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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245873 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10513 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

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

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDD WELL #: 2 RRCID -> 252070 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 12570 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162

WORLEY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 267268 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 268468 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 12377

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236126 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10514 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
INDIGO MINERALS LLC 423834
S. GARY WELL #: 2 RRCID -> 245694 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-C RRCID -> 152192 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9752 - 9792

06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 245835 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
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-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/21/2013

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

TX ENHANCED OIL RECOVERY CO, LLC 875198
RIESS WELL #: 1 RRCID -> 276364 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9324 - 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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FLETCHER, MAX J. WELL #: 4 RRCID -> 254993 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8298 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABBEY ROAD WELL #: 1R RRCID -> 268325 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 13168 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					120
07	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	1132	2			N	-0-					120
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					120
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					120
10	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1075	2			N	-0-					120
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-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

06	570	#	217	-0-	-353	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	589	#	256	-0-	-333	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	589	#	357	-0-	-232	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
10	449	R	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-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

06	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	118	1	1229	2	N	4					103
							4	9									
07	1488	N	1284	-0-	-204	-0-	106	1	1175	2	N	3					106
							3	9									
08	1550	N	1206	-0-	-344	-0-	103	1	1101	2	N	2					108
							2	9									
09	1350	N	1138	-0-	-212	-0-	95	1	1041	2	N	2					110
							2	9									
10	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	95	1	1053	2	N	-0-					110
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					110

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
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
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 015755 COMPL. DATE 10/29/1954 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7402 - 7418

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
MODISETT WELL #: 1 RRCID -> 015754 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7366 - 7373

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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

06	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					2
07	434	N	46	-0-	-388	-0-	46	2			N	-0-					2
08	434	N	219	-0-	-215	-0-	219	2			N	-0-					2
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					2
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					2

ALTO (PETTIT) 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229169 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLIVER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236757 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9955 - 10222

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ALTO (PETTIT) //CONT.// 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
06	2430	#	2179	-0-	-251	-0-	2155	2	24	9	N	22					169
07	2511	#	1794	-0-	-717	-0-	1774	2	20	9	N	18					187
08	2790	#	2257	-0-	-533	-0-	2126	2	131	9	N	119	180	1			126
09	2700	#	1906	-0-	-794	-0-	1875	2	31	9	N	28					154
10	2790	#	1734	-0-	-1056	-0-	1649	2	85	9	N	77					231
11	2190	#	1767	-0-	-423	-0-	1715	2	52	9	N	47	178	1			100

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
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	62	1	1989	2	N	-0-					45
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	62	1	2014	2	N	-0-					45
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	34	1	1096	2	N	-0-					45
09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	64	1	2060	2	N	-0-					45
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	74	1	2392	2	N	-0-					45
*11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	56	1	1817	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
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		4898	-0-	4898	4898	4807	2	91	9	N	83	33	8			50
10	14B2	EXT	15011	-0-	15011	19909	14741	2	270	9	N	245	169	1	1	8	125
11	14B2	EXT	10847	-0-	10847	30756	10656	2	191	9	N	174	169	1			130

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	171	1			9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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
06	2490	X	1176	-0-	-1314	-0-	1176	2			N	-0-					67
07	2573	X	835	-0-	-1738	-0-	835	2			N	-0-					67
08	2573	X	644	-0-	-1929	-0-	644	2			N	-0-					67
09	1290	X	913	-0-	-377	-0-	913	2			N	-0-					67
10	1333	X	1275	-0-	-58	-0-	1275	2			N	-0-					67
*11	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					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
06	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					65
07	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					65
08	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					65
09	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2037	2	11	9	N	10					75
10	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					75
*11	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					75

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
KEMPER WELL #: 1 RRCID -> 072333 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10209 - 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
06	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	1156	2			N	-0-					40
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					40
08	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	1170	2			N	-0-					40
09	1170	N	1046	-0-	-124	-0-	1046	2			N	-0-					40
10	1178	N	920	-0-	-258	-0-	920	2			N	-0-					40
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					40

TOLIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075961 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10151 - 10340

06	1050	N	851	-0-	-199	-0-	851	2			N	-0-					58
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					58
08	1023	N	855	-0-	-168	-0-	855	2			N	-0-					58
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					58
*10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					58
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					58

WILLIAMS, ALEC WELL #: 1 RRCID -> 086846 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10378

06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					95
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					95
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					95
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					95
*10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					95
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					95

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
BOYD, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 111889 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 11387 PERF.10423 - 10430

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
YORK WELL #: 1 RRCID -> 194092 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10227 - 10350

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	30	1	1002	2	N	-0-					240
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	22	1	719	2	N	44	189	1			95
							48	9									
08	1302	X	220	-0-	-1082	-0-	6	1	214	2	N	-0-					95
09	1260	X	633	-0-	-627	-0-	18	1	615	2	N	-0-					95
10	1302	X	519	-0-	-783	-0-	15	1	504	2	N	-0-					95
11	1020	X	892	-0-	-128	-0-	26	1	866	2	N	-0-					95

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1950	N	1897	-0-	-53	-0-	1897	2			N	-0-					80
07	2108	N	1966	-0-	-142	-0-	1966	2			N	-0-					80
08	1953	N	1436	-0-	-517	-0-	1436	2			N	-0-					80
09	1890	N	1261	-0-	-629	-0-	1261	2			N	-0-					80
10	1953	N	1763	-0-	-190	-0-	1763	2			N	-0-					80
11	1380	N	40	-0-	-1340	-0-	40	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
06	1440	N	1332	-0-	-108	-0-	59	1	1273	2	N	-0-					152
07	1395	N	1190	-0-	-205	-0-	52	1	1138	2	N	-0-					152
08	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	60	1	1303	2	N	25					177
							28	9									
09	1320	N	1179	-0-	-141	-0-	52	1	1127	2	N	-0-					177
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	56	1	1224	2	N	5					182
							6	9									
11	1350	N	1299	-0-	-51	-0-	57	1	1242	2	N	-0-					182

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
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	88	1	1919	2	N	-0-					140
07	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	80	1	1737	2	N	-0-					140
08	2108	N	1812	-0-	-296	-0-	80	1	1732	2	N	-0-					140
09	2010	N	1650	-0-	-360	-0-	73	1	1577	2	N	-0-					140
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	85	1	1858	2	N	-0-					140
*11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	83	1	1809	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
06	1320	N	1002	-0-	-318	-0-	44	1	958	2	N	-0-					125
07	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	51	1	1113	2	N	-0-					125
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	55	1	1205	2	N	-0-					125
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	45	1	973	2	N	-0-					125
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	53	1	1160	2	N	-0-					125
11	1020	N	948	-0-	-72	-0-	42	1	906	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
06	3090	X	2918	-0-	-172	-0-	128	1	2790	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2855	-0-	-338	-0-	126	1	2729	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2969	-0-	-224	-0-	131	1	2838	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2597	-0-	-463	-0-	114	1	2483	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2799	-0-	-363	-0-	123	1	2676	2	N	-0-					-0-
*11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	133	1	2887	2	N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 242003 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7742 - 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
06	870	N	741	-0-	-129	-0-	68	1	673	2	N	-0-					-0-
07	868	N	725	-0-	-143	-0-	68	1	657	2	N	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	82	1	755	2	N	-0-					-0-
09	750	N	665	-0-	-85	-0-	42	1	623	2	N	-0-					-0-
10	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	2			N	-0-					-0-
11	840	N	558	-0-	-282	-0-	39	1	519	2	N	-0-					-0-
	HILTON B				WELL #:	1H	RRCID -> 242968		COMPL. DATE		09/11/2008		TOTAL DEPTH		12472		PERF. 7785 - 12400
06	870	N	843	-0-	-27	-0-	92	1	751	2	N	-0-					108
07	1023	N	869	-0-	-154	-0-	94	1	773	2	N	2					110
							2	9									
08	1054	N	984	-0-	-70	-0-	88	1	896	2	N	-0-					110
09	840	N	810	-0-	-30	-0-	85	1	725	2	N	-0-					110
10	868	N	679	-0-	-189	-0-	679	2			N	-0-					110
11	990	N	915	-0-	-75	-0-	92	1	784	2	N	35					145
							39	9									
	SINGSON-STEWART				WELL #:	1H	RRCID -> 245570		COMPL. DATE		10/30/2008		TOTAL DEPTH		6709		PERF. 7705 - 11187
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1	6	7	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
	HILTON A				WELL #:	1H	RRCID -> 245578		COMPL. DATE		12/12/2008		TOTAL DEPTH		7029		PERF. 7750 - 11131
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	80	1	515	2	N	-0-					87
07	1333	N	1025	-0-	-308	-0-	72	1	953	2	N	-0-					87
08	1612	N	595	-0-	-1017	-0-	82	1	513	2	N	-0-					87
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	61	1	826	2	N	-0-	64	1	16	7	7
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					7
*11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	74	1	893	2	N	-0-					7
	HARRIS, L.M. JR.				WELL #:	1H	RRCID -> 245822		COMPL. DATE		01/22/2009		TOTAL DEPTH		6468		PERF. 6715 - 10767
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
KENNEDY TRUST-HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 247186 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7336 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 1 C RRCID -> 229137 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 7090 - 7210

06	180	N	157	-0-	-23	-0-	10	1	147	2	N	-0-					16
07	186	N	123	-0-	-63	-0-	10	1	113	2	N	-0-					16
08	186	N	105	-0-	-81	-0-	9	1	96	2	N	-0-					16
09	150	N	106	-0-	-44	-0-	8	1	98	2	N	-0-					16
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	N	-0-					16
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	N	-0-					16

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

06	5370	X	4152	-0-	-1218	-0-	276	1	3876	2	Y	-0-					85
07	5549	X	4254	-0-	-1295	-0-	337	1	3917	2	Y	-0-					85
08	5549	X	3881	-0-	-1668	-0-	319	1	3562	2	Y	-0-					85
09	4440	X	4028	-0-	-412	-0-	317	1	3711	2	Y	-0-					85
10	4278	X	4108	-0-	-170	-0-	317	1	3791	2	Y	-0-					85
11	4140	X	3933	-0-	-207	-0-	314	1	3619	2	Y	-0-					85

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

06	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	299	1	4208	2	Y	20					59
							22	9									
07	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	353	1	4098	2	Y	-0-					59
08	4960	X	4313	-0-	-647	-0-	355	1	3958	2	Y	-0-					59
09	4800	X	4152	-0-	-648	-0-	327	1	3825	2	Y	-0-					59
10	4960	X	4270	-0-	-690	-0-	329	1	3941	2	Y	-0-					59
11	4530	X	3951	-0-	-579	-0-	316	1	3635	2	Y	-0-					59

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

06	4980	X	4820	-0-	-160	-0-	320	1	4500	2	N	-0-					191
07	5208	X	5095	-0-	-113	-0-	404	1	4691	2	N	-0-					191
08	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	442	1	4929	2	N	-0-					191
09	5040	X	4894	-0-	-146	-0-	385	1	4509	2	N	-0-					191
10	5177	X	4820	-0-	-357	-0-	372	1	4448	2	N	-0-					191
11	5190	X	4575	-0-	-615	-0-	366	1	4209	2	N	-0-					191

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

06	5610	X	5284	-0-	-326	-0-	351	1	4932	2	Y	1					44
							1	9									
07	5859	X	5329	-0-	-530	-0-	422	1	4906	2	Y	1					45
							1	9									
08	5859	X	5309	-0-	-550	-0-	436	1	4871	2	Y	2					47
							2	9									
09	5670	X	5125	-0-	-545	-0-	404	1	4721	2	Y	-0-					47
10	5642	X	5201	-0-	-441	-0-	401	1	4794	2	Y	5					52
							6	9									
11	5280	X	4934	-0-	-346	-0-	394	1	4540	2	Y	-0-					52

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
06	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	432	1	6073	2	N	-0-					83
07	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	513	1	5961	2	N	-0-					83
08	6448	X	6352	-0-	-96	-0-	522	1	5830	2	N	-0-					83
09	6510	X	6357	-0-	-153	-0-	501	1	5856	2	N	-0-					83
10	6727	X	6382	-0-	-345	-0-	492	1	5890	2	N	-0-					83
11	6510	X	6165	-0-	-345	-0-	493	1	5672	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
06	4710	X	4413	-0-	-297	-0-	293	1	4118	2	Y	2					39
							2	9									
07	4929	X	4594	-0-	-335	-0-	364	1	4229	2	Y	1					40
							1	9									
08	5301	X	3951	-0-	-1350	-0-	325	1	3624	2	Y	2					42
							2	9									
09	5130	X	4492	-0-	-638	-0-	354	1	4138	2	Y	-0-					42
10	5301	X	4514	-0-	-787	-0-	348	1	4158	2	Y	7					49
							8	9									
11	4440	X	4081	-0-	-359	-0-	326	1	3755	2	Y	-0-					49

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
06	4680	X	4173	-0-	-507	-0-	277	1	3896	2	Y	-0-					124
07	4774	X	4194	-0-	-580	-0-	332	1	3860	2	Y	2					126
							2	9									
08	4805	X	3966	-0-	-839	-0-	326	1	3634	2	Y	5					131
							6	9									
09	4650	X	4237	-0-	-413	-0-	331	1	3877	2	Y	26	127	0			30
							29	9									
10	4805	X	4395	-0-	-410	-0-	339	1	4056	2	Y	-0-					30
11	4170	X	4152	-0-	-18	-0-	331	1	3814	2	Y	6					36
							7	9									

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
06	4590	X	3807	-0-	-783	-0-	253	1	3554	2	Y	-0-					66
07	4743	X	3536	-0-	-1207	-0-	280	1	3256	2	Y	-0-					66
08	4743	X	4036	-0-	-707	-0-	332	1	3704	2	Y	-0-					66
09	4560	X	3614	-0-	-946	-0-	285	1	3329	2	Y	-0-	64	0			2
10	4340	X	3824	-0-	-516	-0-	294	1	3521	2	Y	8					10
							9	9									
11	3900	X	3656	-0-	-244	-0-	292	1	3364	2	Y	-0-					10

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
06	5280	X	4893	-0-	-387	-0-	325	1	4568	2	Y	-0-					12
07	5456	X	5114	-0-	-342	-0-	405	1	4709	2	Y	-0-					12
08	5363	X	5132	-0-	-231	-0-	422	1	4710	2	Y	-0-					12
09	5160	X	4653	-0-	-507	-0-	366	1	4287	2	Y	-0-					12
10	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	419	1	5013	2	Y	-0-					12
11	4980	X	4882	-0-	-98	-0-	390	1	4492	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	350	1	4917	2	Y	7					123
							8	9									
07	5952	X	5416	-0-	-536	-0-	429	1	4987	2	Y	-0-					123
08	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	522	1	5824	2	Y	-0-					123
09	5760	X	5163	-0-	-597	-0-	407	1	4756	2	Y	-0-					123
10	5518	X	5221	-0-	-297	-0-	403	1	4818	2	Y	-0-					123
11	6150	X	5119	-0-	-1031	-0-	409	1	4710	2	Y	-0-					123

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	3776	-0-	-694	-0-	251	1	3525	2	Y	-0-					55
07	4619	X	3976	-0-	-643	-0-	315	1	3661	2	Y	-0-					55
08	4433	X	3820	-0-	-613	-0-	314	1	3506	2	Y	-0-					55
09	4200	X	3655	-0-	-545	-0-	288	1	3367	2	Y	-0-					55
10	4278	X	3771	-0-	-507	-0-	291	1	3480	2	Y	-0-					55
11	3840	X	3356	-0-	-484	-0-	268	1	3088	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4421	-0-	-379	-0-	294	1	4127	2	Y	-0-					11
07	4960	X	4590	-0-	-370	-0-	364	1	4226	2	Y	-0-					11
08	4867	X	4322	-0-	-545	-0-	355	1	3967	2	Y	-0-					11
09	4710	X	4318	-0-	-392	-0-	340	1	3978	2	Y	-0-					11
10	4867	X	4511	-0-	-356	-0-	348	1	4163	2	Y	-0-					11
11	4440	X	4178	-0-	-262	-0-	334	1	3844	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	243	1	3417	2	N	2					162
							2	9									
07	3751	X	2032	-0-	-1719	-0-	161	1	1871	2	N	-0-					162
08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	318	1	3546	2	N	3					165
							3	9									
09	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	301	1	3520	2	N	-0-					165
10	3782	X	3747	-0-	-35	-0-	289	1	3458	2	N	-0-					165
11	3750	X	3511	-0-	-239	-0-	281	1	3230	2	N	-0-					165

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	5193	-0-	-597	-0-	342	1	4805	2	Y	42					187
							46	9									
07	5828	X	5438	-0-	-390	-0-	431	1	5007	2	Y	-0-					187
08	5828	X	5258	-0-	-570	-0-	432	1	4826	2	Y	-0-					187
09	5640	X	5414	-0-	-226	-0-	426	1	4988	2	Y	-0-					187
10	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	429	1	5126	2	Y	-0-					187
11	5250	X	5126	-0-	-124	-0-	410	1	4716	2	Y	-0-					187

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
06	7290	X	7096	-0-	-194	-0-	470	1	6609	2	Y	15					105
							17	9									
07	7564	X	6972	-0-	-592	-0-	553	1	6419	2	Y	-0-					105
08	7564	X	7143	-0-	-421	-0-	587	1	6556	2	Y	-0-					105
09	7320	X	6801	-0-	-519	-0-	536	1	6265	2	Y	-0-					105
10	7471	X	7063	-0-	-408	-0-	545	1	6518	2	Y	-0-					105
11	7110	X	6588	-0-	-522	-0-	527	1	6061	2	Y	-0-					105

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	4030	-0-	-650	-0-	267	1	3749	2	Y	13					27
							14	9									
07	4836	X	4148	-0-	-688	-0-	329	1	3819	2	Y	-0-					27
08	4836	X	3799	-0-	-1037	-0-	312	1	3487	2	Y	-0-					27
09	4140	X	3761	-0-	-379	-0-	296	1	3465	2	Y	-0-					27
10	4278	X	3940	-0-	-338	-0-	304	1	3636	2	Y	-0-					27
11	4020	X	3486	-0-	-534	-0-	279	1	3207	2	Y	-0-					27

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 1 RRCID -> 238220 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7539 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					1
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					1
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					1

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 2 RRCID -> 238357 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7681 - 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
06	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	52	1	1977	2	Y	-0-					8
07	2325	X	2115	-0-	-210	-0-	52	1	2063	2	Y	-0-					8
08	2325	X	2099	-0-	-226	-0-	54	1	2045	2	Y	-0-					8
09	2250	X	1933	-0-	-317	-0-	51	1	1882	2	Y	-0-					8
10	2108	X	1919	-0-	-189	-0-	67	1	1852	2	Y	-0-					8
11	2040	X	2028	-0-	-12	-0-	51	1	1977	2	Y	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	261	1	3674	2	Y	13					142
							14	9									
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	265	1	3073	2	Y	-0-					142
08	3224	X	2644	-0-	-580	-0-	217	1	2427	2	Y	-0-					142
09	3960	X	2697	-0-	-1263	-0-	212	1	2485	2	Y	-0-					142
10	4092	X	3142	-0-	-950	-0-	242	1	2900	2	Y	-0-					142
11	3960	X	3046	-0-	-914	-0-	243	1	2803	2	Y	-0-					142

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3030	X	2968	-0-	-62	-0-	945	1	1839	2	N	167					267
							184	9									
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	977	1	2440	2	N	-0-					267
08	3379	X	2738	-0-	-641	-0-	977	1	1761	2	N	-0-					267
09	3270	X	2817	-0-	-453	-0-	945	1	1872	2	N	-0-					267
10	3410	X	3151	-0-	-259	-0-	977	1	2174	2	N	-0-					267
11	3300	X	2730	-0-	-570	-0-	945	1	1785	2	N	-0-					267

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	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

06	2940	X	1995	-0-	-945	-0-	51	1	1944	2	Y	-0-					116
07	3038	X	2186	-0-	-852	-0-	53	1	2133	2	Y	-0-					116
08	2604	X	2070	-0-	-534	-0-	54	1	2016	2	Y	-0-					116
09	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	53	1	1978	2	Y	-0-					116
10	2201	X	1946	-0-	-255	-0-	68	1	1878	2	Y	-0-					116
*11	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	54	1	2115	2	Y	-0-					116

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

06	3360	X	3058	-0-	-302	-0-	202	1	2842	2	Y	13					50
							14	9									
07	3379	X	2645	-0-	-734	-0-	210	1	2435	2	Y	-0-					50
08	3379	X	3232	-0-	-147	-0-	266	1	2966	2	Y	-0-					50
09	3270	X	2567	-0-	-703	-0-	202	1	2365	2	Y	-0-					50
10	3317	X	3316	-0-	-1	-0-	256	1	3060	2	Y	-0-					50
11	3120	X	2906	-0-	-214	-0-	232	1	2674	2	Y	-0-					50

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

06	840	N	691	-0-	-149	-0-	18	1	673	2	Y	-0-					76
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	19	1	751	2	Y	-0-					76
08	744	N	616	-0-	-128	-0-	16	1	600	2	Y	-0-					76
09	690	N	596	-0-	-94	-0-	16	1	580	2	Y	-0-					76
10	775	N	465	-0-	-310	-0-	16	1	449	2	Y	-0-					76
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	15	1	580	2	Y	-0-					76

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

06	3720	X	3459	-0-	-261	-0-	230	1	3226	2	Y	3					70
							3	9									
07	3937	X	3535	-0-	-402	-0-	280	1	3255	2	Y	-0-					70
08	3937	X	3250	-0-	-687	-0-	267	1	2983	2	Y	-0-					70
09	3810	X	3152	-0-	-658	-0-	248	1	2904	2	Y	-0-					70
10	3782	X	3348	-0-	-434	-0-	258	1	3090	2	Y	-0-					70
11	3450	X	3182	-0-	-268	-0-	254	1	2928	2	Y	-0-					70

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

06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	233	1	3277	2	Y	22					142
							24	9									
07	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	289	1	3359	2	Y	-0-					142
08	3565	X	3478	-0-	-87	-0-	286	1	3192	2	Y	-0-					142
09	3540	X	3519	-0-	-21	-0-	277	1	3242	2	Y	-0-					142
10	3658	X	3555	-0-	-103	-0-	274	1	3281	2	Y	-0-					142
11	3540	X	3324	-0-	-216	-0-	266	1	3058	2	Y	-0-					142

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
06	5310	X	5045	-0-	-265	-0-	335	1	4710	2	N	-0-					176
07	5487	X	5046	-0-	-441	-0-	400	1	4646	2	N	-0-					176
08	5456	X	4781	-0-	-675	-0-	393	1	4388	2	N	-0-					176
09	5280	X	4775	-0-	-505	-0-	376	1	4399	2	N	-0-					176
10	5363	X	5060	-0-	-303	-0-	390	1	4670	2	N	-0-					176
11	5040	X	4666	-0-	-374	-0-	373	1	4293	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
06	6840	X	4835	-0-	-2005	-0-	1590	1	3245	2	Y	-0-					27
07	5952	X	4903	-0-	-1049	-0-	1599	1	3304	2	Y	-0-					27
08	5580	X	4041	-0-	-1539	-0-	1322	1	2719	2	Y	-0-					27
09	5400	X	4945	-0-	-455	-0-	1542	1	3403	2	Y	-0-					27
10	5208	X	4222	-0-	-986	-0-	1261	1	2961	2	Y	-0-					27
11	4830	X	4244	-0-	-586	-0-	1413	1	2831	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
06	4380	X	3910	-0-	-470	-0-	260	1	3650	2	N	-0-					57
07	4309	X	3782	-0-	-527	-0-	300	1	3482	2	N	-0-					57
08	4309	X	2780	-0-	-1529	-0-	229	1	2551	2	N	-0-					57
09	4170	X	3508	-0-	-662	-0-	276	1	3232	2	N	-0-					57
10	4154	X	3215	-0-	-939	-0-	248	1	2967	2	N	-0-					57
11	3900	X	3083	-0-	-817	-0-	246	1	2837	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
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	9	1	18	2	Y	-0-					30
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	94	1	194	2	Y	-0-					30
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					30
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					30
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
06	4980	X	4651	-0-	-329	-0-	307	1	4311	2	Y	30					159
							33	9									
07	5146	X	4683	-0-	-463	-0-	371	1	4312	2	Y	-0-					159
08	5146	X	4525	-0-	-621	-0-	372	1	4153	2	Y	-0-					159
09	4710	X	4457	-0-	-253	-0-	351	1	4106	2	Y	-0-					159
10	4805	X	4521	-0-	-284	-0-	349	1	4172	2	Y	-0-					159
11	4650	X	4293	-0-	-357	-0-	343	1	3950	2	Y	-0-					159

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
06	3690	X	3623	-0-	-67	-0-	241	1	3382	2	N	-0-					185
07	3813	X	3487	-0-	-326	-0-	276	1	3209	2	N	2					187
							2	9									
08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	375	1	4190	2	N	-0-					187
09	3630	X	3258	-0-	-372	-0-	256	1	3000	2	N	2					189
							2	9									
10	3751	X	3018	-0-	-733	-0-	233	1	2785	2	N	-0-					189
11	4410	X	2413	-0-	-1997	-0-	193	1	2220	2	N	-0-					189

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
06	4530	X	4282	-0-	-248	-0-	284	1	3998	2	Y	-0-					2
07	4681	X	4262	-0-	-419	-0-	338	1	3924	2	Y	-0-					2
08	4650	X	4309	-0-	-341	-0-	354	1	3955	2	Y	-0-					2
09	4500	X	4231	-0-	-269	-0-	333	1	3898	2	Y	-0-					2
10	4557	X	4359	-0-	-198	-0-	336	1	4023	2	Y	-0-					2
11	4290	X	4053	-0-	-237	-0-	323	1	3724	2	Y	5					7
							6	9									

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

06	4230	X	3975	-0-	-255	-0-	262	1	3679	2	Y	31					72
							34	9									
07	4371	X	4057	-0-	-314	-0-	322	1	3735	2	Y	-0-					72
08	4340	X	3853	-0-	-487	-0-	317	1	3534	2	Y	2					74
							2	9									
09	4200	X	3800	-0-	-400	-0-	299	1	3499	2	Y	2					76
							2	9									
10	4216	X	3952	-0-	-264	-0-	305	1	3646	2	Y	1					77
							1	9									
11	3990	X	3764	-0-	-226	-0-	301	1	3463	2	Y	-0-					77

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

06	11220	X	9565	-0-	-1655	-0-	3142	1	6415	2	N	7					172
							8	9									
07	11594	X	9881	-0-	-1713	-0-	3220	1	6655	2	N	5					177
							6	9									
08	11594	X	9854	-0-	-1740	-0-	3223	1	6631	2	N	-0-					177
09	10590	X	9761	-0-	-829	-0-	3037	1	6702	2	N	20					197
							22	9									
10	10323	X	9349	-0-	-974	-0-	2792	1	6557	2	N	-0-					197
11	9570	X	6825	-0-	-2745	-0-	2272	1	4553	2	N	-0-					197

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

06	6570	X	6143	-0-	-427	-0-	408	1	5735	2	Y	-0-					35
07	6820	X	6316	-0-	-504	-0-	501	1	5815	2	Y	-0-					35
08	6820	X	5738	-0-	-1082	-0-	472	1	5266	2	Y	-0-					35
09	6600	X	6134	-0-	-466	-0-	483	1	5651	2	Y	-0-					35
10	6758	X	6259	-0-	-499	-0-	483	1	5776	2	Y	-0-					35
11	6150	X	5876	-0-	-274	-0-	470	1	5406	2	Y	-0-					35

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

06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					55
07	414	X	414	-0-	-0-	-0-	135	1	279	2	Y	-0-					55
08	358	X	358	-0-	-0-	-0-	117	1	241	2	Y	-0-					55
09	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	536	1	1183	2	Y	-0-					55
10	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	1541	1	3620	2	Y	-0-					55
*11	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	741	1	1486	2	Y	-0-					55

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
06	4920	X	4532	-0-	-388	-0-	1194	1	3302	2	Y	33	29	0			11
							36	9									
07	5084	X	4545	-0-	-539	-0-	1287	1	3258	2	Y	-0-					11
08	4712	X	4137	-0-	-575	-0-	1159	1	2978	2	Y	-0-					11
09	4560	X	4074	-0-	-486	-0-	1079	1	2995	2	Y	-0-					11
10	4712	X	4153	-0-	-559	-0-	1095	1	3058	2	Y	-0-					11
11	4530	X	4303	-0-	-227	-0-	1161	1	3142	2	Y	-0-					11

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
06	3180	X	2801	-0-	-379	-0-	744	1	2057	2	Y	-0-					88
07	3286	X	2638	-0-	-648	-0-	747	1	1891	2	Y	-0-					88
08	3286	X	2194	-0-	-1092	-0-	615	1	1579	2	Y	-0-					88
09	2790	X	1876	-0-	-914	-0-	497	1	1379	2	Y	-0-					88
10	2883	X	2337	-0-	-546	-0-	616	1	1721	2	Y	-0-					88
11	2790	X	2163	-0-	-627	-0-	584	1	1579	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
06	3150	X	2287	-0-	-863	-0-	607	1	1680	2	Y	-0-					118
07	3162	X	2315	-0-	-847	-0-	655	1	1658	2	Y	2	100	0			20
							2	9									
08	3162	X	3026	-0-	-136	-0-	848	1	2178	2	Y	-0-					20
09	3060	X	2845	-0-	-215	-0-	753	1	2092	2	Y	-0-					20
10	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	761	1	2126	2	Y	-0-					20
11	2940	X	2860	-0-	-80	-0-	772	1	2088	2	Y	-0-					20

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
06	5850	X	4144	-0-	-1706	-0-	1100	1	3044	2	Y	-0-					106
07	6231	X	5041	-0-	-1190	-0-	1427	1	3614	2	Y	-0-					106
08	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	2705	1	6949	2	Y	-0-					106
09	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	2058	1	5712	2	Y	-0-					106
10	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	1774	1	4954	2	Y	-0-					106
11	6870	X	6289	-0-	-581	-0-	1697	1	4592	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
06	6000	X	5358	-0-	-642	-0-	356	1	5002	2	Y	-0-					32
07	6169	X	5456	-0-	-713	-0-	432	1	5024	2	Y	-0-					32
08	6045	X	5219	-0-	-826	-0-	429	1	4790	2	Y	-0-					32
09	5850	X	5066	-0-	-784	-0-	399	1	4667	2	Y	-0-					32
10	5797	X	5228	-0-	-569	-0-	403	1	4818	2	Y	6					38
							7	9									
11	5370	X	4702	-0-	-668	-0-	376	1	4326	2	Y	-0-					38

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
06	4050	X	3845	-0-	-205	-0-	1021	1	2824	2	Y	-0-					99
07	4185	X	3659	-0-	-526	-0-	1036	1	2623	2	Y	-0-	84	0			15
08	4061	X	2216	-0-	-1845	-0-	621	1	1595	2	Y	-0-					15
09	3930	X	2954	-0-	-976	-0-	782	1	2172	2	Y	-0-					15
10	4061	X	3229	-0-	-832	-0-	851	1	2378	2	Y	-0-					15
11	3840	X	2851	-0-	-989	-0-	769	1	2082	2	Y	-0-					15

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
06	6630	X	6087	-0-	-543	-0-	1607	1	4445	2	Y	32	115	0			11
							35	9									
07	6851	X	5211	-0-	-1640	-0-	1475	1	3736	2	Y	-0-					11
08	5549	X	5083	-0-	-466	-0-	1424	1	3659	2	Y	-0-					11
09	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	1683	1	4671	2	Y	-0-					11
10	6293	X	5249	-0-	-1044	-0-	1384	1	3865	2	Y	-0-					11
11	6090	X	5303	-0-	-787	-0-	1431	1	3872	2	Y	-0-					11

TIMBERSTAR WELL #: 4 RRCID -> 247135 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7628 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5220	X	4929	-0-	-291	-0-	327	1	4602	2	Y	-0-					172
07	5301	X	4993	-0-	-308	-0-	396	1	4597	2	Y	-0-					172
08	5301	X	5205	-0-	-96	-0-	428	1	4777	2	Y	-0-					172
09	5130	X	5027	-0-	-103	-0-	396	1	4631	2	Y	-0-					172
10	5239	X	5091	-0-	-148	-0-	393	1	4698	2	Y	-0-					172
11	5040	X	4671	-0-	-369	-0-	373	1	4298	2	Y	-0-					172

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	3784	-0-	-386	-0-	1244	1	2540	2	Y	-0-					-0-
07	4402	X	3831	-0-	-571	-0-	1249	1	2582	2	Y	-0-					-0-
08	4402	X	3381	-0-	-1021	-0-	1106	1	2275	2	Y	-0-					-0-
09	4260	X	3168	-0-	-1092	-0-	988	1	2180	2	Y	-0-					-0-
10	4216	X	3502	-0-	-714	-0-	1046	1	2456	2	Y	-0-					-0-
*11	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	1355	1	2717	2	Y	-0-					-0-

KEATING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248292 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7490 - 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
06	3810	X	3753	-0-	-57	-0-	951	1	2631	2	N	155					315
							171	9									
07	3937	X	2852	-0-	-1085	-0-	807	1	2045	2	N	-0-					315
08	3968	X	1024	-0-	-2944	-0-	287	1	737	2	N	-0-					315
09	3840	X	2542	-0-	-1298	-0-	673	1	1869	2	N	-0-					315
10	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	1078	1	3012	2	N	-0-					315
11	3750	X	3117	-0-	-633	-0-	841	1	2276	2	N	-0-					315

GALLUP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248317 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7681 - 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
06	4620	X	4262	-0-	-358	-0-	1132	1	3130	2	N	-0-					130
07	4774	X	4261	-0-	-513	-0-	1206	1	3055	2	N	-0-					130
08	4774	X	4125	-0-	-649	-0-	1156	1	2969	2	N	-0-					130
09	4440	X	4131	-0-	-309	-0-	1094	1	3037	2	N	-0-					130
10	4588	X	4305	-0-	-283	-0-	1135	1	3170	2	N	-0-					130
11	4260	X	4184	-0-	-76	-0-	1129	1	3055	2	N	-0-					130

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11100	X	9525	-0-	-1575	-0-	766	1	8728	2	N	28					83
							31	9									
07	10819	X	9561	-0-	-1258	-0-	784	1	8777	2	N	-0-					83
08	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	756	1	11012	2	N	-0-					83
09	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	737	1	10016	2	N	-0-					83
10	10664	X	10626	-0-	-38	-0-	785	1	9841	2	N	-0-					83
11	11400	X	8488	-0-	-2912	-0-	712	1	7776	2	N	-0-					83

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
06	3120	X	2962	-0-	-158	-0-	197	1	2765	2	Y	-0-					38
07	3224	X	2444	-0-	-780	-0-	194	1	2250	2	Y	-0-					38
08	3162	X	2671	-0-	-491	-0-	220	1	2451	2	Y	-0-					38
09	3060	X	2821	-0-	-239	-0-	222	1	2599	2	Y	-0-					38
10	3069	X	2995	-0-	-74	-0-	231	1	2764	2	Y	-0-					38
11	2970	X	2742	-0-	-228	-0-	219	1	2523	2	Y	-0-					38

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

06	3750	X	3667	-0-	-83	-0-	313	1	3336	2	N	16					54
							18	9									
07	3906	X	3014	-0-	-892	-0-	260	1	2754	2	N	-0-					54
08	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	338	1	3645	2	N	-0-					54
09	3780	X	3634	-0-	-146	-0-	318	1	3316	2	N	-0-					54
10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	359	1	3510	2	N	-0-					54
11	3840	X	3810	-0-	-30	-0-	350	1	3460	2	N	-0-					54

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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	T. A.		383	-0-	383	383	125	1	258	2	Y	-0-					44
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	383					Y	-0-					44
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	383					Y	-0-					44
10	383	X	-0-	-0-	-383	-0-					Y	-0-					44
11	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

06	3150	X	2428	-0-	-722	-0-	207	1	2207	2	Y	13					37
							14	9									
07	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	313	1	3322	2	Y	-0-					37
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	289	1	3122	2	Y	-0-					37
09	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	280	1	2918	2	Y	-0-					37
10	3627	X	3117	-0-	-510	-0-	289	1	2828	2	Y	-0-					37
11	3510	X	3368	-0-	-142	-0-	310	1	3058	2	Y	-0-					37

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

06	4230	X	3941	-0-	-289	-0-	262	1	3679	2	Y	-0-					143
07	4371	X	4035	-0-	-336	-0-	320	1	3715	2	Y	-0-					143
08	4247	X	3806	-0-	-441	-0-	313	1	3493	2	Y	-0-					143
09	4110	X	3911	-0-	-199	-0-	308	1	3602	2	Y	1					144
							1	9									
10	4154	X	4022	-0-	-132	-0-	310	1	3710	2	Y	2					146
							2	9									
11	3930	X	3680	-0-	-250	-0-	294	1	3383	2	Y	3					149
							3	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
06	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	524	1	7364	2	N	11					208
							12	9									
07	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	575	1	6676	2	N	5					213
							6	9									
08	6944	X	6656	-0-	-288	-0-	547	1	6109	2	N	-0-					213
09	7890	X	6295	-0-	-1595	-0-	496	1	5797	2	N	2	188	0			27
							2	9									
10	8153	X	6654	-0-	-1499	-0-	513	1	6140	2	N	1					28
							1	9									
11	7890	X	5700	-0-	-2190	-0-	456	1	5244	2	N	-0-					28

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
06	2040	X	2018	-0-	-22	-0-	134	1	1884	2	Y	-0-					16
07	2077	X	2068	-0-	-9	-0-	164	1	1902	2	Y	2					18
							2	9									
08	2077	X	2024	-0-	-53	-0-	166	1	1858	2	Y	-0-					18
09	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	160	1	1875	2	Y	-0-					18
10	2077	X	2069	-0-	-8	-0-	160	1	1909	2	Y	-0-					18
11	2010	X	1873	-0-	-137	-0-	150	1	1723	2	Y	-0-					18

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
06	5490	X	4984	-0-	-506	-0-	426	1	4550	2	Y	7					23
							8	9									
07	5673	X	4756	-0-	-917	-0-	410	1	4346	2	Y	-0-					23
08	5518	X	4879	-0-	-639	-0-	414	1	4465	2	Y	-0-					23
09	5190	X	4625	-0-	-565	-0-	405	1	4220	2	Y	-0-					23
10	5332	X	4613	-0-	-719	-0-	428	1	4185	2	Y	-0-					23
11	4980	X	4298	-0-	-682	-0-	395	1	3903	2	Y	-0-					23

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
06	5460	X	5105	-0-	-355	-0-	1664	1	3397	2	Y	40					96
							44	9									
07	5208	X	4823	-0-	-385	-0-	1573	1	3250	2	Y	-0-					96
08	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	1735	1	3571	2	Y	-0-					96
09	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	1622	1	3579	2	Y	-0-					96
10	5270	X	4845	-0-	-425	-0-	1447	1	3398	2	Y	-0-					96
11	5130	X	4816	-0-	-314	-0-	1603	1	3213	2	Y	-0-					96

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
06	9870	X	8834	-0-	-1036	-0-	2336	1	6463	2	Y	32	43	0			11
							35	9									
07	10199	X	9081	-0-	-1118	-0-	2571	1	6510	2	Y	-0-					11
08	9393	X	8435	-0-	-958	-0-	2363	1	6071	2	Y	1					12
							1	9									
09	9090	X	8346	-0-	-744	-0-	2210	1	6136	2	Y	-0-					12
10	9207	X	8929	-0-	-278	-0-	2354	1	6575	2	Y	-0-					12
11	8820	X	8264	-0-	-556	-0-	2230	1	6034	2	Y	-0-					12

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

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
06	5880	X	5626	-0-	-254	-0-	371	1	5219	2	Y	33					178
							36	9									
07	6076	X	5690	-0-	-386	-0-	451	1	5239	2	Y	-0-					178
08	5952	X	5580	-0-	-372	-0-	459	1	5121	2	Y	-0-					178
09	5760	X	5515	-0-	-245	-0-	434	1	5081	2	Y	-0-					178
10	5952	X	5657	-0-	-295	-0-	436	1	5221	2	Y	-0-					178
11	5640	X	5027	-0-	-613	-0-	402	1	4625	2	Y	-0-					178

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
06	3660	X	2479	-0-	-1181	-0-	162	1	2282	2	Y	32					42
							35	9									
07	3782	X	2587	-0-	-1195	-0-	205	1	2382	2	Y	-0-					42
08	2790	X	2704	-0-	-86	-0-	222	1	2482	2	Y	-0-					42
09	2700	X	2236	-0-	-464	-0-	176	1	2060	2	Y	-0-					42
10	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	216	1	2583	2	Y	-0-					42
*11	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	213	1	2456	2	Y	-0-					42

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
06	6000	X	5590	-0-	-410	-0-	479	1	5111	2	N	-0-					40
07	6200	X	5434	-0-	-766	-0-	468	1	4966	2	N	-0-					40
08	6014	X	5489	-0-	-525	-0-	466	1	5023	2	N	-0-					40
09	5640	X	5171	-0-	-469	-0-	451	1	4710	2	N	9					49
							10	9									
10	5828	X	5431	-0-	-397	-0-	504	1	4927	2	N	-0-					49
11	5580	X	5134	-0-	-446	-0-	472	1	4662	2	N	-0-					49

GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256152 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7784 - 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
06	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	651	1	6944	2	N	69					122
							76	9									
07	7595	X	6552	-0-	-1043	-0-	565	1	5987	2	N	-0-					122
08	7564	X	6850	-0-	-714	-0-	581	1	6269	2	N	-0-					122
09	7680	X	6624	-0-	-1056	-0-	579	1	6045	2	N	-0-					122
10	7936	X	6862	-0-	-1074	-0-	637	1	6225	2	N	-0-					122
11	7680	X	6379	-0-	-1301	-0-	587	1	5792	2	N	-0-					122

WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258160 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8099 - 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
06	4080	X	3952	-0-	-128	-0-	846	1	3103	2	N	3					103
							3	9									
07	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	873	1	3163	2	N	-0-					103
08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	898	1	3313	2	N	-0-					103
09	3960	X	3766	-0-	-194	-0-	858	1	2908	2	N	-0-					103
10	4092	X	3587	-0-	-505	-0-	865	1	2722	2	N	-0-					103
11	4080	X	2950	-0-	-1130	-0-	709	1	2241	2	N	-0-					103

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258510 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8058 - 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
06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	684	1	2510	2	N	49					210
							54	9									
07	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	674	1	2441	2	N	-0-					210
08	3472	X	3224	-0-	-248	-0-	683	1	2519	2	N	20					230
							22	9									
09	3360	X	2953	-0-	-407	-0-	672	1	2281	2	N	-0-					230
10	3472	X	2968	-0-	-504	-0-	716	1	2252	2	N	-0-					230
*11	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	821	1	2594	2	N	-0-					230

POLK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260793 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7885 - 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
06	5550	X	4989	-0-	-561	-0-	424	1	4521	2	N	40					140
							44	9									
07	5611	X	4822	-0-	-789	-0-	415	1	4404	2	N	3					143
							3	9									
08	5425	X	5117	-0-	-308	-0-	434	1	4679	2	N	4					147
							4	9									
09	5160	X	4892	-0-	-268	-0-	428	1	4463	2	N	1					148
							1	9									
10	5332	X	5163	-0-	-169	-0-	479	1	4684	2	N	-0-					148
11	4980	X	4843	-0-	-137	-0-	445	1	4390	2	N	7					155
							8	9									

CL&F OPERATING LLC 154789
BRADSHAW G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245099 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7226 - 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
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	150	1	3329	2	N	-0-					32
07	2511	X	2431	-0-	-80	-0-	105	1	2326	2	N	-0-					32
08	2604	X	2284	-0-	-320	-0-	95	1	2189	2	N	-0-					32
09	3480	X	2161	-0-	-1319	-0-	93	1	2068	2	N	-0-					32
10	3596	X	1579	-0-	-2017	-0-	69	1	1510	2	N	-0-					32
11	3480	X	1047	-0-	-2433	-0-	40	1	1007	2	N	-0-					32

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
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	137	1	3049	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
07	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	183	1	4080	2	Y	-0-					78
08	3472	X	3377	-0-	-95	-0-	140	1	3236	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
09	3360	X	2607	-0-	-753	-0-	113	1	2493	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
10	4278	X	2117	-0-	-2161	-0-	93	1	2024	2	Y	-0-					78
11	4140	X	1345	-0-	-2795	-0-	52	1	1293	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
06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	156	1	3462	2	N	1	1	8			45
							1	9									
07	4402	X	3757	-0-	-645	-0-	162	1	3595	2	N	-0-					45
08	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	162	1	3749	2	N	-0-					45
09	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	176	1	3882	2	N	-0-					45
10	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	201	1	4387	2	N	-0-					45
*11	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	222	1	5518	2	N	-0-					45

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
06	2520	X	18	-0-	-2502	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					89
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					89
08	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	112	1	2574	2	Y	-0-					89
09	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	97	1	2148	2	Y	-0-					89
10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	129	1	2818	2	Y	-0-					89
11	2610	X	1310	-0-	-1300	-0-	51	1	1259	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
*05	3007	X	2645	-0-	-362	-0-	433	1	2212	2	N	-0-					-0-
*06	2880	X	2283	-0-	-597	-0-	411	1	1872	2	N	-0-					-0-
*07	3069	X	1394	-0-	-1675	-0-	371	1	1023	2	N	-0-					-0-
08	2635	N	2567	-0-	-68	-0-	409	1	2158	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2148	-0-	-132	-0-	134	1	2014	2	N	-0-					-0-
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	152	1	2186	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	1963	-0-	-527	-0-	126	1	1837	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
*05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	994	1	3244	2	N	-0-					-0-
*06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	824	1	2465	2	N	-0-					-0-
*07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	773	1	2476	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	15	-0-	-2713	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
10	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	256	1	3690	2	N	-0-					-0-
*11	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	273	1	3967	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
*05	3224	X	2962	-0-	-262	-0-	2784	2	178	9	N	162	324	1			74
*06	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3067	2	128	9	N	116					190
*07	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	363	1	2662	2	N	145	165	1			170
							160	9									
08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	657	1	2518	2	N	203	189	1			184
							223	9									
09	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	537	1	2580	2	N	196	179	1			201
							216	9									
10	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	480	1	2686	2	N	208	324	1			85
							229	9									
11	3300	X	2942	-0-	-358	-0-	564	1	2245	2	N	121					206
							133	9									

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
*06	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	1200	1	9079	2	N	302	353	1			110
							332	9									
07	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	1233	1	9667	2	N	326	190	1			246
							359	9									
*08	9796	X	9521	-0-	-275	-0-	1233	1	7947	2	N	310	378	1			178
							341	9									
09	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	1187	1	8880	2	N	289	190	1			277
							318	9									
10	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	1230	1	9605	2	N	315	382	1			210
							347	9									
*11	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	1195	1	8502	2	N	313	192	1			331
							344	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*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									
*02	9436	X	9283	-0-	-153	-0-	1820	1	7031	2	N	393	389	1			267
							432	9									
*03	10447	X	9954	-0-	-493	-0-	1820	1	7682	2	N	411	384	1			294
							452	9									
*04	10110	X	9142	-0-	-968	-0-	1937	1	6740	2	N	423	575	1			142
							465	9									
*05	10447	X	9700	-0-	-747	-0-	2015	1	7308	2	N	343	192	1			293
							377	9									
*06	10020	X	9230	-0-	-790	-0-	1942	1	6884	2	N	367	366	1			294
							404	9									
*07	10447	X	9283	-0-	-1164	-0-	2004	1	6877	2	N	365	381	1			278
							402	9									
*08	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	1999	1	6558	2	N	332	379	1			231
							365	9									
*09	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	1950	1	6211	2	N	330	376	1			185
							363	9									
10	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	1945	1	6643	2	N	366	192	1			359
							403	9									
*11	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	1937	1	6109	2	N	359	574	1			144
							395	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
*05	465	N	448	-0-	-17	-0-	386	2	62	9	N	56	103	1			97
*06	780	N	558	-0-	-222	-0-	426	2	132	9	N	120	104	1			113
*07	620	N	513	-0-	-107	-0-	43	1	318	2	N	138	188	1			63
							152	9									
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	60	1	232	2	N	116					179
							128	9									
09	570	N	309	-0-	-261	-0-	47	1	228	2	N	31	160	1			50
							34	9									
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	55	1	305	2	N	206	194	1			62
							227	9									
*11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	63	1	253	2	N	182	187	1			57
							200	9									

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
06	10980	X	8160	-0-	-2820	-0-	80	1	7524	2	N	505	562	1			203
							556	9									
07	11346	X	8896	-0-	-2450	-0-	8279	2	617	9	N	561	544	1			220
08	9114	X	8434	-0-	-680	-0-	7850	2	584	9	N	531	379	1			372
09	8820	X	7901	-0-	-919	-0-	7361	2	540	9	N	491	564	1			299
10	9114	X	7060	-0-	-2054	-0-	6542	2	518	9	N	471	379	1			391
*11	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	9226	2	965	9	N	877	961	1			307

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10819	X	7643	-0-	-3176	-0-	1166	1	6271	2	N	187	363	1			130
							206	9									
*06	9360	X	8089	-0-	-1271	-0-	1167	1	6781	2	N	128					258
							141	9									
*07	9672	X	7587	-0-	-2085	-0-	1224	1	6108	2	N	232	188	1			302
							255	9									
08	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	1240	1	6336	2	N	377	189	1			490
							415	9									
09	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	1193	1	8036	2	N	157	178	1			469
							173	9									
*10	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	1240	1	6843	2	N	359	570	1			258
							395	9									
*11	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	1147	1	6291	2	N	131	194	1			195
							144	9									

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

*05	8215	X	6770	-0-	-1445	-0-	1966	1	4377	2	N	388	554	1			471
							427	9									
*06	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	1655	1	5554	2	N	444	631	1			284
							488	9									
*07	6944	X	6831	-0-	-113	-0-	782	1	5735	2	N	285	189	1			380
							314	9									
08	6944	X	5827	-0-	-1117	-0-	1138	1	4358	2	N	301	380	1			301
							331	9									
09	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	1216	1	5845	2	N	418	560	1			159
							460	9									
10	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	1245	1	6972	2	N	430	243	1			346
							473	9									
11	6600	X	6182	-0-	-418	-0-	1173	1	4665	2	N	313	383	1			276
							344	9									

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

*05	11532	X	10686	-0-	-846	-0-	9915	2	771	9	N	701	578	1			220
*06	11130	X	9360	-0-	-1770	-0-	9012	2	348	9	N	316	348	1			188
*07	11253	X	10162	-0-	-1091	-0-	9616	2	546	9	N	496	379	1			305
08	10912	X	9694	-0-	-1218	-0-	8926	2	768	9	N	698	751	1			252
09	10350	X	8255	-0-	-2095	-0-	7792	2	463	9	N	421	378	1			295
10	10695	X	9366	-0-	-1329	-0-	8959	2	407	9	N	370	375	1			290
11	9840	X	6992	-0-	-2848	-0-	6807	2	185	9	N	168	193	1			265

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

*05	5115	X	4494	-0-	-621	-0-	4219	2	275	9	N	250	192	1			170
*06	4860	X	4579	-0-	-281	-0-	4231	2	348	9	N	316	189	1			297
*07	5022	X	4648	-0-	-374	-0-	4354	2	294	9	N	267	379	1			185
08	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4105	2	293	9	N	266	184	1			267
09	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3750	2	237	9	N	215	189	1			293
10	3565	X	3498	-0-	-67	-0-	3257	2	241	9	N	219	190	1			322
*11	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4497	2	290	9	N	264	383	1			203

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMS-CHUMLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 267808 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8406 - 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
*05	14880	X	11482	-0-	-3398	-0-	1240	1	9772	2	N	427	379	1			245
							470	9									
*06	12360	X	8729	-0-	-3631	-0-	1186	1	7216	2	N	297	190	1			352
							327	9									
*07	12524	X	10527	-0-	-1997	-0-	1200	1	8867	2	N	418	568	1			202
							460	9									
08	11470	X	10707	-0-	-763	-0-	1220	1	9072	2	N	377	191	1			388
							415	9									
09	11100	X	9072	-0-	-2028	-0-	1100	1	7584	2	N	353	188	1			553
							388	9									
*10	11470	X	8501	-0-	-2969	-0-	1156	1	7095	2	N	227	574	1			206
							250	9									
11	10350	X	7683	-0-	-2667	-0-	1105	1	6328	2	N	227	192	1			241
							250	9									

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
*04	11190	X	9345	-0-	-1845	-0-	1190	1	7631	2	N	476	574	1			199
							524	9									
*05	10602	X	8044	-0-	-2558	-0-	1240	1	6393	2	N	374	187	1			386
							411	9									
*06	10050	X	7413	-0-	-2637	-0-	1200	1	5813	2	N	364	157	1			593
							400	9									
*07	10385	X	7863	-0-	-2522	-0-	1240	1	6295	2	N	298	567	1			324
							328	9									
08	10385	X	7884	-0-	-2501	-0-	1240	1	6228	2	N	378	381	1			321
							416	9									
*09	9510	X	7742	-0-	-1768	-0-	1200	1	6172	2	N	336	564	1			93
							370	9									
10	7905	X	7623	-0-	-282	-0-	1162	1	6226	2	N	214	182	1			125
							235	9									
11	7620	X	6083	-0-	-1537	-0-	1073	1	4786	2	N	204	197	1			132
							224	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	3570	X	2678	-0-	-892	-0-	120	1	2558	2	N	-0-					18
07	3689	X	3303	-0-	-386	-0-	148	1	3151	2	N	4					22
							4	9									
08	3472	X	3270	-0-	-202	-0-	147	1	3123	2	N	-0-					22
09	3360	X	2844	-0-	-516	-0-	128	1	2716	2	N	-0-					22
10	3472	X	3246	-0-	-226	-0-	146	1	3093	2	N	6					28
							7	9									
11	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					28

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
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	90	1	1634	2	N	-0-					87
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	94	1	1700	2	N	-0-					87
08	2046	N	1457	-0-	-589	-0-	76	1	1381	2	N	-0-					87
09	1710	N	1707	-0-	-3	-0-	89	1	1618	2	N	-0-					87
10	1798	N	1686	-0-	-112	-0-	88	1	1598	2	N	-0-					87
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					87

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
BLACK STONE WHITE ROCK WELL #: C 1SN RRCID -> 264942 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8639 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	948	1	1329	2	N	34	184	1			63
							37	9									
07	2170	X	648	-0-	-1522	-0-	282	1	336	2	N	27					90
							30	9									
08	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					90
09	2250	N	157	-0-	-2093	-0-	146	2	11	9	N	10					100
10	651	N	314	-0-	-337	-0-	313	2	1	9	N	1	1	8			100
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	74	2	3	9	N	3					103

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
06	1110	X	958	-0-	-152	-0-	865	1	41	2	N	47					112
							52	9									
07	1147	X	285	-0-	-862	-0-	241	1	44	9	N	40					152
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					152
09	900	N	12	-0-	-888	-0-	1	2	11	9	N	10					162
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	1					163
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	N	3					166

BLACK STONE COLWELL A-8 WELL #: 1 RRCID -> 268336 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8989 - 14999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3630	X	3133	-0-	-497	-0-	893	1	2222	2	N	16	187	1			87
							18	9									
*07	3751	X	869	-0-	-2882	-0-	243	1	612	2	N	13					100
							14	9									
*08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					100
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	10					110
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	3					113
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	3					116

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.//CONT.// 430685
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
06	1860	X	1386	-0-	-474	-0-	532	1	514	2	Y	309	341	1			150
							340	9									
07	1333	X	482	-0-	-851	-0-	216	1	66	2	Y	182	132	1			200
							200	9									
08	924	X	924	-0-	-0-	-0-	29	1	702	2	Y	175	89	1	5	8	281
							193	9									
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1220	2	314	9	Y	285	277	1	14	8	275
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	860	2	231	9	Y	210	232	1	6	8	247
*11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	915	2	200	9	Y	182	200	1	16	8	213

BLACK STONE MCMAHON B-28 WELL #: 1H RRCID -> 276729 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 9550 - 13435

06	33090	X	1390	-0-	-31700	-0-	737	1	577	2	Y	69	45	1			42
							76	9									
07	2759	X	534	-0-	-2225	-0-	325	1	98	2	Y	101	57	1			86
							111	9									
08	1798	X	1318	-0-	-480	-0-	44	1	1053	2	Y	201	287	1			-0-
							221	9									
09	1740	X	531	-0-	-1209	-0-	403	2	128	9	Y	116	116	1			-0-
10	1426	X	776	-0-	-650	-0-	621	2	155	9	Y	141	141	1			-0-
11	1380	X	739	-0-	-641	-0-	535	2	204	9	Y	185	185	1			-0-

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 234114 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7283 PERF. N/A

06	5100	X	3626	-0-	-1474	-0-	5	1	3620	3	Y	1	12	7			27
							1	9									
07	4836	X	4217	-0-	-619	-0-	6	1	192	2	Y	-0-					27
							4019	3									
08	DLQ G-10		4188	-0-	4188	4188	5	1	4183	3	Y	-0-					27
09	8041	X	3853	-0-	-4188	-0-	5	1	3848	3	Y	-0-					27
10	4154	X	3816	-0-	-338	-0-	5	1	3810	3	Y	1					28
							1	9									
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					28

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

06	4890	X	4222	-0-	-668	-0-	5	1	4215	3	Y	2	68	7			22
							2	9									
07	4805	X	4251	-0-	-554	-0-	6	1	193	2	Y	1					23
							4051	3	1	9							
08	DLQ G-10		4262	-0-	4262	4262	6	1	4255	3	Y	1					24
							1	9									
09	8347	X	4085	-0-	-4262	-0-	6	1	4076	3	Y	3					27
							3	9									
10	4712	X	4076	-0-	-636	-0-	6	1	4070	3	Y	-0-					27
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					27

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

06	7620	X	7081	-0-	-539	-0-	9	1	7070	3	N	2					203
							2	9									
07	7533	X	4514	-0-	-3019	-0-	6	1	205	2	N	1					204
							4302	3	1	9							
08	DLQ G-10		3736	-0-	3736	3736	5	1	3730	3	N	1					205
							1	9									
09	7392	X	3656	-0-	-3736	-0-	5	1	3649	3	N	2					207
							2	9									
10	7657	X	5692	-0-	-1965	-0-	8	1	5683	3	N	1					208
							1	9									
11	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT					208

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
06	5730	X	5013	-0-	-717	-0-	6	1	5005	3	N	2					38
							2	9									
07	5921	X	5148	-0-	-773	-0-	7	1	234	2	N	-0-					38
							4907	3									
08	DLQ G-10		5239	-0-	5239	5239	7	1	5230	3	N	2					40
							2	9									
09	10081	X	4842	-0-	-5239	-0-	7	1	4835	3	N	-0-					40
10	5518	X	4922	-0-	-596	-0-	7	1	4914	3	N	1					41
							1	9									
11	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					41

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
06	3240	X	2679	-0-	-561	-0-	3	1	2676	3	N	-0-	2	7			107
07	3348	X	2930	-0-	-418	-0-	4	1	133	2	N	-0-					107
							2793	3									
08	DLQ G-10		2881	-0-	2881	2881	4	1	2875	3	N	2					109
							2	9									
09	5788	X	2907	-0-	-2881	-0-	4	1	2902	3	N	1					110
							1	9									
10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	5	1	3228	3	N	-0-					110
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					110

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
06	9180	X	7892	-0-	-1288	-0-	10	1	7881	3	Y	1					109
							1	9									
07	9486	X	7582	-0-	-1904	-0-	10	1	345	2	Y	2					111
							7225	3	2	9							
08	DLQ G-10		6726	-0-	6726	6726	9	1	6716	3	Y	1					112
							1	9									
09	13284	X	6558	-0-	-6726	-0-	9	1	6548	3	Y	1					113
							1	9									
10	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	11	1	7324	3	Y	1					114
							1	9									
11	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					114

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
06	5910	X	4746	-0-	-1164	-0-	6	1	4738	3	Y	2	1	7			25
							2	9									
07	5921	X	5503	-0-	-418	-0-	7	1	250	2	Y	-0-					25
							5246	3									
08	DLQ G-10		5337	-0-	5337	5337	7	1	5329	3	Y	1					26
							1	9									
09	10093	X	4756	-0-	-5337	-0-	7	1	4749	3	Y	-0-					26
10	5611	X	4779	-0-	-832	-0-	7	1	4771	3	Y	1					27
							1	9									
11	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					27

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
06	6870	X	6735	-0-	-135	-0-	6735	2			N	-0-					18
07	7099	X	6176	-0-	-923	-0-	6176	2			N	-0-					18
08	DLQ G-10		5997	-0-	5997	5997	5984	2	13	9	N	12					30
09	11795	X	5798	-0-	-5997	-0-	5785	2	13	9	N	12					42
10	6975	X	5207	-0-	-1768	-0-	5207	2			N	-0-					42
11	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					42

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
06	8040	X	4076	-0-	-3964	-0-	95 18	1 9	3963	2	N	16					61
07	6820	X	4465	-0-	-2355	-0-	101	1	4364	2	N	-0-					61
08	DLQ G-10		3978	-0-	3978	3978	97	1	3881	2	N	-0-					61
09	7732	X	3754	-0-	-3978	-0-	96 1	1 9	3657	2	N	1					62
10	5797	X	3452	-0-	-2345	-0-	92	1	3360	2	N	-0-					62
11	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4440	X	3405	-0-	-1035	-0-	4	1	3401	3	Y	-0-	56	7			50
07	4588	X	3730	-0-	-858	-0-	5 3555	1 3	170	2	Y	-0-					50
08	DLQ G-10		3895	-0-	3895	3895	5	1	3890	3	Y	-0-					50
09	7547	X	3652	-0-	-3895	-0-	5	1	3647	3	Y	-0-					50
10	3906	X	3784	-0-	-122	-0-	5	1	3779	3	Y	-0-					50
11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8220	X	4943	-0-	-3277	-0-	116 3	1 9	4824	2	N	3	4	7			129
07	8494	X	5412	-0-	-3082	-0-	122 39	1 9	5251	2	N	35					164
08	DLQ G-10		4822	-0-	4822	4822	117	1	4705	2	N	-0-					164
09	9499	X	4677	-0-	-4822	-0-	119 1	1 9	4557	2	N	1					165
10	5673	X	4449	-0-	-1224	-0-	119	1	4330	2	N	-0-					165
11	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					165

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6660	X	4797	-0-	-1863	-0-	149 28	1 9	4620	2	N	25					182
07	6231	X	4847	-0-	-1384	-0-	158	1	4689	2	N	-0-					182
08	DLQ G-10		5113	-0-	5113	5113	159	1	4954	2	N	-0-					182
09	10189	X	5076	-0-	-5113	-0-	158	1	4918	2	N	-0-					182
10	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	135 13	1 9	4911	2	N	12					194
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-HOPKINS GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 246769 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 8317 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	287	-0-	-493	-0-	287	3			Y	-0-	8	7			11
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					11
							1021	3									
08	DLQ G-10		1308	-0-	1308	1308	2	1	1306	3	Y	-0-					11
09	2160	N	852	-0-	-1308	-0-	1	1	850	3	Y	1					12
							1	9									
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	3	2	9	Y	2					14
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 6H RRCID -> 246840 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8174 - 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
06	0	W	7273	-0-	7273	7273	7259	3	14	9	Y	13					22
07	0	W	7176	-0-	7176	14449	9	1	326	2	Y	1					23
							6840	3	1	9							
08	21282	X	6833	-0-	-14449	-0-	9	1	6824	3	Y	-0-					23
09	7500	X	6615	-0-	-885	-0-	9	1	6605	3	Y	1					24
							1	9									
10	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	9	1	6389	3	Y	1					25
							1	9									
11	7018	X	NO RPT	-0-	-7018	-0-					Y	NO RPT					25

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	7			11
07	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					11
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
06	6090	X	3536	-0-	-2554	-0-	5	1	3530	3	Y	1	2	7			59
							1	9									
07	6293	X	3345	-0-	-2948	-0-	4	1	152	2	Y	-0-					59
							3189	3									
08	DLQ G-10		6275	-0-	6275	6275	8	1	6264	3	Y	3					62
							3	9									
09	12277	X	6002	-0-	-6275	-0-	8	1	5993	3	Y	1					63
							1	9									
10	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	8	1	5674	3	Y	1					64
							1	9									
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					64

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
06	3630	X	2156	-0-	-1474	-0-	3	1	2152	3	Y	1	9	7			15
							1	9									
07	3503	X	3201	-0-	-302	-0-	4	1	146	2	Y	-0-					15
							3051	3									
08	DLQ G-10		2721	-0-	2721	2721	4	1	2717	3	Y	-0-					15
09	5366	X	2645	-0-	-2721	-0-	4	1	2640	3	Y	1					16
							1	9									
10	3255	X	2624	-0-	-631	-0-	4	1	2605	3	Y	14					30
							15	9									
11	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					30

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
06	3330	X	2885	-0-	-445	-0-	2881	3	4	9	Y	4					34
07	3441	X	2919	-0-	-522	-0-	133	2	2786	3	Y	-0-					34
08	DLQ G-10		2942	-0-	2942	2942	2942	3			Y	-0-					34
09	5658	X	2716	-0-	-2942	-0-	2715	3	1	9	Y	1	5	1			30
10	3162	X	2718	-0-	-444	-0-	1	1	2717	3	Y	-0-					30
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					30

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
06	6450	X	5450	-0-	-1000	-0-	7	1	5440	3	Y	3	3	7			39
							3	9									
07	6448	X	5277	-0-	-1171	-0-	7	1	240	2	Y	-0-					39
							5030	3									
08	DLQ G-10		5634	-0-	5634	5634	7	1	5627	3	Y	-0-					39
09	10414	X	4780	-0-	-5634	-0-	7	1	4772	3	Y	1					40
							1	9									
10	5952	X	5372	-0-	-580	-0-	8	1	5363	3	Y	1					41
							1	9									
11	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					41

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
06	5400	X	5056	-0-	-344	-0-	5048	3	8	9	Y	7					60
07	5301	X	5042	-0-	-259	-0-	1	1	230	2	Y	1					61
							4810	3	1	9							
08	DLQ G-10		4818	-0-	4818	4818	1	1	4817	3	Y	-0-					61
09	9704	X	4886	-0-	-4818	-0-	1	1	4885	3	Y	-0-	8	1			53
10	5828	X	4320	-0-	-1508	-0-	1	1	4318	3	Y	1					54
							1	9									
11	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					54

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
06	5550	X	4555	-0-	-995	-0-	6	1	4549	3	Y	-0-					60
07	5549	X	4882	-0-	-667	-0-	6	1	222	2	Y	1					61
							4653	3	1	9							
08	DLQ G-10		4433	-0-	4433	4433	6	1	4425	3	Y	2					63
							2	9									
09	7320	X	2887	-0-	-4433	-0-	4	1	2882	3	Y	1					64
							1	9									
10	5239	X	2361	-0-	-2878	-0-	3	1	2358	3	Y	-0-					64
11	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					64

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
06	8490	X	7183	-0-	-1307	-0-	7176	3	7	9	Y	6					57
07	8773	X	6389	-0-	-2384	-0-	1	1	291	2	Y	-0-					57
							6097	3									
08	DLQ G-10		7622	-0-	7622	7622	1	1	7620	3	Y	1					58
							1	9									
09	14915	X	7293	-0-	-7622	-0-	1	1	7292	3	Y	-0-	12	1			46
10	8246	X	7171	-0-	-1075	-0-	2	1	7163	3	Y	5					51
							6	9									
11	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					51

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
06	5880	X	5665	-0-	-215	-0-	5651	3	14	9	Y	13					63
07	6045	X	4644	-0-	-1401	-0-	1	1	211	2	Y	2					65
							4430	3	2	9							
08	DLQ G-10		5780	-0-	5780	5780	1	1	5778	3	Y	1					66
							1	9									
09	11061	X	5281	-0-	-5780	-0-	1	1	5280	3	Y	-0-	9	1			57
10	5983	X	5439	-0-	-544	-0-	1	1	5438	3	Y	-0-					57
11	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					57

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
06	3390	X	2960	-0-	-430	-0-	2949	3	11	9	Y	10					51
07	3503	X	2111	-0-	-1392	-0-	96	2	2014	3	Y	1					52
							1	9									
08	DLQ G-10		3371	-0-	3371	3371	1	1	3369	3	Y	1					53
							1	9									
09	6173	X	2802	-0-	-3371	-0-	2802	3			Y	-0-	5	1			48
10	3441	X	3307	-0-	-134	-0-	1	1	3306	3	Y	-0-					48
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					48

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
06	6270	X	5169	-0-	-1101	-0-	7	1	5161	3	Y	1	2	7			39
							1	9									
07	6448	X	5297	-0-	-1151	-0-	7	1	240	2	Y	11					50
							5038	3	12	9							
08	DLQ G-10		5549	-0-	5549	5549	7	1	5542	3	Y	-0-					50
09	10782	X	5233	-0-	-5549	-0-	7	1	5225	3	Y	1					51
							1	9									
10	6045	X	5136	-0-	-909	-0-	7	1	5128	3	Y	1					52
							1	9									
11	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					52

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
06	7440	X	6364	-0-	-1076	-0-	8	1	6350	3	Y	5					52
							6	9									
07	7688	X	6466	-0-	-1222	-0-	8	1	294	2	Y	1					53
							6163	3	1	9							
08	DLQ G-10		6279	-0-	6279	6279	8	1	6270	3	Y	1					54
							1	9									
09	12422	X	6143	-0-	-6279	-0-	9	1	6132	3	Y	2					56
							2	9									
10	7006	X	5979	-0-	-1027	-0-	9	1	5968	3	Y	2					58
							2	9									
11	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					58

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
06	5130	X	4001	-0-	-1129	-0-	5	1	3993	3	Y	3					30
							3	9									
07	5301	X	4282	-0-	-1019	-0-	6	1	195	2	Y	1					31
							4080	3	1	9							
08	DLQ G-10		4092	-0-	4092	4092	5	1	4087	3	Y	-0-					31
09	7990	X	3898	-0-	-4092	-0-	5	1	3892	3	Y	1					32
							1	9									
10	4185	X	1014	-0-	-3171	-0-	1	1	1012	3	Y	1					33
							1	9									
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					33

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
06	3690	X	3503	-0-	-187	-0-	220	1	3283	3	Y	-0-	6	7			78
07	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	389	1	276	2	Y	-0-					78
							5787	3									
08	DLQ G-10		7180	-0-	7180	7180	376	1	6804	3	Y	-0-					78
09	13693	X	6513	-0-	-7180	-0-	191	1	6312	3	Y	9					87
							10	9									
10	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	40	1	6364	3	Y	-0-					87
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					87

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 153 WELL #: 1H RRCID -> 252387 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 8044 - 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
06	6720	X	5284	-0-	-1436	-0-	5278	3	6	9	Y	5					57
07	6944	X	4694	-0-	-2250	-0-	1	1	214	2	Y	-0-					57
							4479	3									
08	DLQ G-10		5179	-0-	5179	5179	1	1	5177	3	Y	1					58
							1	9									
09	10170	X	4991	-0-	-5179	-0-	1	1	4990	3	Y	-0-	9	1			49
10	5828	X	4997	-0-	-831	-0-	1	1	4990	3	Y	5					54
							6	9									
11	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6840	X	5512	-0-	-1328	-0-	7	1	5504	3	Y	1	4	7			58
							1	9									
07	7068	X	6182	-0-	-886	-0-	8	1	280	2	Y	16					74
							5876	3	18	9							
08	DLQ G-10		5766	-0-	5766	5766	7	1	5759	3	Y	-0-					74
09	11381	X	5615	-0-	-5766	-0-	8	1	5605	3	Y	2					76
							2	9									
10	6355	X	5945	-0-	-410	-0-	9	1	5936	3	Y	-0-					76
11	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					76

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9750	X	7157	-0-	-2593	-0-	450	1	6707	3	Y	-0-	7	7			109
07	10075	X	7023	-0-	-3052	-0-	423	1	301	2	Y	-0-					109
							6299	3									
08	DLQ G-10		7194	-0-	7194	7194	377	1	6817	3	Y	-0-					109
09	13690	X	6496	-0-	-7194	-0-	190	1	6293	3	Y	12					121
							13	9									
10	7967	X	6413	-0-	-1554	-0-	40	1	6373	3	Y	-0-					121
11	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					121

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	5017	-0-	-923	-0-	4996	3	21	9	Y	19					46
07	5890	X	5000	-0-	-890	-0-	1	1	226	2	Y	26					72
							4744	3	29	9							
08	DLQ G-10		4963	-0-	4963	4963	1	1	4940	3	Y	20					92
							22	9									
09	9700	X	4737	-0-	-4963	-0-	1	1	4725	3	Y	10	87	1			15
							11	9									
10	5487	X	4737	-0-	-750	-0-	1	1	4728	3	Y	7					22
							8	9									
11	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					22

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 254027 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8072 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7290	X	6125	-0-	-1165	-0-	8	1	6116	3	Y	1	23	7			42
							1	9									
07	7471	X	6155	-0-	-1316	-0-	8	1	280	2	Y	1					43
							5866	3	1	9							
08	DLQ G-10		6108	-0-	6108	6108	8	1	6100	3	Y	-0-					43
09	12163	X	6055	-0-	-6108	-0-	8	1	6046	3	Y	1					44
							1	9									
10	7254	X	6335	-0-	-919	-0-	9	1	6282	3	Y	40					84
							44	9									
11	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					84

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
06	6060	X	4929	-0-	-1131	-0-	4903	3	26	9	Y	24					57
07	6262	X	5304	-0-	-958	-0-	1	1	240	2	Y	34					91
							5026	3	37	9							
08	DLQ G-10		5412	-0-	5412	5412	1	1	5381	3	Y	27					118
							30	9									
09	10302	X	4890	-0-	-5412	-0-	1	1	4876	3	Y	12	112	1			18
							13	9									
10	5952	X	4796	-0-	-1156	-0-	1	1	4785	3	Y	9					27
							10	9									
11	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					27

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
06	6240	X	6202	-0-	-38	-0-	6192	3	10	9	Y	9					108
07	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	1	1	296	2	Y	-0-					108
							6199	3									
08	DLQ G-10		5806	-0-	5806	5806	1	1	5802	3	Y	3					111
							3	9									
09	11335	X	5529	-0-	-5806	-0-	1	1	5528	3	Y	-0-	10	1			101
10	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	2	1	6728	3	Y	20					121
							22	9									
11	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					121

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
06	5640	X	3861	-0-	-1779	-0-	5	1	3855	3	Y	1	19	7			32
							1	9									
07	4805	X	4115	-0-	-690	-0-	5	1	187	2	Y	-0-					32
							3923	3									
08	DLQ G-10		4067	-0-	4067	4067	5	1	4062	3	Y	-0-					32
09	8132	X	4065	-0-	-4067	-0-	6	1	4059	3	Y	-0-					32
10	4557	X	4341	-0-	-216	-0-	6	1	4301	3	Y	31					63
							34	9									
11	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					63

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
06	10050	X	8653	-0-	-1397	-0-	8646	3	7	9	Y	6					106
07	10230	X	8565	-0-	-1665	-0-	1	1	390	2	Y	1					107
							8173	3	1	9							
08	DLQ G-10		8998	-0-	8998	8998	2	1	8984	3	Y	11	85	1			33
							12	9									
09	17143	X	8145	-0-	-8998	-0-	1	1	8144	3	Y	-0-	14	1			19
10	9858	X	7973	-0-	-1885	-0-	2	1	7970	3	Y	1					20
							1	9									
11	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					20

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
06	5160	X	2252	-0-	-2908	-0-	2251	3	1	9	Y	1					72
07	5177	X	4933	-0-	-244	-0-	1	1	225	2	Y	1					73
							4706	3	1	9							
08	DLQ G-10		5278	-0-	5278	5278	1	1	5267	3	Y	9	67	1			15
							10	9									
09	9813	X	4535	-0-	-5278	-0-	1	1	4534	3	Y	-0-	5	1			10
10	4619	X	4280	-0-	-339	-0-	1	1	4278	3	Y	1					11
							1	9									
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					11

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
06	5340	X	4207	-0-	-1133	-0-	4205	3	2	9	Y	2					56
07	5456	X	4133	-0-	-1323	-0-	1	1	188	2	Y	1					57
							3943	3	1	9							
08	DLQ G-10		4786	-0-	4786	4786	1	1	4785	3	Y	-0-					57
09	9721	X	4935	-0-	-4786	-0-	1	1	4933	3	Y	1	7	1			51
							1	9									
10	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	1	1	4956	3	Y	-0-					51
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					51

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
06	4950	X	3126	-0-	-1824	-0-	3123	3	3	9	Y	3					49
07	5115	X	4050	-0-	-1065	-0-	1	1	184	2	Y	-0-					49
							3865	3									
08	DLQ G-10		3917	-0-	3917	3917	1	1	3915	3	Y	1					50
							1	9									
09	7569	X	3652	-0-	-3917	-0-	3652	3			Y	-0-	6	1			44
10	4681	X	2687	-0-	-1994	-0-	1	1	2685	3	Y	1					45
							1	9									
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					45

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
06	5580	X	5363	-0-	-217	-0-	5359	3	4	9	Y	4					59
07	5983	X	4855	-0-	-1128	-0-	1	1	221	2	Y	-0-					59
							4633	3									
08	DLQ G-10		3975	-0-	3975	3975	1	1	3973	3	Y	1					60
							1	9									
09	DLQ G-10		4470	-0-	4470	8445	1	1	4469	3	Y	-0-	9	1			51
10	DLQ G-10		4179	-0-	4179	12624	1	1	4177	3	Y	1					52
							1	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12624					Y	NO RPT					52

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
06	4650	X	3365	-0-	-1285	-0-	3355	3	10	9	Y	9					48
07	4681	X	3897	-0-	-784	-0-	1	1	177	2	Y	-0-					48
							3719	3									
08	DLQ G-10		3008	-0-	3008	3008	1	1	3006	3	Y	1					49
							1	9									
09	7075	X	4067	-0-	-3008	-0-	1	1	4066	3	Y	-0-	10	1			39
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	1	1	3854	3	Y	1					40
							1	9									
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					40

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
06	6210	X	5003	-0-	-1207	-0-	4995	3	8	9	Y	7					90
07	6417	X	4943	-0-	-1474	-0-	1	1	225	2	Y	1					91
							4716	3	1	9							
08	DLQ G-10		5065	-0-	5065	5065	1	1	5062	3	Y	2					93
							2	9									
09	9982	X	4917	-0-	-5065	-0-	1	1	4916	3	Y	-0-	8	1			85
10	5518	X	4808	-0-	-710	-0-	1	1	4788	3	Y	17					102
							19	9									
11	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					102

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
06	9000	X	7126	-0-	-1874	-0-	448	1	6678	3	Y	-0-					41
07	9300	X	7276	-0-	-2024	-0-	438	1	311	2	Y	2					43
							6525	3	2	9							
08	DLQ G-10		7439	-0-	7439	7439	389	1	7036	3	Y	13					56
							14	9									
09	14068	X	6629	-0-	-7439	-0-	194	1	6435	3	Y	-0-					56
10	9889	X	6514	-0-	-3375	-0-	41	1	6473	3	Y	-0-					56
11	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					56

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
06	7350	X	5245	-0-	-2105	-0-	5242	3	3	9	Y	3					72
07	7347	X	6660	-0-	-687	-0-	1	1	303	2	Y	1					73
							6355	3	1	9							
08	DLQ G-10		6552	-0-	6552	6552	1	1	6549	3	Y	2					75
							2	9									
09	12566	X	6014	-0-	-6552	-0-	1	1	6013	3	Y	-0-	9	1			66
10	6789	X	5994	-0-	-795	-0-	2	1	5991	3	Y	1					67
							1	9									
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					67

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
06	6990	X	6424	-0-	-566	-0-	8	1	6413	3	Y	3	19	7			36
							3	9									
07	7223	X	6434	-0-	-789	-0-	8	1	293	2	Y	-0-					36
							6133	3									
08	DLQ G-10		6172	-0-	6172	6172	8	1	6163	3	Y	1					37
							1	9									
09	12012	X	5840	-0-	-6172	-0-	8	1	5831	3	Y	1					38
							1	9									
10	6882	X	5793	-0-	-1089	-0-	8	1	5784	3	Y	1					39
							1	9									
11	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					39

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
06	8580	X	7436	-0-	-1144	-0-	10	1	7422	3	Y	4	25	7			45
							4	9									
07	8804	X	7265	-0-	-1539	-0-	9	1	330	2	Y	-0-					45
							6926	3									
08	DLQ G-10		7100	-0-	7100	7100	9	1	7090	3	Y	1					46
							1	9									
09	13975	X	6875	-0-	-7100	-0-	10	1	6864	3	Y	1					47
							1	9									
10	8277	X	6990	-0-	-1287	-0-	10	1	6978	3	Y	2					49
							2	9									
11	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					49

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

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
06	8790	X	5947	-0-	-2843	-0-	374	1	5573	3	Y	-0-					33
07	8277	X	5612	-0-	-2665	-0-	338	1	240	2	Y	1					34
							5033	3	1	9							
08	DLQ G-10		5407	-0-	5407	5407	283	1	5113	3	Y	10					44
							11	9									
09	10479	X	5072	-0-	-5407	-0-	149	1	4923	3	Y	-0-					44
10	7750	X	4610	-0-	-3140	-0-	29	1	4581	3	Y	-0-					44
11	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					44

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
06	5040	X	4129	-0-	-911	-0-	5	1	4123	3	N	1					44
							1	9									
07	5208	X	4225	-0-	-983	-0-	6	1	192	2	N	-0-					44
							4027	3									
08	DLQ G-10		3967	-0-	3967	3967	5	1	3962	3	N	-0-					44
09	7690	X	3723	-0-	-3967	-0-	5	1	3718	3	N	-0-					44
10	4588	X	3008	-0-	-1580	-0-	4	1	3003	3	N	1					45
							1	9									
11	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					45

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
06	11160	X	9742	-0-	-1418	-0-	13	1	9723	3	Y	5					66
							6	9									
07	11315	X	9820	-0-	-1495	-0-	13	1	446	2	Y	4					70
							9357	3	4	9							
08	DLQ G-10		9658	-0-	9658	9658	12	1	9644	3	Y	2					72
							2	9									
09	18820	X	9162	-0-	-9658	-0-	13	1	9146	3	Y	3					75
							3	9									
10	10540	X	7137	-0-	-3403	-0-	10	1	7124	3	Y	3					78
							3	9									
11	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT					78

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
06	4980	X	3475	-0-	-1505	-0-	3473	3	2	9	Y	2					60
07	4557	X	3157	-0-	-1400	-0-	144	2	3013	3	Y	-0-					60
08	DLQ G-10		3834	-0-	3834	3834	1	1	3831	3	Y	2					62
							2	9									
09	7352	X	3518	-0-	-3834	-0-	3518	3			Y	-0-	6	1			56
10	3813	X	3423	-0-	-390	-0-	1	1	3421	3	Y	1					57
							1	9									
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					57

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
06	13170	X	11546	-0-	-1624	-0-	15	1	11525	3	Y	5					39
							6	9									
07	13361	X	11502	-0-	-1859	-0-	15	1	523	2	Y	3					42
							10961	3	3	9							
08	DLQ G-10		11221	-0-	11221	11221	15	1	11203	3	Y	3					45
							3	9									
09	21899	X	10678	-0-	-11221	-0-	15	1	10644	3	Y	17					62
							19	9									
10	12617	X	10942	-0-	-1675	-0-	16	1	10925	3	Y	1					63
							1	9									
11	11550	X	NO RPT	-0-	-11550	-0-					Y	NO RPT					63

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
06	8010	X	6704	-0-	-1306	-0-	9	1	6691	3	Y	4	1	7			57
							4	9									
07	8060	X	6743	-0-	-1317	-0-	9	1	307	2	Y	3					60
							6424	3	3	9							
08	DLQ G-10		6833	-0-	6833	6833	9	1	6822	3	Y	2					62
							2	9									
09	7061	X	228	-0-	-6833	-0-	228	3			Y	-0-					62
10	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-					62
11	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8310	X	6790	-0-	-1520	-0-	211	1	6579	2	N	-0-					118
07	8587	X	6576	-0-	-2011	-0-	214	1	6362	2	N	-0-					118
08	DLQ G-10		6848	-0-	6848	6848	213	1	6632	2	N	3					121
							3	9									
09	13341	X	6493	-0-	-6848	-0-	202	1	6291	2	N	-0-					121
10	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	237	1	8597	2	N	8					129
							9	9									
11	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT					129

TIMBERSTAR-PLATT GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 260837 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7732 - 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
06	19410	X	16361	-0-	-3049	-0-	16315	3	46	9	N	42					204
07	19499	X	15948	-0-	-3551	-0-	2	1	726	2	N	1					205
							15219	3	1	9							
08	DLQ G-10		16002	-0-	16002	16002	3	1	15990	3	N	8					213
							9	9									
09	31166	X	15164	-0-	-16002	-0-	2	1	15147	3	N	14	204	1			23
							15	9									
10	17794	X	15276	-0-	-2518	-0-	4	1	15270	3	N	2					25
							2	9									
11	16320	X	NO RPT	-0-	-16320	-0-					N	NO RPT					25

TIMBERSTAR-SPRR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261347 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7786 - 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
06	9840	X	8083	-0-	-1757	-0-	10	1	8070	3	Y	3					31
							3	9									
07	10137	X	8630	-0-	-1507	-0-	11	1	392	2	Y	2					33
							8225	3	2	9							
08	DLQ G-10		8733	-0-	8733	8733	11	1	8719	3	Y	3					36
							3	9									
09	16174	X	7441	-0-	-8733	-0-	10	1	7417	3	Y	13					49
							14	9									
10	9021	X	8239	-0-	-782	-0-	12	1	8226	3	Y	1					50
							1	9									
11	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					50

LORAC, INC. 508936
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
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					123
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					123
08	DLQ G-10		2361	-0-	2361	2361	2361	2			N	-0-					123
09	DLQ G-10		2340	-0-	2340	4701	2340	2			N	-0-					123
10	DLQ G-10		1733	-0-	1733	6434	1733	2			N	-0-					123
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6434					N	NO RPT					123

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LORAC, INC. //CONT.// 508936
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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

06	7440	X	5980	-0-	-1460	-0-	387 1 154 9	5439	2	N	140						250
07	7688	X	6004	-0-	-1684	-0-	467 1 110 9	5427	2	N	100	184	0				166
08	6913	X	5844	-0-	-1069	-0-	469 1 144 9	5231	2	N	131	186	0				111
09	6390	X	5423	-0-	-967	-0-	421 1 73 9	4929	2	N	66						177
10	6603	X	5876	-0-	-727	-0-	445 1 103 9	5328	2	N	94	187	0				84
11	5970	X	5574	-0-	-396	-0-	441 1 58 9	5075	2	N	53						137

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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
BP 152 (PETTET) 1 WELL #: 1H RRCID -> 256288 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8393 - 12158

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			153
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					153

ANGIE (PETTET, GAS) //CONT.// 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LORAC, INC. 508936
BORDERS, GENE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 199781 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7695 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53280	#	26549	-0-	-26731	-0-	26246	3	303	9	N	275	173	1			309
07	55056	#	27596	-0-	-27460	-0-	27284	3	312	9	N	284	353	1			240
08	55056	#	39954	-0-	-15102	-0-	39469	3	485	9	N	441	355	1			326
09	48300	#	41994	-0-	-6306	-0-	41508	3	486	9	N	442	529	1			239
10	36240	R	36240	-0-	-0-	-0-	35848	3	392	9	N	356	348	1			247
11	38670	#	20996	-0-	-17674	-0-	20784	3	212	9	N	193	179	1			261

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	630	N	619	-0-	-11	-0-	45 18	1 9	556	2	Y	16	4	1			123
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	52 25	1 9	587	2	Y	23	4	1			142
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	46 29	1 9	491	2	Y	26	4	1			164
09	600	N	264	-0-	-336	-0-	21 12	1 9	231	2	Y	11	3	1			172
10	620	N	312	-0-	-308	-0-	20 76	1 9	216	2	Y	69	179	1			62
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					62

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	840	N	238	-0-	-602	-0-	18	1	220	2	N	-0-					52
07	1147	N	418	-0-	-729	-0-	34	1	384	2	N	-0-					52
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	56	1	598	2	N	-0-					52
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	78	1	839	2	N	-0-					52
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	92	1	990	2	N	-0-					52
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					52

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					45
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					45
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

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 #: 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					37
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	58	2	7	9	N	6					43
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					43
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	58	2	10	9	N	9					52
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					52
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					52

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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

06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	57	1	699	2	N	4	3	1			74
							4	9									
07	899	N	554	-0-	-345	-0-	45	1	503	2	N	5	4	1			75
							6	9									
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	56	1	592	2	N	5	4	1			76
							6	9									
09	750	N	463	-0-	-287	-0-	39	1	422	2	N	2	4	1			74
							2	9									
10	558	N	411	-0-	-147	-0-	35	1	373	2	N	3	3	1			74
							3	9									
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					74

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HART, MAX W. GU WELL #: 5 RRCID -> 203175 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8183 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	29	1	351	2	N	2	2	1			30
							2	9									
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	30	1	334	2	N	3	3	1			30
							3	9									
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	32	1	339	2	N	3	3	1			30
							3	9									
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	31	1	333	2	N	3	3	1			30
							3	9									
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	32	1	341	2	N	3	3	1			30
							3	9									
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					30

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 203549 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 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
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	44	1	534	2	N	23	3	1			50
							25	9									
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	307	2	N	21	3	1			68
							23	9									
08	372	N	312	-0-	-60	-0-	25	1	266	2	N	19	2	1			85
							21	9									
09	600	N	278	-0-	-322	-0-	22	1	236	2	N	18	2	1			101
							20	9									
10	372	N	242	-0-	-130	-0-	15	1	162	2	N	59	133	1			27
							65	9									
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					27

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
06	240	N	168	-0-	-72	-0-	13	1	155	2	N	-0-	1	1			49
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	30	1	341	2	N	6	2	1			53
							7	9									
08	310	N	264	-0-	-46	-0-	22	1	235	2	N	6	2	1			57
							7	9									
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	219	2	N	4	2	1			59
							4	9									
10	372	N	174	-0-	-198	-0-	13	1	142	2	N	17	48	1			28
							19	9									
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					28

HART, MAX W. GU WELL #: 3 RRCID -> 206046 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8198 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART, MAX JR. WELL #: 6 RRCID -> 207568 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7592 - 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
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	80	1	977	2	N	16	7	1			82
							18	9									
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	87	1	984	2	N	12	7	1			87
							13	9									
08	1209	N	996	-0-	-213	-0-	85	1	898	2	N	12	7	1			92
							13	9									
09	1080	N	925	-0-	-155	-0-	76	1	825	2	N	22	7	1			107
							24	9									
10	1085	N	974	-0-	-111	-0-	82	1	878	2	N	13	7	1			113
							14	9									
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					113

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 #: 5 RRCID -> 209537 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7670 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	273	1	3336	2	N	39	24	1			91
							43	9									
07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	299	1	3370	2	N	66	126	1			31
							73	9									
08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	315	1	3332	2	N	34	26	1			39
							37	9									
09	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	304	1	3289	2	N	27	28	1			38
							30	9									
10	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	316	1	3394	2	N	43	27	1			54
							47	9									
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					54

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
06	1440	N	1414	-0-	-26	-0-	105	1	1283	2	N	24	9	1			121
							26	9									
07	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	116	1	1307	2	N	21	10	1			132
							23	9									
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	125	1	1319	2	N	35	10	1			157
							39	9									
09	1410	N	1144	-0-	-266	-0-	95	1	1028	2	N	19	10	1			166
							21	9									
10	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	117	1	1253	2	N	16	10	1			172
							18	9									
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					172

HART, MAX JR. WELL #: 8 RRCID -> 210361 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7951 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

HART, MAX W. GU WELL #: 9 RRCID -> 213033 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7738 - 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
06	1920	N	1872	-0-	-48	-0-	139	1	1705	2	N	25	12	1			90
							28	9									
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	148	1	1667	2	N	18	13	1			95
							20	9									
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	167	1	1770	2	N	30	14	1			111
							33	9									
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	167	1	1810	2	N	23	15	1			119
							25	9									
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	162	1	1736	2	N	35	14	1			140
							39	9									
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					140

TEMPLE-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 214149 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7221 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: 5 RRCID -> 214464 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7716 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	224	1	2745	2	N	61	193	1			88
							67	9									
07	3131	X	2230	-0-	-901	-0-	180	1	2031	2	N	17	17	1			88
							19	9									
08	3007	X	1000	-0-	-2007	-0-	85	1	898	2	N	15	11	1			92
							17	9									
09	2910	X	2583	-0-	-327	-0-	213	1	2301	2	N	63	12	1			143
							69	9									
10	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	338	1	3628	2	N	79	25	1			197
							87	9									
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					197

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 214506 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 7684 - 8946

06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					42
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					42
08	93	N	-0-	-0-	-93	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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

06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	222	1	2721	2	N	36	20	1			100
							40	9									
07	2914	X	2446	-0-	-468	-0-	196	1	2208	2	N	38	18	1			120
							42	9									
08	2914	X	2105	-0-	-809	-0-	178	1	1886	2	N	37	16	1			141
							41	9									
09	2820	X	2656	-0-	-164	-0-	215	1	2329	2	N	102	193	1			50
							112	9									
10	2914	X	1325	-0-	-1589	-0-	112	1	1202	2	N	10	13	1			47
							11	9									
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					47

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

06	4800	X	4661	-0-	-139	-0-	348	1	4255	2	N	53	30	1			138
							58	9									
07	4836	X	4770	-0-	-66	-0-	382	1	4303	2	N	77	32	1			183
							85	9									
08	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	411	1	4355	2	N	117	211	1			89
							129	9									
09	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	392	1	4239	2	N	60	36	1			113
							66	9									
10	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	396	1	4261	2	N	72	35	1			150
							79	9									
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					150

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 #: 8 RRCID -> 216241 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7717 - 8788

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
06	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	82	1	999	2	N	11	7	1			47
							12	9									
07	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	89	1	1001	2	N	29	8	1			68
							32	9									
08	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	93	1	990	2	N	23	8	1			83
							25	9									
09	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	88	1	956	2	N	23	8	1			98
							25	9									
10	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	91	1	978	2	N	25	8	1			115
							28	9									
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					115

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 217198 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7987 - 8508

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
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	79	1	965	2	N	84	193	1			34
							92	9									
07	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	89	1	1002	2	N	14	7	1			41
							15	9									
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	92	1	973	2	N	19	8	1			52
							21	9									
09	1140	N	1022	-0-	-118	-0-	85	1	914	2	N	21	8	1			65
							23	9									
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	93	1	1002	2	N	22	8	1			79
							24	9									
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					79

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

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
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	48	1	586	2	N	13	4	1			83
							14	9									
07	682	N	677	-0-	-5	-0-	53	1	600	2	N	22	4	1			101
							24	9									
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	56	1	595	2	N	14	5	1			110
							15	9									
09	660	N	659	-0-	-1	-0-	54	1	579	2	N	24	5	1			129
							26	9									
10	682	N	638	-0-	-44	-0-	52	1	563	2	N	21	5	1			145
							23	9									
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					145

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

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
06	2070	N	1906	-0-	-164	-0-	142	1	1733	2	N	28	13	1	1	8	152
							31	9									
07	2139	N	1702	-0-	-437	-0-	137	1	1545	2	N	18	12	1			158
							20	9									
08	2077	N	1506	-0-	-571	-0-	128	1	1360	2	N	16	11	1			163
							18	9									
09	1920	N	1150	-0-	-770	-0-	97	1	1044	2	N	8	10	1			161
							9	9									
10	1705	N	1162	-0-	-543	-0-	98	1	1050	2	N	13	9	1			165
							14	9									
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					165

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 #: 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
06	2220	N	1994	-0-	-226	-0-	149	1	1822	2	N	21	13	1			96
							23	9									
07	1984	N	1828	-0-	-156	-0-	146	1	1649	2	N	30	13	1			113
							33	9									
08	2139	N	1235	-0-	-904	-0-	104	1	1105	2	N	24	11	1			126
							26	9									
09	1980	N	712	-0-	-1268	-0-	59	1	642	2	N	10	8	1			128
							11	9									
10	1829	N	869	-0-	-960	-0-	70	1	757	2	N	38	133	1			33
							42	9									
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					33

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. (I) GAS 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	817	N	817	-0-	-0-	-0-	57	1	697	2	N	57	192	1			33
							63	9									
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	N	2	3	1			32
							2	9									
08	620	N	115	-0-	-505	-0-	10	1	104	2	N	1	1	1			32
							1	9									
09	810	N	103	-0-	-707	-0-	9	1	93	2	N	1	1	1			32
							1	9									
10	155	N	84	-0-	-71	-0-	7	1	76	2	N	1	1	1			32
							1	9									
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					32

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. (I) GAS 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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	34	1	414	2	N	3	3	1			87
							3	9									
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	37	1	415	2	N	3	3	1			87
							3	9									
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	39	1	411	2	N	4	3	1			88
							4	9									
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	38	1	412	2	N	9	3	1			94
							10	9									
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	39	1	419	2	N	5	3	1			96
							6	9									
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					96

BLOUNT, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 219803 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7886 - 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
06	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	98	1	1199	2	N	8	9	1			29
							9	9									
07	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	103	1	1157	2	N	10	9	1			30
							11	9									
08	1519	N	288	-0-	-1231	-0-	25	1	261	2	N	2	5	1			27
							2	9									
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-	1	1			26
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					26
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					26

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 #: 6 RRCID -> 220324 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF. 8150 - 8815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	99	1	1210	2	N	13	9	1			60
							14	9									
07	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	87	1	980	2	N	15	8	1			67
							17	9									
08	1581	N	1101	-0-	-480	-0-	93	1	987	2	N	19	8	1			78
							21	9									
09	1320	N	1101	-0-	-219	-0-	92	1	995	2	N	13	8	1			83
							14	9									
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	148	1	1586	2	N	24	11	1			96
							26	9									
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					96

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 221021 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8171 - 8765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	921	N	921	-0-	-0-	-0-	68	1	830	2	N	21	6	1			68
							23	9									
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	72	1	811	2	N	13	6	1			75
							14	9									
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	80	1	844	2	N	15	7	1			83
							17	9									
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	82	1	884	2	N	20	7	1			96
							22	9									
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	87	1	931	2	N	49	63	1			82
							54	9									
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					82

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	84	1	1027	2	N	46	188	1			92
							51	9									
07	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	92	1	1038	2	N	9	8	1			93
							10	9									
08	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	97	1	1023	2	N	26	8	1			111
							29	9									
09	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	96	1	1036	2	N	13	9	1			115
							14	9									
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	97	1	1044	2	N	17	8	1			124
							19	9									
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					124

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-	N	-0-	233
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	N	-0-	233
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	N	-0-	233
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	233
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	233
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	233

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 #: 4 RRCID -> 222425 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8008 - 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
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	28	1	340	2	N	2	2	1			33
							2	9									
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	34	1	384	2	N	3	3	1			33
							3	9									
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	36	1	386	2	N	4	3	1			34
							4	9									
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	36	1	385	2	N	4	3	1			35
							4	9									
10	434	N	305	-0-	-129	-0-	26	1	277	2	N	2	3	1			34
							2	9									
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					34

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. (I) GAS 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	300	N	272	-0-	-28	-0-	20	1	250	2	N	2	2	1			125
							2	9									
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	20	1	226	2	N	2	2	1			125
							2	9									
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	20	1	217	2	N	3	2	1			126
							3	9									
09	270	N	214	-0-	-56	-0-	18	1	195	2	N	1	2	1			125
							1	9									
10	248	N	177	-0-	-71	-0-	13	1	144	2	N	18	113	1			30
							20	9									
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					30

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 222583 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 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
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	83	1	1014	2	N	19	7	1			85
							21	9									
07	1271	N	1067	-0-	-204	-0-	85	1	960	2	N	20	7	1			98
							22	9									
08	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	94	1	999	2	N	23	8	1			113
							25	9									
09	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	91	1	984	2	N	19	8	1			124
							21	9									
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	94	1	1014	2	N	20	8	1			136
							22	9									
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					136

HART, MAX W. GU WELL #: 10 RRCID -> 222585 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8023 - 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
06	1950	N	1643	-0-	-307	-0-	123	1	1499	2	N	19	10	1			126
							21	9									
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	131	1	1474	2	N	27	11	1			142
							30	9									
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	155	1	1646	2	N	47	12	1			177
							52	9									
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	165	1	1785	2	N	46	14	1			209
							51	9									
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	162	1	1744	2	N	62	196	1			75
							68	9									
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					75

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 #: 7 RRCID -> 222591 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8048 - 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
06	2190	N	2104	-0-	-86	-0-	157	1	1924	2	N	21	14	1			63
							23	9									
07	2139	N	2109	-0-	-30	-0-	170	1	1921	2	N	16	14	1			65
							18	9									
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	191	1	2024	2	N	21	16	1			70
							23	9									
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	180	1	1948	2	N	15	17	1			68
							17	9									
10	2108	N	2095	-0-	-13	-0-	177	1	1898	2	N	18	16	1			70
							20	9									
11	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	87	1	1064	2	N	19	8	1			128
							21	9									
07	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	95	1	1074	2	N	23	8	1			143
							25	9									
08	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	100	1	1064	2	N	24	8	1			159
							26	9									
09	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	93	1	1002	2	N	62	189	1			32
							68	9									
10	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	99	1	1061	2	N	9	8	1			33
							10	9									
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					33

MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 225877 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 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
06	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	81	1	985	2	N	7	7	1			75
							8	9									
07	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	84	1	942	2	N	8	7	1			76
							9	9									
08	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	90	1	951	2	N	8	7	1			77
							9	9									
09	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	90	1	971	2	N	10	8	1			79
							11	9									
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	105	1	1125	2	N	21	9	1			91
							23	9									
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					91

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	3434	-0-	-946	-0-	256	1	3125	2	N	48	22	1			159
							53	9									
07	4495	X	3591	-0-	-904	-0-	282	1	3175	2	N	122	203	1			78
							134	9									
08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	299	1	3171	2	N	34	25	1			87
							37	9									
09	3360	X	3320	-0-	-40	-0-	279	1	3013	2	N	25	26	1			86
							28	9									
10	3472	X	3301	-0-	-171	-0-	277	1	2980	2	N	40	24	1			102
							44	9									
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	330	2	N	21	77	1			73
							23	9									
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	340	2	N	3	3	1			73
							3	9									
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	29	1	308	2	N	3	3	1			73
							3	9									
09	390	N	345	-0-	-45	-0-	29	1	313	2	N	3	3	1			73
							3	9									
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	327	2	N	21	63	1			31
							23	9									
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					31

HART, MAX JR. WELL #: 13 RRCID -> 227469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7938 - 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
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	107	1	1315	2	N	9	10	1			46
							10	9									
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	117	1	1317	2	N	23	10	1			59
							25	9									
08	1674	N	1415	-0-	-259	-0-	121	1	1282	2	N	11	10	1			60
							12	9									
09	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	119	1	1284	2	N	16	11	1			65
							18	9									
10	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	118	1	1272	2	N	12	10	1			67
							13	9									
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					67

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229278 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8286 - 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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					40
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					40
08	155	N	-0-	-0-	-155	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229346 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8206 - 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
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					85
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	27	85	1			27
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
06	450	N	251	-0-	-199	-0-	19	1	230	2	N	2	2	1			98
							2	9									
07	527	N	221	-0-	-306	-0-	18	1	201	2	N	2	2	1			98
							2	9									
08	372	N	177	-0-	-195	-0-	15	1	161	2	N	1	1	1			98
							1	9									
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	18	1	192	2	N	1	1	1			98
							1	9									
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	15	1	164	2	N	1	1	1			98
							1	9									
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					98

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 #: 1 RRCID -> 232691 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6652 - 8165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	317	-0-	-73	-0-	23	1	283	2	N	10	2	1			111
							11	9									
07	372	N	284	-0-	-88	-0-	22	1	251	2	N	10	2	1			119
							11	9									
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	29	1	308	2	N	13	2	1			130
							14	9									
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	27	1	297	2	N	9	3	1			136
							10	9									
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	266	2	N	11	2	1			145
							12	9									
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					145

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	104	1			18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1560	N	1172	-0-	-388	-0-	88	1	1076	2	N	7	8	1			124
							8	9									
07	1674	N	1072	-0-	-602	-0-	87	1	976	2	N	8	8	1			124
							9	9									
08	1426	N	945	-0-	-481	-0-	80	1	847	2	N	16	7	1			133
							18	9									
09	1170	N	789	-0-	-381	-0-	65	1	705	2	N	17	7	1			143
							19	9									
10	1085	N	656	-0-	-429	-0-	55	1	595	2	N	5	5	1			143
							6	9									
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					143

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 233821 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8056 - 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
06	5610	X	4704	-0-	-906	-0-	353	1	4314	2	N	34	31	1			98
							37	9									
07	5797	X	4763	-0-	-1034	-0-	384	1	4329	2	N	45	33	1			110
							50	9									
08	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	411	1	4356	2	N	70	34	1			146
							77	9									
09	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	387	1	4190	2	N	60	36	1			170
							66	9									
10	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	409	1	4396	2	N	51	35	1			186
							56	9									
11	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					186

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
06	2430	N	2342	-0-	-88	-0-	175	1	2138	2	N	26	15	1			177
							29	9									
07	2511	N	2484	-0-	-27	-0-	198	1	2235	2	N	46	17	1			206
							51	9									
08	2480	N	2446	-0-	-34	-0-	208	1	2206	2	N	29	17	1			218
							32	9									
09	2340	N	2315	-0-	-25	-0-	194	1	2100	2	N	19	18	1			219
							21	9									
10	2480	N	2192	-0-	-288	-0-	184	1	1980	2	N	25	183	1			61
							28	9									
11	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					61

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
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					150
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					150
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	174	1			43
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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
*04	1860	X	662	-0-	-1198	-0-	633	2	29	9	N	26					147
*05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					147
*06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	1	127	1			21
*07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					21
*08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-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

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
*04	2850	X	2754	-0-	-96	-0-	653	1	2093	2	N	7					211
							8	9									
*05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	744	1	2265	2	N	7	176	1			42
							8	9									
*06	2850	X	2737	-0-	-113	-0-	648	1	2089	2	N	-0-					42
07	2728	X	2581	-0-	-147	-0-	563	1	2018	2	N	-0-					42
08	2945	X	1930	-0-	-1015	-0-	1930	2			N	-0-					42
09	2850	X	1220	-0-	-1630	-0-	1220	2			N	-0-					42
10	2573	N	1029	-0-	-1544	-0-	1029	2			N	-0-					42
11	1860	N	1177	-0-	-683	-0-	1177	2			N	-0-					42

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
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					124
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					124
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					124

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
06	1020	N	964	-0-	-56	-0-	954	2	10	9	N	9					166
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	985	2	14	9	N	13					179
08	992	N	888	-0-	-104	-0-	884	2	4	9	N	4	162	1			21
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	974	2	12	9	N	11					32
*10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	983	2	13	9	N	12					44
*11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	938	2	3	9	N	3					47

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	2130	N	2128	-0-	-2	-0-	2106	2	22	9	N	20					44
07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2175	2	28	9	N	25					69
08	2201	N	2125	-0-	-76	-0-	2124	2	1	9	N	1					70
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					70
*10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					70
*11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					70

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
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1152	2	15	9	N	14					230
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	527	2	9	9	N	8					238
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1101	2	9	9	N	8	173	1			73
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					73
*10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1017	2	17	9	N	15					88
11	1080	N	793	-0-	-287	-0-	786	2	7	9	N	6					94

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
06	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	2			N	-0-					198
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					198
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					198
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					198
10	527	N	91	-0-	-436	-0-	91	2			N	-0-					198
*11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					198

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2563	2	66	9	N	60	192	1			67
07	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2620	2	85	9	N	77					144
08	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2551	2	83	9	N	75					219
09	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2419	2	63	9	N	57	181	1			95
10	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	50					145
11	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	69					214

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	138	-0-	-192	-0-	138	2			N	-0-					89
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	203	2	6	9	N	5					94
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					94
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					94
10	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					94
11	270	N	201	-0-	-69	-0-	190	2	11	9	N	10					104

BLOUNT -A- WELL #: 1 RRCID -> 155226 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6726 - 6742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					55
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					55
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					55
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	556	2	55	9	N	50					105
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					105
*11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					105

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179127 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8012 - 9854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5531	2	13	9	Y	12					136
07	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5316	2	9	9	Y	8					144
08	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5468	2	12	9	Y	11	97	1			58
09	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4889	2	6	9	Y	5					63
10	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4798	2	10	9	Y	9					72
*11	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4397	2	14	9	Y	13					85

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	818	N	818	-0-	-0-	-0-	808	2	10	9	Y	9					9
07	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2709	2	36	9	Y	33					42
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2006	2	35	9	Y	32	32	1			42
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1349	2	34	9	Y	31	39	1			34
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	629	2	31	9	Y	28					62
11	600	N	284	-0-	-316	-0-	256	2	28	9	Y	25	43	1			44

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2351	2	26	9	Y	24					123
07	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2594	2	18	9	Y	16					139
08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2966	2	25	9	Y	23	94	1			68
09	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2730	2	11	9	Y	10					78
10	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2956	2	20	9	Y	18					96
*11	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2846	2	29	9	Y	26					122

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
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

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
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	Y	1					12
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					12
08	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			Y	-0-					12
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-	10	1			2
10	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			Y	-0-					2
*11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	Y	1					3

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
06	T. A.		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		42	-0-	42	74	42	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		27	-0-	27	101	27	2			Y	-0-					-0-
10	117	X	16	-0-	-101	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

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
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2165	2	51	9	Y	46					127
07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2158	2	39	9	Y	35	87	1			75
08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2235	2	20	9	Y	18					93
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2086	2	41	9	Y	37					130
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1992	2	26	9	Y	24					154
11	1950	N	1718	-0-	-232	-0-	1685	2	33	9	Y	30	128	1			56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	510	-0-	-150	-0-	510	2			Y	-0-	23	1			8
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	672	2	2	9	Y	2					10
08	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	2			Y	-0-					10
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	701	2	1	9	Y	1					11
10	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2			Y	-0-					11
*11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	891	2	1	9	Y	1	8	1			4

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

DELONEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 219484 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7496 - 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
06	2160	N	1451	-0-	-709	-0-	1411	2	40	9	N	36					201
07	2263	N	1452	-0-	-811	-0-	1416	2	36	9	N	33	182	1			52
08	1891	N	1532	-0-	-359	-0-	1508	2	24	9	N	22					74
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1433	2	22	9	N	20					94
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1576	2	31	9	N	28					122
*11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1673	2	30	9	N	27					149

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3254	2	15	9	N	14					169
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3532	2	9	9	N	8					177
08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					177
09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3200	2	1	9	N	1	155	1			23
10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					23
*11	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					23

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

06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1735	2	13	9	Y	12					12
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1723	2	30	9	Y	27	11	1			28
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1681	2	24	9	Y	22					50
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1648	2	11	9	Y	10	35	1			25
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1691	2	30	9	Y	27					52
11	1650	N	1511	-0-	-139	-0-	1482	2	29	9	Y	26	34	1			44

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

06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1991	2	59	9	Y	54					163
07	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2689	2	69	9	Y	63	177	1			49
08	3100	N	3224	-0-	124	124	3151	2	73	9	Y	66					115
09	3000	N	3542	-0-	542	666	3463	2	79	9	Y	72					187
10	3100	N	6310	-0-	3210	3876	6310	2			Y	-0-					187
*11	5740	X	1864	-0-	-3876	-0-	1839	2	25	9	Y	23					210

JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226300 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 7869 - 9598

06	1620	N	1324	-0-	-296	-0-	1278	2	46	9	Y	42					227
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1830	2	42	9	Y	38	180	1			85
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1852	2	14	9	Y	13					98
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1572	2	37	9	Y	34					132
10	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	1768	2	47	9	Y	43					175
11	1800	N	1577	-0-	-223	-0-	1566	2	11	9	Y	10					185

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

06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1335	2	15	9	Y	14	12	1			20
07	1829	N	1109	-0-	-720	-0-	1085	2	24	9	Y	22	18	1			24
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1596	2	21	9	Y	19					43
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1795	2	10	9	Y	9	30	1			22
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1704	2	26	9	Y	24					46
*11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1559	2	25	9	Y	23	30	1			39

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

LEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 230947 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 7816 - 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
06	3313	X	3296	-0-	-17	-0-	3279	2	17	9	N	15					147
07	3410	X	3268	-0-	-142	-0-	3244	2	24	9	N	22					169
08	3410	X	3226	-0-	-184	-0-	3196	2	30	9	N	27					196
09	3300	X	3274	-0-	-26	-0-	3261	2	13	9	N	12	170	1			38
10	3410	X	3364	-0-	-46	-0-	3340	2	24	9	N	22					60
11	3300	X	3289	-0-	-11	-0-	3269	2	20	9	N	18					78

LEE "D" WELL #: 3 RRCID -> 230952 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7674 - 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
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1624	2	109	9	Y	99	81	1			95
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2102	2	120	9	Y	109					204
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	1998	2	114	9	Y	104	156	1			152
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1851	2	109	9	Y	99	140	1			111
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1916	2	99	9	Y	90					201
11	1650	N	1637	-0-	-13	-0-	1548	2	89	9	Y	81	140	1			142

DELONEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 231350 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7972 - 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
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1031	2	14	9	N	13					123
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1120	2	30	9	N	27					150
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1085	2	17	9	N	15					165
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1050	2	32	9	N	29					194
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	988	2	25	9	N	23					217
*11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1031	2	42	9	N	38	190	1			65

REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231814 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 7362 - 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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2015 - P/A 06/14/15

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232774 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7744 - 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
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					2
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					2
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					2
09	270	N	195	-0-	-75	-0-	195	2			Y	-0-					2
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					2
*11	300	N	94	-0-	-206	-0-	94	2			Y	-0-					2

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
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1018	2	29	9	Y	26					135
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	978	2	37	9	Y	34					169
08	1116	N	967	-0-	-149	-0-	939	2	28	9	Y	25					194
09	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	990	2	29	9	Y	26					220
10	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	976	2	32	9	Y	29	181	1			68
*11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1060	2	24	9	Y	22					90

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
06	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2749	2	15	9	Y	14	27	1			23
07	3906	X	2787	-0-	-1119	-0-	2778	2	9	9	Y	8	19	1			12
08	4185	X	2688	-0-	-1497	-0-	2681	2	7	9	Y	6	10	1			8
09	4050	X	2057	-0-	-1993	-0-	2051	2	6	9	Y	5	9	1			4
10	4185	X	2147	-0-	-2038	-0-	2140	2	7	9	Y	6					10
11	2760	X	1794	-0-	-966	-0-	1786	2	8	9	Y	7	9	1			8

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 #: 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
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-

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
06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2850	2	39	9	Y	35	66	1			68
07	3069	X	2824	-0-	-245	-0-	2790	2	34	9	Y	31	61	1			38
08	3069	X	2791	-0-	-278	-0-	2762	2	29	9	Y	26					64
09	2970	X	2709	-0-	-261	-0-	2697	2	12	9	Y	11	45	1			30
10	3069	X	2705	-0-	-364	-0-	2670	2	35	9	Y	32					62
11	2880	X	2169	-0-	-711	-0-	2135	2	34	9	Y	31	41	1			52

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
06	2855	X	2785	-0-	-70	-0-	2763	2	22	9	Y	20	62	1			51
07	2945	X	2797	-0-	-148	-0-	2788	2	9	9	Y	8	45	1			14
08	2945	X	2628	-0-	-317	-0-	2619	2	9	9	Y	8					22
09	2850	X	2617	-0-	-233	-0-	2614	2	3	9	Y	3	15	1			10
10	2945	X	2709	-0-	-236	-0-	2699	2	10	9	Y	9					19
11	2790	X	2287	-0-	-503	-0-	2278	2	9	9	Y	8	12	1			15

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
06	3300	X	2914	-0-	-386	-0-	2871	2	43	9	Y	39	48	1			37
07	3565	X	2996	-0-	-569	-0-	2960	2	36	9	Y	33	39	1			31
08	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4399	2	34	9	Y	31					62
09	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4023	2	31	9	Y	28	68	1			22
10	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3877	2	34	9	Y	31					53
*11	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3679	2	33	9	Y	30	34	1			49

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
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	253	-0-	-1359	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	234	-0-	-851	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

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
06	2490	N	2319	-0-	-171	-0-	2278	2	41	9	N	37	190	1			87
07	2635	N	2454	-0-	-181	-0-	2408	2	46	9	N	42					129
08	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2558	2	53	9	N	48					177
09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2320	2	33	9	N	30					207
10	2449	N	2443	-0-	-6	-0-	2389	2	54	9	N	49	189	1			67
11	2520	N	2327	-0-	-193	-0-	2272	2	55	9	N	50					117

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
06	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4067	2	33	9	Y	30	166	1			85
07	4495	X	3904	-0-	-591	-0-	3836	2	68	9	Y	62					147
08	4495	X	4003	-0-	-492	-0-	3961	2	42	9	Y	38					185
09	4350	X	4006	-0-	-344	-0-	3969	2	37	9	Y	34					219
10	4495	X	3973	-0-	-522	-0-	3948	2	25	9	Y	23					242
11	4110	X	3757	-0-	-353	-0-	3725	2	32	9	Y	29	176	1			95

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					43
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					43
08	620	N	452	-0-	-168	-0-	452	2			Y	-0-					43
09	510	N	434	-0-	-76	-0-	434	2			Y	-0-	34	1			9
10	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	2			Y	-0-					9
11	450	N	323	-0-	-127	-0-	323	2			Y	-0-					9

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
06	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9528	2	141	9	Y	128	137	1			122
07	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8424	2	130	9	Y	118	129	1			111
08	6665	X	6575	-0-	-90	-0-	6457	2	118	9	Y	107					218
09	6450	X	6419	-0-	-31	-0-	6307	2	112	9	Y	102	241	1			79
10	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8559	2	120	9	Y	109					188
*11	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7674	2	118	9	Y	107	122	1			173

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
06	3000	N	3026	-0-	26	26	2958	2	68	9	Y	62	71	1			67
07	3100	N	4002	-0-	902	928	3927	2	75	9	Y	68	55	1			80
08	3100	N	3730	-0-	630	1558	3666	2	64	9	Y	58	54	1			84
09	5856	X	4298	-0-	-1558	-0-	4232	2	66	9	Y	60	51	1			93
10	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4892	2	67	9	Y	61	54	1			100
*11	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4762	2	67	9	Y	61	53	1			108

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
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1751	2	34	9	Y	31					116
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1942	2	39	9	Y	35					151
08	2232	N	1821	-0-	-411	-0-	1790	2	31	9	Y	28					179
09	1800	N	1644	-0-	-156	-0-	1623	2	21	9	Y	19	143	1			55
10	1984	N	1889	-0-	-95	-0-	1848	2	41	9	Y	37					92
11	1770	N	1603	-0-	-167	-0-	1584	2	19	9	Y	17					109

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1417	2	55	9	Y	50	40	1			52
07	1426	N	1157	-0-	-269	-0-	1091	2	66	9	Y	60	43	1			69
08	1426	N	1034	-0-	-392	-0-	980	2	54	9	Y	49	47	1			71
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1385	2	58	9	Y	53	44	1			80
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1561	2	59	9	Y	54	47	1			87
*11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1544	2	59	9	Y	54	46	1			95

DELONEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 237305 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 7603 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 8 RRCID -> 240976 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 7390 - 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
06	1677	N	1520	-0-	-157	-0-	1469	2	51	9	Y	46					180
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1764	2	135	9	Y	123	184	1			119
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1898	2	69	9	Y	63					182
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1918	2	134	9	Y	122	166	1			138
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	139	168	1			109
*11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1848	2	107	9	Y	97					206

DELONEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 244243 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 7440 - 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
06	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7654	2	149	9	Y	135	166	1			191
07	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7814	2	171	9	Y	155	157	1			189
08	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8158	2	139	9	Y	126	167	1			148
09	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8257	2	131	9	Y	119	184	1			83
10	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8351	2	136	9	Y	124					207
11	7350	X	7309	-0-	-41	-0-	7162	2	147	9	Y	134	180	1			161

BLOUNT A WELL #: 7 RRCID -> 244245 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7654 - 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
06	4056	X	3700	-0-	-356	-0-	3687	2	13	9	Y	12	40	1			15
07	4185	X	3920	-0-	-265	-0-	3920	2			Y	-0-	12	1			3
08	4185	X	4077	-0-	-108	-0-	4077	2			Y	-0-	2	1			1
09	3810	X	1793	-0-	-2017	-0-	1793	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	3937	X	1301	-0-	-2636	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
11	3960	X	1021	-0-	-2939	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244485 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 7662 - 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
06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4677	2	20	9	N	18	7	1			18
07	5115	X	4987	-0-	-128	-0-	4953	2	34	9	N	31	20	1			29
08	5115	X	4819	-0-	-296	-0-	4787	2	32	9	N	29					58
09	4950	X	4391	-0-	-559	-0-	4361	2	30	9	N	27	64	1			21
10	5115	X	4139	-0-	-976	-0-	4107	2	32	9	N	29					50
11	4830	X	3919	-0-	-911	-0-	3888	2	31	9	N	28	32	1			46

JACKSON "E-1" GU WELL #: 7 RRCID -> 244568 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 7720 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	136	1			37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
06	660	N	501	-0-	-159	-0-	484	2	17	9	N	15					82
07	496	N	414	-0-	-82	-0-	395	2	19	9	N	17					99
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	397	2	9	9	N	8					107
09	510	N	400	-0-	-110	-0-	381	2	19	9	N	17					124
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	520	2	20	9	N	18					142
*11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	640	2	9	9	N	8					150

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
06	2310	N	2292	-0-	-18	-0-	2264	2	28	9	Y	25					172
07	2294	N	2116	-0-	-178	-0-	2091	2	25	9	Y	23					195
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2199	2	18	9	Y	16					211
09	2280	N	2156	-0-	-124	-0-	2130	2	26	9	Y	24	177	1			58
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2105	2	20	9	Y	18					76
11	2160	N	1892	-0-	-268	-0-	1863	2	29	9	Y	26					102

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 #: 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
06	675	X	675	-0-	-0-	-0-	671	2	4	9	Y	4					17
07	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1792	2	20	9	Y	18	17	1			18
08	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1395	2	10	9	Y	9					27
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1689	2	21	9	Y	19	25	1			21
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	20	25	1			16
*11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1435	2	17	9	Y	15					31

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
06	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3501	2	89	9	Y	81	36	1			83
07	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3274	2	118	9	Y	107	68	1			122
08	3255	X	2934	-0-	-321	-0-	2833	2	101	9	Y	92	83	1			131
09	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3577	2	105	9	Y	95	80	1			146
10	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4400	2	107	9	Y	97	85	1			158
*11	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4538	2	105	9	Y	95	83	1			170

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
06	1951	X	1417	-0-	-534	-0-	1378	2	39	9	Y	35	48	1			60
07	2015	X	785	-0-	-1230	-0-	741	2	44	9	Y	40	53	1			47
08	2015	X	1012	-0-	-1003	-0-	967	2	45	9	Y	41					88
09	1950	X	794	-0-	-1156	-0-	773	2	21	9	Y	19	62	1			45
10	775	N	634	-0-	-141	-0-	578	2	56	9	Y	51					96
11	990	N	453	-0-	-537	-0-	398	2	55	9	Y	50	63	1			83

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
06	3060	X	2206	-0-	-854	-0-	2158	2	48	9	Y	44	58	1			59
07	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2323	2	55	9	Y	50	59	1			50
08	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2414	2	42	9	Y	38					88
09	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2045	2	37	9	Y	34	66	1			56
10	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2304	2	63	9	Y	57	64	1			49
*11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2172	2	55	9	Y	50	67	1			32

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
06	22260	X	21449	-0-	-811	-0-	21357	2	92	9	Y	84	123	1			115
07	22971	X	21541	-0-	-1430	-0-	21443	2	98	9	Y	89	116	1			88
08	21297	X	21024	-0-	-273	-0-	20954	2	70	9	Y	64					152
09	20610	X	20462	-0-	-148	-0-	20389	2	73	9	Y	66	113	1			105
10	21297	X	20563	-0-	-734	-0-	20454	2	109	9	Y	99	120	1			84
11	20610	X	19529	-0-	-1081	-0-	19434	2	95	9	Y	86	115	1			55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ATLANTA, S. (SMACKOVER) //CONT.// 04292 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
COMANCHE WELL SERVICE CORP. //CONT.// 169420
BROWN, R. WELL #: 1 RRCID -> 173179 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10902 - 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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
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

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8			-0-
09	14B2	EXT	289	-0-	289	289	289	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	16	-0-	16	305	16	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	215	-0-	215	520	215	2			Y	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	870	N	778	-0-	-92	B	-0-	725	3	53	9	Y	48	48	1		9
07	1046	N	1046	-0-	-0-	B	-0-	999	3	47	9	Y	43	43	1		9
08	915	N	915	-0-	-0-	B	-0-	869	3	46	9	Y	42	42	1		9
09	780	N	754	-0-	-26	B	-0-	750	3	4	9	Y	4	12	1		1
10	1061	N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1057	3	4	9	Y	4	4	1		1
*11	1092	N	1092	-0-	-0-	B	-0-	1088	3	4	9	Y	4	4	1		1

SEARCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142709 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9390 - 9900

06	570	N	417	-0-	-153	B	-0-	417	3			Y	-0-				-0-
07	496	N	233	-0-	-263	B	-0-	233	3			Y	-0-				-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					Y	-0-				-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	B	-0-	980	3			Y	-0-				-0-
10	1599	N	1599	-0-	-0-	B	-0-	1599	3			Y	-0-				-0-
*11	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	3			Y	-0-				-0-

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

06	510	N	500	-0-	-10	B	-0-	500	3			Y	-0-				-0-
07	527	N	508	-0-	-19	B	-0-	508	3			Y	-0-				-0-
08	527	N	500	-0-	-27	B	-0-	500	3			Y	-0-				-0-
09	510	N	502	-0-	-8	B	-0-	502	3			Y	-0-				-0-
10	496	N	439	-0-	-57	B	-0-	439	3			Y	-0-				-0-
*11	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3			Y	-0-				-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3193	X	3193	-0-	-0-	B	-0-	3193	3			Y	-0-					-0-
07	3301	X	3301	-0-	-0-	B	-0-	3301	3			Y	-0-					-0-
08	3283	X	3283	-0-	-0-	B	-0-	3283	3			Y	-0-					-0-
09	3403	X	3403	-0-	-0-	B	-0-	3377	3	26	9	Y	24	19	1			5
10	3021	X	3021	-0-	-0-	B	-0-	2990	3	31	9	Y	28	26	1			7
11	2610	X	1844	-0-	-766	B	-0-	1814	3	30	9	Y	27	27	1			7

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	962	-0-	-1648	B	-0-	930	3	32	9	Y	29	30	1			5
07	2697	X	1181	-0-	-1516	B	-0-	1150	3	31	9	Y	28	27	1			6
08	1525	N	1525	-0-	-0-	B	-0-	1496	3	29	9	Y	26	26	1			6
09	2414	N	2414	-0-	-0-	B	-0-	2377	3	37	9	Y	34	33	1			7
10	1532	N	1532	-0-	-0-	B	-0-	1497	3	35	9	Y	32	31	1			8
*11	1731	N	1731	-0-	-0-	B	-0-	1697	3	34	9	Y	31	31	1			8

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3338	-0-	-142	B	-0-	3305	3	33	9	Y	30	30	1			6
07	3596	X	3413	-0-	-183	B	-0-	3383	3	30	9	Y	27	27	1			6
08	2542	X	2429	-0-	-113	B	-0-	2400	3	29	9	Y	26	26	1			6
09	2460	X	1832	-0-	-628	B	-0-	1807	3	25	9	Y	23	24	1			5
10	3859	X	3859	-0-	-0-	B	-0-	3838	3	21	9	Y	19	19	1			5
*11	3781	X	3781	-0-	-0-	B	-0-	3760	3	21	9	Y	19	19	1			5

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	X	60	-0-	-150	B	-0-	48	3	12	9	Y	11	13	1			2
07	217	X	14	-0-	-203	B	-0-	14	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	217	X	6	-0-	-211	B	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	150	X	123	-0-	-27	B	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	B	-0-					Y	-0-					-0-

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	2254	-0-	-56	B	-0-	2213	3	41	9	Y	37	34	1			7
07	2448	X	2448	-0-	-0-	B	-0-	2411	3	37	9	Y	34	34	1			7
08	2821	X	2367	-0-	-454	B	-0-	2331	3	36	9	Y	33	33	1			7
09	2730	X	2279	-0-	-451	B	-0-	2254	3	25	9	Y	23	25	1			5
10	2821	X	2397	-0-	-424	B	-0-	2378	3	19	9	Y	17	18	1			4
*11	2533	X	2533	-0-	-0-	B	-0-	2514	3	19	9	Y	17	17	1			4

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3545	X	3545	-0-	-0-	B	-0-	3472	3	73	9	Y	66	67	1			12
07	3007	X	2076	-0-	-931	B	-0-	2008	3	68	9	Y	62	61	1			13
08	4067	X	4067	-0-	-0-	B	-0-	4005	3	62	9	Y	56	57	1			12
09	3744	X	3744	-0-	-0-	B	-0-	3682	3	62	9	Y	56	56	1			12
10	3809	X	3809	-0-	-0-	B	-0-	3753	3	56	9	Y	51	50	1			13
*11	3660	X	3660	-0-	-0-	B	-0-	3605	3	55	9	Y	50	50	1			13

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	478	-0-	-602	B	-0-	423	3	55	9	Y	50	49	1			9
07	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	3			Y	-0-	9	1			-0-
08	434	N	429	-0-	-5	B	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	421	-0-	-59	B	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	224	-0-	-179	B	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	31	-0-	-389	B	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	1860	X	1592	-0-	-268 B	-0-	1585	3	7	9	Y	6	6	1			1
07	2454	X	2454	-0-	-0- B	-0-	2443	3	11	9	Y	10	9	1			2
08	2415	X	2415	-0-	-0- B	-0-	2405	3	10	9	Y	9	9	1			2
09	1971	X	1971	-0-	-0- B	-0-	1949	3	22	9	Y	20	18	1			4
10	2449	X	1810	-0-	-639 B	-0-	1791	3	19	9	Y	17	17	1			4
11	2370	X	709	-0-	-1661 B	-0-	687	3	22	9	Y	20	19	1			5

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
06	4211	X	4211	-0-	-0- B	-0-	4211	3			Y	-0-					-0-
07	3578	X	3578	-0-	-0- B	-0-	3578	3			Y	-0-					-0-
08	5653	X	5653	-0-	-0- B	-0-	5651	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	4781	X	4781	-0-	-0- B	-0-	4758	3	23	9	Y	21	17	1			4
10	4623	X	4623	-0-	-0- B	-0-	4601	3	22	9	Y	20	19	1			5
11	4110	X	3680	-0-	-430 B	-0-	3659	3	21	9	Y	19	19	1			5

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
06	7075	X	7075	-0-	-0- B	-0-	7045	3	30	9	Y	27	27	1			5
07	7657	X	7276	-0-	-381 B	-0-	7248	3	28	9	Y	25	25	1			5
08	7168	X	7168	-0-	-0- B	-0-	7142	3	26	9	Y	24	24	1			5
09	6853	X	6853	-0-	-0- B	-0-	6817	3	36	9	Y	33	31	1			7
10	6506	X	6506	-0-	-0- B	-0-	6472	3	34	9	Y	31	30	1			8
*11	6769	X	6769	-0-	-0- B	-0-	6736	3	33	9	Y	30	30	1			8

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
06	5790	X	4659	-0-	-1131 B	-0-	4635	3	24	9	Y	22	22	1			4
07	5859	X	4297	-0-	-1562 B	-0-	4275	3	22	9	Y	20	20	1			4
08	4960	X	3304	-0-	-1656 B	-0-	3283	3	21	9	Y	19	19	1			4
09	4800	X	4775	-0-	-25 B	-0-	4764	3	11	9	Y	10	12	1			2
10	5161	X	5161	-0-	-0- B	-0-	5152	3	9	9	Y	8	8	1			2
*11	5011	X	5011	-0-	-0- B	-0-	5003	3	8	9	Y	7	7	1			2

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
06	3704	X	3704	-0-	-0- B	-0-	3704	3			Y	-0-					-0-
07	3967	X	3967	-0-	-0- B	-0-	3967	3			Y	-0-					-0-
08	3976	X	3976	-0-	-0- B	-0-	3976	3			Y	-0-					-0-
09	3521	X	3521	-0-	-0- B	-0-	3521	3			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2363	-0-	-551 B	-0-	2363	3			Y	-0-					-0-
11	2820	X	1847	-0-	-973 B	-0-	1847	3			Y	-0-					-0-

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
06	4020	X	3702	-0-	-318 B	-0-	3689	3	13	9	Y	12	12	1			2
07	4154	X	3787	-0-	-367 B	-0-	3775	3	12	9	Y	11	11	1			2
08	3844	X	3760	-0-	-84 B	-0-	3748	3	12	9	Y	11	11	1			2
09	3690	X	3599	-0-	-91 B	-0-	3579	3	20	9	Y	18	16	1			4
10	4267	X	4267	-0-	-0- B	-0-	4250	3	17	9	Y	15	15	1			4
*11	4589	X	4589	-0-	-0- B	-0-	4571	3	18	9	Y	16	16	1			4

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245673 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8924 - 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
06	4271	X	4271	-0-	-0- B	-0-	4271	3			Y	-0-	2	1			-0-
07	4604	X	4604	-0-	-0- B	-0-	4604	3			Y	-0-					-0-
08	4365	X	4365	-0-	-0- B	-0-	4365	3			Y	-0-					-0-
09	4459	X	4459	-0-	-0- B	-0-	4427	3	32	9	Y	29	23	1			6
10	3665	X	3665	-0-	-0- B	-0-	3625	3	40	9	Y	36	33	1			9
*11	3185	X	3185	-0-	-0- B	-0-	3146	3	39	9	Y	35	35	1			9

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEARCY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251167 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8871 - 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
06	2760	N	2556	-0-	-204 B	-0-	2481	3	75	9	Y	68	68	1			13
07	2728	N	2626	-0-	-102 B	-0-	2559	3	67	9	Y	61	61	1			13
08	2953	X	2953	-0-	-0- B	-0-	2887	3	66	9	Y	60	60	1			13
09	2640	X	2230	-0-	-410 B	-0-	2193	3	37	9	Y	34	40	1			7
10	2666	X	2473	-0-	-193 B	-0-	2445	3	28	9	Y	25	26	1			6
11	2850	X	2221	-0-	-629 B	-0-	2193	3	28	9	Y	25	25	1			6

SEARCY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251562 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8976 - 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
06	2070	X	1333	-0-	-737 B	-0-	1293	3	40	9	Y	36	36	1			7
07	2139	X	1212	-0-	-927 B	-0-	1176	3	36	9	Y	33	33	1			7
08	3038	X	1151	-0-	-1887 B	-0-	1116	3	35	9	Y	32	32	1			7
09	2940	X	1051	-0-	-1889 B	-0-	1047	3	4	9	Y	4	10	1			1
10	3125	X	3125	-0-	-0- B	-0-	3125	3			Y	-0-	1	1			-0-
*11	2703	X	2703	-0-	-0- B	-0-	2703	3			Y	-0-					-0-

SEARCY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251738 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8933 - 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
06	4560	X	4356	-0-	-204 B	-0-	4336	3	20	9	Y	18	18	1			3
07	5022	X	1587	-0-	-3435 B	-0-	1568	3	19	9	Y	17	16	1			4
08	2170	X	1466	-0-	-704 B	-0-	1449	3	17	9	Y	15	16	1			3
09	2100	X	1646	-0-	-454 B	-0-	1640	3	6	9	Y	5	7	1			1
10	2170	X	1212	-0-	-958 B	-0-	1209	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	2100	X	1819	-0-	-281 B	-0-	1817	3	2	9	Y	2	2	1			1

SEARCY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256919 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8778 - 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
06	5730	X	5656	-0-	-74 B	-0-	5623	3	33	9	Y	30	30	1			6
07	5921	X	5600	-0-	-321 B	-0-	5570	3	30	9	Y	27	27	1			6
08	5797	X	5353	-0-	-444 B	-0-	5324	3	29	9	Y	26	26	1			6
09	5610	X	5096	-0-	-514 B	-0-	5056	3	40	9	Y	36	34	1			8
10	5821	X	5821	-0-	-0- B	-0-	5785	3	36	9	Y	33	33	1			8
11	5610	X	5334	-0-	-276 B	-0-	5298	3	36	9	Y	33	33	1			8

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
06	2880	X	2199	-0-	-681 B	-0-	380	1	1819	2	N	-0-					37
07	2821	X	1896	-0-	-925 B	-0-	434	1	1462	2	N	-0-					37
08	2480	X	1898	-0-	-582 B	-0-	507	1	1391	2	N	-0-					37
09	2190	X	1590	-0-	-600 B	-0-	333	1	1257	2	N	-0-					37
10	2362	X	2362	-0-	-0- B	-0-	425	1	1937	2	N	-0-					37
*11	2194	X	2194	-0-	-0- B	-0-	330	1	1858	2	N	5					42
							6	9									

GENECOV WELL #: 4 RRCID -> 205139 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9970 - 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
06	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	32	1	1538	2	Y	29					154
							32	9									
07	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	256	1	1398	2	Y	15					169
							17	9									
08	1643	N	1563	-0-	-80 B	-0-	11	1	1534	2	Y	16	62	1			123
							18	9									
09	1590	N	1574	-0-	-16 B	-0-	151	1	1399	2	Y	22					145
							24	9									
10	1674	N	1551	-0-	-123 B	-0-	5	1	1513	2	Y	30	39	1			136
							33	9									
11	1500	N	1483	-0-	-17 B	-0-	1458	2	25	9	Y	23	43	1			116

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
GENECOV WELL #: 3 RRCID -> 205205 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8942 - 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
06	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			Y	-0-					41
07	13	N	1	-0-	-12 B	-0-	1	2			Y	-0-					41
08	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			Y	-0-	1	1			40
09	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			Y	-0-					40
10	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					40
*11	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			Y	-0-	1	1			39

GENECOV WELL #: 5 RRCID -> 212966 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9902 - 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
06	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	1	1	39	2	Y	1					78
							1	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					78
08	T. A.		5	-0-	5 B	5	5	2			Y	-0-					78
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	5					Y	-0-					78
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	5					Y	-0-					78
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	5					Y	-0-					78

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
06	1786	X	1786	-0-	-0- B	-0-	129	1	1543	2	N	104	180	1			111
							114	9									
07	1953	N	1895	-0-	-58 B	-0-	129	1	1738	2	N	25					136
							28	9									
08	1891	N	1840	-0-	-51 B	-0-	133	1	1687	2	N	18					154
							20	9									
09	1800	N	1532	-0-	-268 B	-0-	93	1	1426	2	N	12					166
							13	9									
10	1891	N	1680	-0-	-211 B	-0-	157	1	1473	2	N	45					211
							50	9									
11	1770	N	1736	-0-	-34 B	-0-	159	1	1549	2	N	25	179	1			57
							28	9									

GENECOV WELL #: 6 RRCID -> 214784 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9365 - 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
06	1230	N	1187	-0-	-43 B	-0-	24	1	1139	2	Y	22					72
							24	9									
07	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	269	1	1472	2	Y	16					88
							18	9									
08	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	11	1	1576	2	Y	16	63	1			41
							18	9									
09	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	149	1	1389	2	Y	22					63
							24	9									
10	1767	N	1301	-0-	-466 B	-0-	4	1	1269	2	Y	25	33	1			55
							28	9									
11	1560	N	917	-0-	-643 B	-0-	902	2	15	9	Y	14	26	1			43

JENKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215009 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8910 - 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
06	1872	N	1872	-0-	-0- B	-0-	144	1	1728	2	N	-0-					10
07	2294	X	1745	-0-	-549 B	-0-	120	1	1625	2	N	-0-					10
08	2294	X	1168	-0-	-1126 B	-0-	85	1	1083	2	N	-0-					10
09	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	125	1	1930	2	N	-0-					10
10	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	181	1	1699	2	N	-0-					10
*11	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	149	2	1450	3	N	-0-					10

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
JENKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218585 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 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
06	1260	N	1155	-0-	-105 B	-0-	89	1	1066	2	N	-0-					10
07	1364	N	1273	-0-	-91 B	-0-	88	1	1185	2	N	-0-					10
08	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	94	1	1200	2	N	-0-					10
09	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	80	1	1239	2	N	-0-					10
10	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	128	1	1206	2	N	-0-					10
*11	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	118	1	1151	2	N	-0-					10

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

06	1320	N	1256	-0-	-64 B	-0-	96	1	1151	2	N	8					143
							9	9									
07	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	79	1	1065	2	N	7					150
							8	9									
08	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	91	1	1155	2	N	8					158
							9	9									
09	1260	N	1086	-0-	-174 B	-0-	65	1	1008	2	N	12					170
							13	9									
10	1147	N	1104	-0-	-43 B	-0-	106	1	990	2	N	7					177
							8	9									
11	1200	N	1163	-0-	-37 B	-0-	108	1	1052	2	N	3					180
							3	9									

GENECOV WELL #: 7 RRCID -> 219563 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8879 - 10170

06	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	2	1	117	2	Y	2					16
							2	9									
07	155	N	87	-0-	-68 B	-0-	13	1	73	2	Y	1					17
							1	9									
08	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	1	1	126	2	Y	1	5	1			13
							1	9									
09	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	13	1	118	2	Y	2					15
							2	9									
10	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	95	2	2	9	Y	2	2	1			15
*11	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	132	2	2	9	Y	2	4	1			13

RUDMAN-GENECOV SWD WELL #: 1 RRCID -> 224579 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3298 - 3422

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225402 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 8888 - 10153

06	570	N	133	-0-	-437 B	-0-	10	1	121	2	N	2					103
							2	9									
07	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	65	1	877	2	N	7					110
							8	9									
08	279	N	126	-0-	-153 B	-0-	9	1	117	2	N	-0-					110
09	120	N	48	-0-	-72 B	-0-	3	1	43	2	N	2					112
							2	9									
10	961	N	79	-0-	-882 B	-0-	8	1	71	2	N	-0-					112
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					112

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
06	3163	X	3163	-0-	-0-	B	-0-	244	1	2919	2	N	-0-					10
07	3139	X	3139	-0-	-0-	B	-0-	216	1	2923	2	N	-0-					10
08	3149	X	3149	-0-	-0-	B	-0-	229	1	2920	2	N	-0-					10
09	2951	X	2951	-0-	-0-	B	-0-	180	1	2771	2	N	-0-					10
10	2971	X	2971	-0-	-0-	B	-0-	286	1	2685	2	N	-0-					10
*11	2712	X	2712	-0-	-0-	B	-0-	253	1	2459	2	N	-0-					10

GENECOV WELL #: 8 RRCID -> 229291 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9186 - 10114

06	1650	N	1512	-0-	-138	B	-0-	30	1	1451	2	Y	28					121
								31	9									
07	1635	N	1635	-0-	-0-	B	-0-	250	1	1368	2	Y	15					136
								17	9									
08	1364	N	1331	-0-	-33	B	-0-	9	1	1308	2	Y	13	53	1			96
								14	9									
09	1500	N	1483	-0-	-17	B	-0-	142	1	1318	2	Y	21					117
								23	9									
10	1643	N	1103	-0-	-540	B	-0-	3	1	1076	2	Y	22	28	1			111
								24	9									
11	1290	N	1012	-0-	-278	B	-0-	994	2	18	9	Y	16	29	1			98

GENECOV WELL #: 15 RRCID -> 229613 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9937 - 10169

06	1350	N	1080	-0-	-270	B	-0-	21	1	1037	2	Y	20					98
								22	9									
07	1919	N	1919	-0-	-0-	B	-0-	294	1	1606	2	Y	17					115
								19	9									
08	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-	11	1	1529	2	Y	16	62	1			69
								18	9									
09	1469	N	1469	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1306	2	Y	20					89
								22	9									
10	1922	N	1653	-0-	-269	B	-0-	5	1	1613	2	Y	32	41	1			80
								35	9									
*11	1660	N	1660	-0-	-0-	B	-0-	1631	2	29	9	Y	26	48	1			58

GENECOV WELL #: 10 RRCID -> 246159 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9924 - 10138

06	1144	N	1144	-0-	-0-	B	-0-	23	1	1098	2	Y	21					120
								23	9									
07	1583	N	1583	-0-	-0-	B	-0-	242	1	1326	2	Y	14					134
								15	9									
08	1345	N	1345	-0-	-0-	B	-0-	9	1	1321	2	Y	14	53	1			95
								15	9									
09	1272	N	1272	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1130	2	Y	18					113
								20	9									
10	1581	N	776	-0-	-805	B	-0-	2	1	757	2	Y	15	19	1			109
								17	9									
11	1290	N	394	-0-	-896	B	-0-	387	2	7	9	Y	6	11	1			104

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CUNNINGHAM, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 058819 COMPL. DATE 05/21/1974 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9215 - 9270

06	480	N	306	-0-	-174	B	-0-	306	3			N	-0-					57
07	372	N	153	-0-	-219	B	-0-	153	3			N	-0-					57
08	279	N	88	-0-	-191	B	-0-	87	3	1	9	N	1					58
09	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3			N	-0-					58
10	155	N	69	-0-	-86	B	-0-	69	3			N	-0-					58
*11	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3			N	-0-					58

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2015 - P/A 06/25/15

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27

WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 206893 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8959 - 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
06	90	N	56	-0-	-34	B	-0-	56	3			N	-0-					128
07	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					128
08	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			N	-0-					128
09	60	N	4	-0-	-56	B	-0-	4	3			N	-0-					128
10	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					128
11	90	N	2	-0-	-88	B	-0-	2	3			N	-0-					128

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 231945 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10142 - 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
06	2100	N	2019	-0-	-81	B	-0-	2009	3	10	9	Y	9					88
07	2767	N	2767	-0-	-0-	B	-0-	2755	3	12	9	Y	11					99
08	2697	N	2142	-0-	-555	B	-0-	2127	3	15	9	Y	14					113
09	2010	N	1109	-0-	-901	B	-0-	1100	3	9	9	Y	8					121
10	2697	N	1379	-0-	-1318	B	-0-	1357	3	22	9	Y	20					141
11	2070	N	999	-0-	-1071	B	-0-	990	3	9	9	Y	8	62	1			87

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 231948 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10124 - 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
06	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	655	3	10	9	Y	9					88
07	930	N	624	-0-	-306	B	-0-	612	3	12	9	Y	11					99
08	947	N	947	-0-	-0-	B	-0-	932	3	15	9	Y	14					113
09	964	N	964	-0-	-0-	B	-0-	955	3	9	9	Y	8					121
10	764	N	764	-0-	-0-	B	-0-	742	3	22	9	Y	20					141
11	930	N	385	-0-	-545	B	-0-	376	3	9	9	Y	8	62	1			87

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 247524 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10140 - 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
06	2550	N	2087	-0-	-463	B	-0-	2069	3	18	9	Y	16					73
07	2728	N	1895	-0-	-833	B	-0-	1871	3	24	9	Y	22					95
08	2254	N	2254	-0-	-0-	B	-0-	2234	3	20	9	Y	18					113
09	2445	N	2445	-0-	-0-	B	-0-	2443	3	2	9	Y	2					115
10	2457	N	2457	-0-	-0-	B	-0-	2449	3	8	9	Y	7					122
*11	2838	N	2838	-0-	-0-	B	-0-	2837	3	1	9	Y	1					123

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BROWN WELL #: 5 RRCID -> 247526 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10102 - 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
06	1860	N	1684	-0-	-176 B	-0-	1672	3	12	9	Y	11					49
07	1457	N	1347	-0-	-110 B	-0-	1330	3	17	9	Y	15					64
08	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1594	3	13	9	Y	12					76
09	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	1819	3	1	9	Y	1					77
10	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	1842	3	6	9	Y	5					82
*11	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979	3			Y	-0-					82

CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
CRAWFORD, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 224653 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9995 - 10162

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2940	X	2583	-0-	-357 B	-0-	2572	2	11	9	N	10					124
07	3038	X	692	-0-	-2346 B	-0-	681	2	11	9	N	10					134
08		DLQ G-10	2604	-0-	2604 B	2604	2592	2	12	9	N	11					145
09		DLQ G-10	2454	-0-	2454 B	5058	2444	2	10	9	N	9					154
10		DLQ G-10	2513	-0-	2513 B	7571	2501	2	12	9	N	11					165
11		DLQ G-10	2318	-0-	2318 B	9889	2305	2	13	9	N	12					177

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HARRELL, JEANETTE WELL #: 10H RRCID -> 265845 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 9501 PERF.10006 - 12275

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12330	X	10262	-0-	-2068 B	-0-	10262	3			N	-0-					-0-
07	12462	X	10819	-0-	-1643 B	-0-	10819	3			N	-0-					-0-
08	11997	X	10428	-0-	-1569 B	-0-	10428	3			N	-0-					-0-
09	10650	X	9500	-0-	-1150 B	-0-	9500	3			N	-0-					-0-
10	11005	X	8484	-0-	-2521 B	-0-	8484	3			N	-0-					-0-
11	10470	X	9576	-0-	-894 B	-0-	9576	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 24H RRCID -> 266832 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9796 - 12618

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2970	X	-0-	-0-	-2970 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2449	X	758	-0-	-1691 B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	2294	X	-0-	-0-	-2294 B	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
10	2262	X	2262	-0-	-0- B	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
*11	2376	X	2376	-0-	-0- B	-0-	2376	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267836 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9868 - 12025

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23838	X	23838	-0-	-0- B	-0-	23838	3			N	-0-					-0-
07	24961	X	24961	-0-	-0- B	-0-	24961	3			N	-0-					-0-
08	24924	X	20641	-0-	-4283 B	-0-	20641	3			N	-0-					-0-
09	24120	X	21155	-0-	-2965 B	-0-	21155	3			N	-0-					-0-
10	24955	X	23069	-0-	-1886 B	-0-	23069	3			N	-0-					-0-
11	24150	X	21520	-0-	-2630 B	-0-	21520	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268296 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9268 - 11600

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12960	X	9182	-0-	-3778 B	-0-	9182	3			N	-0-					-0-
07	13144	X	9716	-0-	-3428 B	-0-	9716	3			N	-0-					-0-
08	13408	X	13408	-0-	-0- B	-0-	13408	3			N	-0-					-0-
09	12850	X	12850	-0-	-0- B	-0-	12850	3			N	-0-					-0-
10	13813	X	13813	-0-	-0- B	-0-	13813	3			N	-0-					-0-
*11	13375	X	13375	-0-	-0- B	-0-	13375	3			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	35520	X	27316	-0-	-8204 B	-0-	27316	3			N	-0-					-0-
07	36704	X	27855	-0-	-8849 B	-0-	27855	3			N	-0-					-0-
08	29760	X	28120	-0-	-1640 B	-0-	28120	3			N	-0-					-0-
09	28800	X	25904	-0-	-2896 B	-0-	25904	3			N	-0-					-0-
10	29760	X	25790	-0-	-3970 B	-0-	25790	3			N	-0-					-0-
11	27330	X	23638	-0-	-3692 B	-0-	23638	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
06	12750	X	1989	-0-	-10761 B	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
07	12648	X	977	-0-	-11671 B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
08	11904	X	1620	-0-	-10284 B	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
09	6720	X	896	-0-	-5824 B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	2818	-0-	-1739 B	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
11	1980	X	7	-0-	-1973 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-

CHINN EXPLORATION COMPANY 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
06	2637	N	2637	-0-	-0- B	-0-	2631	3	6	9	N	5					102
07	2693	N	2693	-0-	-0- B	-0-	2684	3	9	9	N	8					110
08	2431	N	2431	-0-	-0- B	-0-	535	1	1894	2	N	2					112
							2	9									
09	2108	N	2108	-0-	-0- B	-0-	399	1	1676	2	N	30	27	1			115
							33	9									
10	1798	N	1663	-0-	-135 B	-0-	192	1	1470	2	N	1	1	8			115
							1	9									
11	1740	N	1449	-0-	-291 B	-0-	175	1	1271	2	N	3	1	8			117
							3	9									

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
06	2885	X	2885	-0-	-0- B	-0-	849	1	2033	2	N	3					107
							3	9									
07	2513	X	2513	-0-	-0- B	-0-	697	1	1814	2	N	2					109
							2	9									
08	2762	X	2762	-0-	-0- B	-0-	830	1	1926	2	N	5					114
							6	9									
09	2821	X	2821	-0-	-0- B	-0-	780	1	2038	2	N	3					117
							3	9									
10	2108	X	2012	-0-	-96 B	-0-	672	1	1332	2	N	7					124
							8	9									
*11	2693	N	2693	-0-	-0- B	-0-	821	1	1870	2	N	2	2	8			124
							2	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
06	5057	X	2774	-0-	-2283 B	-0-	816	1	1957	2	Y	1					100
							1	9									
07	2480	N	2397	-0-	-83 B	-0-	665	1	1732	2	Y	-0-					100
08	2046	N	1940	-0-	-106 B	-0-	581	1	1347	2	Y	11					111
							12	9									
09	3279	X	3279	-0-	-0- B	-0-	1716	1	1551	2	Y	11	102	1			20
							12	9									
10	2387	N	2282	-0-	-105 B	-0-	758	1	1501	2	Y	21	1	8			40
							23	9									
*11	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	588	1	1340	2	Y	62	90	1	4	8	8
							68	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
06	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	1954	3	17	9	N	15	15	0			-0-
07	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2356	-0-	-0- B	-0-	61	1	2295	2	N	-0-					-0-
09	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	54	1	2143	2	N	-0-					-0-
10	1975	N	1975	-0-	-0- B	-0-	53	1	1922	2	N	-0-					-0-
*11	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	147	1	1651	2	N	-0-					-0-

METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938

06	1440	N	1122	-0-	-318 B	-0-	1109	3	13	9	N	12	12	1			-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1317	3	21	9	N	19	19	1			-0-
08	1426	N	1094	-0-	-332 B	-0-	323	1	752	2	N	17	17	1			-0-
							19	9									
09	1110	N	883	-0-	-227 B	-0-	239	1	623	2	N	19	19	1			-0-
							21	9									
10	1333	N	1111	-0-	-222 B	-0-	212	1	876	2	N	21	21	1			-0-
							23	9									
*11	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	275	1	765	2	N	18	18	1			-0-
							20	9									

EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045

06	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	564	1	1349	2	Y	2					57
							2	9									
07	2263	N	1771	-0-	-492 B	-0-	491	1	1280	2	Y	-0-					57
08	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	602	1	1397	2	Y	6					63
							7	9									
09	2090	N	2090	-0-	-0- B	-0-	886	1	1175	2	Y	26	77	1			12
							29	9									
10	1846	N	1846	-0-	-0- B	-0-	616	1	1219	2	Y	10					22
							11	9									
11	1950	N	1822	-0-	-128 B	-0-	535	1	1218	2	Y	63	81	1			4
							69	9									

EDENS WELL #: 13 RRCID -> 181934 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006

06	3590	X	3590	-0-	-0- B	-0-	1052	1	2519	2	N	17					149
							19	9									
07	3352	X	3352	-0-	-0- B	-0-	927	1	2416	2	N	8					157
							9	9									
08	2744	X	2744	-0-	-0- B	-0-	825	1	1916	2	N	3					160
							3	9									
09	2655	X	2655	-0-	-0- B	-0-	925	1	1730	2	N	-0-					160
10	2480	X	2291	-0-	-189 B	-0-	766	1	1516	2	N	8	1	8			167
							9	9									
11	2400	X	2227	-0-	-173 B	-0-	676	1	1539	2	N	11	1	8			177
							12	9									

EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005

06	3583	X	3583	-0-	-0- B	-0-	1050	1	2516	2	N	15					180
							17	9									
07	3160	X	3160	-0-	-0- B	-0-	871	1	2268	2	N	19					199
							21	9									
08	3171	X	3171	-0-	-0- B	-0-	949	1	2202	2	N	18	177	1			40
							20	9									
09	3509	X	3509	-0-	-0- B	-0-	1214	1	2269	2	N	24	1	8			63
							26	9									
10	3175	X	3175	-0-	-0- B	-0-	1063	1	2106	2	N	5	1	8			67
							6	9									
*11	1735	X	1735	-0-	-0- B	-0-	522	1	1189	2	N	22	2	8			87
							24	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
EDENS WELL #: 11 RRCID -> 185096 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 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
06	3013	X	3013	-0-	-0- B	-0-	884	1	2117	2	N	11					188
							12	9									
07	3175	X	3175	-0-	-0- B	-0-	879	1	2290	2	N	5	166	1			27
							6	9									
08	3408	X	3408	-0-	-0- B	-0-	1018	1	2365	2	N	23					50
							25	9									
09	3643	X	3643	-0-	-0- B	-0-	1266	1	2366	2	N	10					60
							11	9									
10	3446	X	3446	-0-	-0- B	-0-	1148	1	2274	2	N	22	2	8			80
							24	9									
*11	3213	X	3213	-0-	-0- B	-0-	974	1	2219	2	N	18	1	8			97
							20	9									

EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740

06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5

EDENS WELL #: 15 RRCID -> 185575 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724

06	2010	N	1919	-0-	-91 B	-0-	560	1	1342	2	N	15					169
							17	9									
07	2077	N	1913	-0-	-164 B	-0-	531	1	1382	2	N	-0-					169
08	1984	N	1916	-0-	-68 B	-0-	575	1	1334	2	N	6					175
							7	9									
09	1920	N	1622	-0-	-298 B	-0-	562	1	1050	2	N	9					184
							10	9									
10	1922	N	1603	-0-	-319 B	-0-	530	1	1050	2	N	21	180	1			25
							23	9									
11	1860	N	1569	-0-	-291 B	-0-	475	1	1081	2	N	12	2	8			35
							13	9									

EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

06	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	2031	3	43	9	N	39	166	1			62
07	2151	N	2151	-0-	-0- B	-0-	2137	3	14	9	N	13					75
08	2367	N	2367	-0-	-0- B	-0-	517	1	1829	2	N	19					94
							21	9									
09	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	355	1	1493	2	N	52	24	1			122
							57	9									
10	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	173	1	1329	2	N	34	2	8			154
							37	9									
*11	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	176	1	1277	2	N	22	6	8			170
							24	9									

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
06	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	1579	3	31	9	N	28					167
07	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	1778	3	19	9	N	17					184
08	1844	N	1844	-0-	-0- B	-0-	404	1	1431	2	N	8	162	1			30
							9	9									
09	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	308	1	1293	2	N	32	21	1	1	8	40
							35	9									
10	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	128	1	977	2	N	9	1	8			48
							10	9									
*11	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	140	1	1015	2	N	12	2	8			58
							13	9									

EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098

06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42

EDENS WELL #: 16 RRCID -> 255105 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245

06	3400	X	3400	-0-	-0- B	-0-	998	1	2391	2	N	10					40
							11	9									
07	3626	X	3626	-0-	-0- B	-0-	1003	1	2612	2	N	10					50
							11	9									
08	3770	X	3770	-0-	-0- B	-0-	1132	1	2629	2	N	8					58
							9	9									
09	3648	X	3648	-0-	-0- B	-0-	1265	1	2366	2	N	15					73
							17	9									
10	3946	X	3946	-0-	-0- B	-0-	1313	1	2599	2	N	31	2	8			102
							34	9									
*11	3331	X	3331	-0-	-0- B	-0-	1010	1	2300	2	N	19	4	8			117
							21	9									

MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

06	2250	X	1873	-0-	-377 B	-0-	49	1	1805	2	N	17					67
							19	9									
07	1984	N	1700	-0-	-284 B	-0-	26	1	1674	2	N	-0-					67
08	1984	N	1478	-0-	-506 B	-0-	23	1	1455	2	N	-0-					67
09	1860	N	1727	-0-	-133 B	-0-	30	1	1690	2	N	6					73
							7	9									
10	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	69	1	1664	2	N	4					77
							4	9									
*11	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	18	1	1645	2	N	15	2	8			90
							17	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DAVIS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 069498 COMPL. DATE 12/08/1976 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 8822 - 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
06	1470	N	741	-0-	-729 B	-0-	53	1	572	2	Y	27					110
							86	3	30	9							
07	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	111	1	1363	2	Y	20					130
							187	3	22	9							
08	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	119	1	1535	2	Y	45					175
							221	3	50	9							
09	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	89	1	1032	2	Y	22	172	1			25
							140	3	24	9							
10	1643	N	1529	-0-	-114 B	-0-	95	1	1227	2	Y	35					60
							168	3	39	9							
*11	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	121	1	1503	2	Y	25					85
							206	3	28	9							

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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45

YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 104694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8970 - 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
06	900	N	864	-0-	-36 B	-0-	68	1	559	2	N	10					123
							226	3	11	9							
07	930	N	879	-0-	-51 B	-0-	56	1	567	2	N	10					133
							245	3	11	9							
08	899	N	871	-0-	-28 B	-0-	53	1	562	2	N	7					140
							248	3	8	9							
09	870	N	830	-0-	-40 B	-0-	53	1	518	2	N	10					150
							248	3	11	9							
10	868	N	842	-0-	-26 B	-0-	38	1	531	2	N	10					160
							262	3	11	9							
11	840	N	811	-0-	-29 B	-0-	53	1	531	2	N	15					175
							210	3	17	9							

DAVIS UNIT WELL #: 2X RRCID -> 136355 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8970 - 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
06	1933	N	1933	-0-	-0- B	-0-	141	1	1556	2	Y	-0-					-0-
							236	3									
07	2356	N	2331	-0-	-25 B	-0-	156	1	1913	2	Y	-0-					-0-
							262	3									
08	2894	N	2894	-0-	-0- B	-0-	184	1	2370	2	Y	-0-					-0-
							340	3									
09	2493	N	2493	-0-	-0- B	-0-	177	1	2041	2	Y	-0-					-0-
							275	3									
10	2423	N	2423	-0-	-0- B	-0-	155	1	1995	2	Y	-0-					-0-
							273	3									
*11	2299	N	2299	-0-	-0- B	-0-	151	1	1888	2	Y	-0-					-0-
							260	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 3X RRCID -> 138799 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9137 - 10124

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
06	300	N	295	-0-	-5	B	-0-		19	1	241	2	Y	-0-					-0-
									35	3									
07	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-		23	1	269	2	Y	-0-					-0-
									39	3									
08	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-		23	1	266	2	Y	-0-					-0-
									39	3									
09	300	N	291	-0-	-9	B	-0-		20	1	238	2	Y	-0-					-0-
									33	3									
10	341	N	287	-0-	-54	B	-0-		18	1	237	2	Y	-0-					-0-
									32	3									
11	330	N	301	-0-	-29	B	-0-		19	1	247	2	Y	-0-					-0-
									35	3									

DAVIS UNIT WELL #: 4X RRCID -> 167891 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9012 - 9950

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
06	1175	N	1175	-0-	-0-	B	-0-		71	1	889	2	Y	80	106	1			120
									127	3	88	9							
07	1346	N	1346	-0-	-0-	B	-0-		89	1	1040	2	Y	62	104	1			78
									149	3	68	9							
08	1286	N	1286	-0-	-0-	B	-0-		84	1	985	2	Y	66	106	1			38
									144	3	73	9							
09	1403	N	1403	-0-	-0-	B	-0-		90	1	1099	2	Y	55					93
									153	3	61	9							
10	1232	N	1232	-0-	-0-	B	-0-		75	1	1018	2	Y	-0-	93	1			-0-
									139	3									
11	1140	N	861	-0-	-279	B	-0-		55	1	706	2	Y	-0-					-0-
									100	3									

DAVIS UNIT WELL #: 5X RRCID -> 179212 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9227 - 10122

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
06	1236	N	1236	-0-	-0-	B	-0-		79	1	986	2	Y	27	35	1			40
									141	3	30	9							
07	1677	N	1677	-0-	-0-	B	-0-		115	1	1347	2	Y	20	34	1			26
									193	3	22	9							
08	2072	N	2072	-0-	-0-	B	-0-		142	1	1663	2	Y	22	35	1			13
									243	3	24	9							
09	2035	N	2035	-0-	-0-	B	-0-		135	1	1650	2	Y	18					31
									230	3	20	9							
10	1770	N	1770	-0-	-0-	B	-0-		106	1	1447	2	Y	17	38	1			10
									198	3	19	9							
*11	2091	N	2091	-0-	-0-	B	-0-		131	1	1694	2	Y	22					32
									242	3	24	9							

DAVIS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 179631 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8848 - 9435

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
06	1560	N	533	-0-	-1027	B	-0-		35	1	436	2	Y	-0-					-0-
									62	3									
07	2221	N	2221	-0-	-0-	B	-0-		154	1	1807	2	Y	-0-					-0-
									260	3									
08	2418	N	1723	-0-	-695	B	-0-		120	1	1399	2	Y	-0-					-0-
									204	3									
09	1819	N	1819	-0-	-0-	B	-0-		122	1	1490	2	Y	-0-					-0-
									207	3									
10	2232	N	1243	-0-	-989	B	-0-		75	1	1027	2	Y	-0-					-0-
									141	3									
11	1680	N	1435	-0-	-245	B	-0-		92	1	1176	2	Y	-0-					-0-
									167	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. 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
06	1526	N	1526	-0-		-0-	B	-0-		49	1	1170	2	N	5					113
										301	3	6	9							
07	1485	N	1485	-0-		-0-	B	-0-		48	1	1139	2	N	7					120
										290	3	8	9							
08	1578	N	1578	-0-		-0-	B	-0-		51	1	1214	2	N	5					125
										307	3	6	9							
09	1530	N	1194	-0-		-336	B	-0-		39	1	920	2	N	3					128
										232	3	3	9							
10	1488	N	1219	-0-		-269	B	-0-		39	1	944	2	N	5					133
										230	3	6	9							
11	1530	N	1255	-0-		-275	B	-0-		41	1	978	2	N	2					135
										234	3	2	9							

DAVIS UNIT WELL #: 7X RRCID -> 205176 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8812 - 9980

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
06	1170	N	977	-0-		-193	B	-0-		72	1	787	2	Y	-0-					-0-
										118	3									
07	1727	N	1727	-0-		-0-	B	-0-		115	1	1417	2	Y	-0-					-0-
										195	3									
08	1892	N	1892	-0-		-0-	B	-0-		120	1	1549	2	Y	-0-					-0-
										223	3									
09	1788	N	1788	-0-		-0-	B	-0-		127	1	1464	2	Y	-0-					-0-
										197	3									
10	1832	N	1832	-0-		-0-	B	-0-		118	1	1509	2	Y	-0-					-0-
										205	3									
*11	2043	N	2043	-0-		-0-	B	-0-		135	1	1677	2	Y	-0-					-0-
										231	3									

LAYTON WELL #: 1 RRCID -> 209651 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 10113

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
06	1676	N	1676	-0-		-0-	B	-0-		54	1	1286	2	N	5					128
										330	3	6	9							
07	1813	N	1813	-0-		-0-	B	-0-		59	1	1394	2	N	5					133
										354	3	6	9							
08	2325	N	1856	-0-		-469	B	-0-		60	1	1430	2	N	4					137
										362	3	4	9							
09	1680	N	1504	-0-		-176	B	-0-		49	1	1161	2	N	1					138
										293	3	1	9							
10	1850	N	1850	-0-		-0-	B	-0-		60	1	1434	2	N	7					145
										348	3	8	9							
11	1800	N	1724	-0-		-76	B	-0-		56	1	1339	2	N	7					152
										321	3	8	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. 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
06	1710	X	1255	-0-		-455	B	-0-		82	1	1026	2	Y	-0-					-0-
										147	3									
07	1767	X	1241	-0-		-526	B	-0-		86	1	1010	2	Y	-0-					-0-
										145	3									
08	1550	X	724	-0-		-826	B	-0-		50	1	588	2	Y	-0-					-0-
										86	3									
09	1500	X	1011	-0-		-489	B	-0-		68	1	828	2	Y	-0-					-0-
										115	3									
10	1488	X	1375	-0-		-113	B	-0-		82	1	1121	2	Y	16	7	1			9
										154	3	18	9							
*11	1237	N	1237	-0-		-0-	B	-0-		77	1	995	2	Y	21					30
										142	3	23	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	90	N	34	-0-	-56 B	-0-	1	1	25	2	N	2					45
							6	3	2	9							
07	62	N	18	-0-	-44 B	-0-	14	2	4	3	N	-0-					45
08	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	1	1	31	2	N	-0-					45
							8	3									
09	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	8	2	2	3	N	2					47
							2	9									
10	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	1	1	18	2	N	-0-					47
							4	3									
11	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	1	1	11	2	N	-0-					47
							2	3									

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
06	210	N	53	-0-	-157 B	-0-	2	1	41	2	N	-0-					35
							10	3									
07	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	4	1	91	2	N	-0-					35
							23	3									
08	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	5	1	121	2	N	-0-					35
							31	3									
09	60	N	22	-0-	-38 B	-0-	1	1	17	2	N	-0-					35
							4	3									
10	124	N	20	-0-	-104 B	-0-	1	1	15	2	N	-0-					35
							4	3									
11	150	N	13	-0-	-137 B	-0-	10	2	3	3	N	-0-					35

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
06	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	115	1	982	2	N	4					57
							215	3	4	9							
07	1364	N	1135	-0-	-229 B	-0-	96	1	851	2	N	1					58
							187	3	1	9							
08	1116	N	954	-0-	-162 B	-0-	85	1	708	2	N	5					63
							155	3	6	9							
09	1320	N	1310	-0-	-10 B	-0-	113	1	976	2	N	7					70
							213	3	8	9							
10	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	93	1	958	2	N	5					75
							210	3	6	9							
11	930	N	923	-0-	-7 B	-0-	49	1	715	2	N	2					77
							157	3	2	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
06	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	2	1	55	2	N	-0-					97
							14	3									
07	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	2	1	48	2	N	-0-					97
							12	3									
08	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	3	1	59	2	N	-0-					97
							14	3									
09	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	3	1	69	2	N	-0-					97
							17	3									
10	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	2	1	44	2	N	-0-					97
							11	3									
11	60	N	42	-0-	-18 B	-0-	1	1	33	2	N	-0-					97
							8	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1414	-0-		-86	B	-0-	123	1	1054	2	N	5					107
									231	3	6	9							
07	1659	N	1659	-0-		-0-	B	-0-	140	1	1240	2	N	6					113
									272	3	7	9							
08	1488	N	1406	-0-		-82	B	-0-	126	1	1047	2	N	4					117
									229	3	4	9							
09	1492	N	1492	-0-		-0-	B	-0-	128	1	1114	2	N	5					122
									244	3	6	9							
10	1674	N	1319	-0-		-355	B	-0-	98	1	1000	2	N	3					125
									218	3	3	9							
11	1350	N	1025	-0-		-325	B	-0-	55	1	794	2	N	2					127
									174	3	2	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	2182	-0-		-68	B	-0-	71	1	1673	2	N	8					135
									429	3	9	9							
07	2137	N	2137	-0-		-0-	B	-0-	69	1	1638	2	N	12					147
									417	3	13	9							
08	2263	N	2108	-0-		-155	B	-0-	68	1	1623	2	N	6					153
									410	3	7	9							
09	2190	N	1821	-0-		-369	B	-0-	59	1	1399	2	N	9					162
									353	3	10	9							
10	2480	N	2480	-0-		-0-	B	-0-	80	1	1922	2	N	10					172
									467	3	11	9							
*11	2447	N	2447	-0-		-0-	B	-0-	79	1	1899	2	N	13					185
									455	3	14	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1784	-0-		-226	B	-0-	116	1	1441	2	N	20					40
									205	3	22	9							
07	2108	N	2082	-0-		-26	B	-0-	143	1	1676	2	N	20					60
									241	3	22	9							
08	2225	N	2225	-0-		-0-	B	-0-	153	1	1791	2	N	17					77
									262	3	19	9							
09	2229	N	2229	-0-		-0-	B	-0-	149	1	1811	2	N	16					93
									251	3	18	9							
10	2242	N	2242	-0-		-0-	B	-0-	135	1	1831	2	N	24					117
									250	3	26	9							
11	2160	N	2136	-0-		-24	B	-0-	135	1	1741	2	N	11					128
									248	3	12	9							

LAYTON WELL #: 2 RRCID -> 222558 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9932 - 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
06	2029	N	2029	-0-		-0-	B	-0-	77	1	1550	2	N	3					95
									399	3	3	9							
07	2119	N	2119	-0-		-0-	B	-0-	91	1	1614	2	N	3					98
									411	3	3	9							
08	2123	N	2123	-0-		-0-	B	-0-	91	1	1622	2	N	-0-					98
									410	3									
09	2077	N	2077	-0-		-0-	B	-0-	89	1	1586	2	N	2					100
									400	3	2	9							
10	2108	N	2025	-0-		-83	B	-0-	90	1	1555	2	N	3					103
									377	3	3	9							
11	2040	N	1755	-0-		-285	B	-0-	78	1	1352	2	N	2					105
									323	3	2	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. 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
06	688	N	688	-0-		-0-	B	-0-	22	1	530	2	N	-0-					24
									136	3									
07	740	N	740	-0-		-0-	B	-0-	24	1	571	2	N	-0-					24
									145	3									
08	465	N	465	-0-		-0-	B	-0-	15	1	359	2	N	-0-					24
									91	3									
09	690	N	657	-0-		-33	B	-0-	21	1	508	2	N	-0-					24
									128	3									
10	744	N	719	-0-		-25	B	-0-	23	1	560	2	N	-0-					24
									136	3									
*11	718	N	718	-0-		-0-	B	-0-	23	1	560	2	N	-0-					24
									135	3									

LAYTON WELL #: 4 RRCID -> 225716 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9921 - 10101

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
06	332	N	332	-0-		-0-	B	-0-	13	1	253	2	N	2					27
									64	3	2	9							
07	227	N	227	-0-		-0-	B	-0-	10	1	173	2	N	-0-					27
									44	3									
08	620	N	314	-0-		-306	B	-0-	13	1	240	2	N	-0-					27
									61	3									
09	330	N	239	-0-		-91	B	-0-	11	1	182	2	N	1					28
									45	3	1	9							
10	217	N	158	-0-		-59	B	-0-	7	1	121	2	N	-0-					28
									30	3									
11	300	N	93	-0-		-207	B	-0-	4	1	71	2	N	-0-					28
									18	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. 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
06	1590	N	1386	-0-		-204	B	-0-	45	1	1060	2	N	8					88
									272	3	9	9							
07	1459	N	1459	-0-		-0-	B	-0-	47	1	1121	2	N	5					93
									285	3	6	9							
08	1457	N	1152	-0-		-305	B	-0-	37	1	885	2	N	5					98
									224	3	6	9							
09	1481	N	1481	-0-		-0-	B	-0-	48	1	1138	2	N	7					105
									287	3	8	9							
10	1457	N	434	-0-		-1023	B	-0-	14	1	336	2	N	2					107
									82	3	2	9							
11	1110	N	328	-0-		-782	B	-0-	11	1	256	2	N	-0-					107
									61	3									

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. 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
06	1695	N	1695	-0-		-0-	B	-0-	148	1	1263	2	N	7					135
									276	3	8	9							
07	1519	N	1472	-0-		-47	B	-0-	124	1	1103	2	N	3					138
									242	3	3	9							
08	1457	N	1407	-0-		-50	B	-0-	126	1	1049	2	N	2					140
									230	3	2	9							
09	1710	N	1461	-0-		-249	B	-0-	126	1	1093	2	N	3					143
									239	3	3	9							
10	1457	N	1283	-0-		-174	B	-0-	95	1	973	2	N	2					145
									213	3	2	9							
*11	2237	N	2237	-0-		-0-	B	-0-	119	1	1726	2	N	13					158
									378	3	14	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	480	N	18	-0-	-462 B	-0-	1	1	14	2	N	-0-					97
							3	3									
07	589	N	18	-0-	-571 B	-0-	1	1	9	2	N	5					102
							2	3	6	9							
08	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	1	1	25	2	N	3					105
							7	3	3	9							
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					105
10	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	1	1	24	2	N	3					108
							6	3	3	9							
*11	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	2	1	31	2	N	4					112
							7	3	4	9							

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
06	2160	N	1990	-0-	-170 B	-0-	128	1	1609	2	N	20					143
							231	3	22	9							
07	2480	N	2306	-0-	-174 B	-0-	159	1	1859	2	N	19					162
							267	3	21	9							
08	2525	N	2525	-0-	-0- B	-0-	175	1	2039	2	N	13					175
							297	3	14	9							
09	2501	N	2501	-0-	-0- B	-0-	167	1	2037	2	N	13					188
							283	3	14	9							
10	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	140	1	1902	2	N	19					207
							260	3	21	9							
*11	2533	N	2533	-0-	-0- B	-0-	160	1	2064	2	N	14	167	1			54
							294	3	15	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
06	3225	X	3225	-0-	-0- B	-0-	209	1	2611	2	N	29					152
							373	3	32	9							
07	3277	X	3277	-0-	-0- B	-0-	227	1	2655	2	N	13					165
							381	3	14	9							
08	3561	X	3561	-0-	-0- B	-0-	246	1	2880	2	N	13	146	1			32
							421	3	14	9							
09	2661	X	2661	-0-	-0- B	-0-	178	1	2163	2	N	18					50
							300	3	20	9							
10	3410	X	3410	-0-	-0- B	-0-	206	1	2793	2	N	27					77
							381	3	30	9							
*11	3062	X	3062	-0-	-0- B	-0-	193	1	2482	2	N	31					108
							353	3	34	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
06	2820	X	2820	-0-	-0- B	-0-	182	1	2279	2	N	30					147
							326	3	33	9							
07	3164	X	3164	-0-	-0- B	-0-	218	1	2554	2	N	23					170
							367	3	25	9							
08	2958	X	2958	-0-	-0- B	-0-	202	1	2374	2	N	31	172	1			29
							348	3	34	9							
09	3267	X	3267	-0-	-0- B	-0-	218	1	2655	2	N	23					52
							369	3	25	9							
10	2791	X	2791	-0-	-0- B	-0-	169	1	2291	2	N	16					68
							313	3	18	9							
*11	3008	X	3008	-0-	-0- B	-0-	189	1	2443	2	N	25					93
							348	3	28	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	3000	X	2613	-0-	-387 B	-0-	169	1	2112	2	N	27					147
							302	3	30	9							
07	3193	X	2973	-0-	-220 B	-0-	205	1	2399	2	N	23					170
							344	3	25	9							
08	3282	X	3282	-0-	-0- B	-0-	226	1	2649	2	N	17	157	1			30
							388	3	19	9							
09	2910	X	2644	-0-	-266 B	-0-	176	1	2146	2	N	22					52
							298	3	24	9							
10	3103	X	3103	-0-	-0- B	-0-	187	1	2545	2	N	21					73
							348	3	23	9							
*11	3594	X	3594	-0-	-0- B	-0-	227	1	2920	2	N	29					102
							415	3	32	9							

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
06	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	67	1	1597	2	N	10					127
							410	3	11	9							
07	2188	N	2188	-0-	-0- B	-0-	71	1	1679	2	N	10					137
							427	3	11	9							
08	2015	N	1907	-0-	-108 B	-0-	62	1	1467	2	N	6					143
							371	3	7	9							
09	2100	N	1892	-0-	-208 B	-0-	61	1	1456	2	N	7					150
							367	3	8	9							
10	2201	N	2000	-0-	-201 B	-0-	65	1	1550	2	N	8					158
							376	3	9	9							
*11	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	65	1	1563	2	N	5					163
							374	3	6	9							

HARRISON, B. S. WELL #: 9 RRCID -> 228399 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9894 - 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
06	1200	N	1180	-0-	-20 B	-0-	103	1	877	2	N	7					127
							192	3	8	9							
07	1271	N	1226	-0-	-45 B	-0-	104	1	918	2	N	3					130
							201	3	3	9							
08	1178	N	1162	-0-	-16 B	-0-	103	1	866	2	N	2					132
							191	3	2	9							
09	1170	N	1074	-0-	-96 B	-0-	92	1	800	2	N	5					137
							176	3	6	9							
10	1240	N	1202	-0-	-38 B	-0-	89	1	911	2	N	3					140
							199	3	3	9							
*11	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	66	1	959	2	N	3					143
							210	3	3	9							

LAYTON WELL #: 7 RRCID -> 228574 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9973 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
08	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	7	1	111	2	N	-0-					28
							27	3									
09	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	9	2	3	3	N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					28

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS GAS UNIT WELL #: 8X RRCID -> 229025 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 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
06	2114	N	2114	-0-	-0- B	-0-	137	1	1707	2	Y	24	31	1			35
							244	3	26	9							
07	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	145	1	1698	2	Y	18	30	1			23
							244	3	20	9							
08	2328	N	2328	-0-	-0- B	-0-	160	1	1873	2	Y	19	31	1			11
							274	3	21	9							
09	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	139	1	1689	2	Y	16					27
							234	3	18	9							
10	2272	N	2272	-0-	-0- B	-0-	135	1	1838	2	Y	43	46	1			24
							252	3	47	9							
*11	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	125	1	1615	2	Y	53					77
							230	3	58	9							

HARRISON, B. S. WELL #: 7 RRCID -> 229117 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9852 - 10080

06	1290	N	1252	-0-	-38 B	-0-	109	1	933	2	N	5					57
							204	3	6	9							
07	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	124	1	1089	2	N	3					60
							238	3	3	9							
08	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	113	1	936	2	N	-0-					60
							204	3									
09	1260	N	1198	-0-	-62 B	-0-	103	1	896	2	N	2					62
							197	3	2	9							
10	1457	N	1078	-0-	-379 B	-0-	79	1	818	2	N	1					63
							180	3	1	9							
*11	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	70	1	1023	2	N	10					73
							225	3	11	9							

PELHAM WELL #: 2 RRCID -> 231035 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10018 - 10292

06	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	74	1	1132	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
07	1426	N	871	-0-	-555 B	-0-	47	1	735	2	Y	-0-					-0-
							89	3									
08	1581	N	1097	-0-	-484 B	-0-	62	1	915	2	Y	-0-					-0-
							120	3									
09	1350	N	930	-0-	-420 B	-0-	55	1	779	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
10	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	55	1	798	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
*11	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	64	1	909	2	Y	-0-					-0-
							116	3									

SLONE WELL #: 1 RRCID -> 234380 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9954 - 10124

06	1260	N	948	-0-	-312 B	-0-	31	1	725	2	N	5					128
							186	3	6	9							
07	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	38	1	898	2	N	7					135
							228	3	8	9							
08	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	40	1	951	2	N	3					138
							240	3	3	9							
09	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	32	1	769	2	N	4					142
							194	3	4	9							
10	1178	N	1123	-0-	-55 B	-0-	37	1	872	2	N	3					145
							211	3	3	9							
11	1200	N	874	-0-	-326 B	-0-	28	1	681	2	N	2					147
							163	3	2	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SLONE "A" WELL #: 2 RRCID -> 234551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9940 - 10132

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
06	120	N	24	-0-		-96	B	-0-	1	1	17	2	N	2				120
									4	3	2	9						
07	135	N	135	-0-		-0-	B	-0-	4	1	103	2	N	2				122
									26	3	2	9						
08	93	N	93	-0-		-0-	B	-0-	3	1	72	2	N	-0-				122
									18	3								
09	137	N	137	-0-		-0-	B	-0-	4	1	106	2	N	-0-				122
									27	3								
10	124	N	38	-0-		-86	B	-0-	1	1	29	2	N	1				123
									7	3	1	9						
11	90	N	37	-0-		-53	B	-0-	1	1	29	2	N	-0-				123
									7	3								

HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 234555 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9910 - 10147

06	2105	N	2105	-0-		-0-	B	-0-	68	1	1612	2	N	10				135
									414	3	11	9						
07	2016	N	2016	-0-		-0-	B	-0-	65	1	1546	2	N	10				145
									394	3	11	9						
08	1988	N	1988	-0-		-0-	B	-0-	65	1	1529	2	N	7				152
									386	3	8	9						
09	2100	N	2053	-0-		-47	B	-0-	67	1	1581	2	N	6				158
									398	3	7	9						
10	2015	N	1860	-0-		-155	B	-0-	60	1	1440	2	N	9				167
									350	3	10	9						
11	1920	N	1901	-0-		-19	B	-0-	62	1	1478	2	N	6				173
									354	3	7	9						

HARRISON, B. S. WELL #: 10 RRCID -> 235707 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9899 - 10102

06	1800	N	1449	-0-		-351	B	-0-	126	1	1080	2	N	5				120
									237	3	6	9						
07	1519	N	1291	-0-		-228	B	-0-	110	1	965	2	N	5				125
									210	3	6	9						
08	1519	N	1445	-0-		-74	B	-0-	129	1	1079	2	N	-0-				125
									237	3								
09	1440	N	1352	-0-		-88	B	-0-	117	1	1011	2	N	3				128
									221	3	3	9						
10	1302	N	1032	-0-		-270	B	-0-	76	1	781	2	N	4				132
									171	3	4	9						
11	1410	N	1324	-0-		-86	B	-0-	72	1	1027	2	N	1				133
									224	3	1	9						

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
WYATT WELL #: 1 RRCID -> 155605 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10110 - 10142

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT				-0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 222761 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9102 - 10217

06	1260	N	1237	-0-		-23	B	-0-	1235	3	2	9	N	2				55
07	1333	N	1282	-0-		-51	B	-0-	1265	3	17	9	N	15				70
08	1333	N	1280	-0-		-53	B	-0-	1266	3	14	9	N	13				83
09	1234	N	1234	-0-		-0-	B	-0-	1221	3	13	9	N	12				95
10	1271	N	1221	-0-		-50	B	-0-	1213	2	8	9	N	7				102
11	1230	N	NO RPT	-0-		-1230	B	-0-					N	NO RPT				102

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	270	N	250	-0-	-20 B	-0-	250	2			Y	-0-					7
07	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			Y	-0-					7
08	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			Y	-0-					7
09	210	N	196	-0-	-14 B	-0-	196	2			Y	-0-					7
10	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2			Y	-0-					7
*11	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			Y	-0-					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
06	30780	X	27635	-0-	-3145 B	-0-	27522	3	113	9	N	103					234
07	31806	X	28153	-0-	-3653 B	-0-	28068	3	85	9	N	77	175	1			136
08	27657	X	27657	-0-	-0- B	-0-	27580	3	77	9	N	70					206
09	26520	X	26335	-0-	-185 B	-0-	26299	3	36	9	N	33					239
10	27404	X	26729	-0-	-675 B	-0-	26723	3	6	9	N	5					244
11	26520	X	25415	-0-	-1105 B	-0-	25323	3	92	9	N	84	187	1			141

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
07	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					94
08	155	N	110	-0-	-45 B	-0-	110	2			N	-0-					94
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
10	310	N	117	-0-	-193 B	-0-	117	2			N	-0-					94
*11	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	153	2	6	9	N	5					99

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	3450	X	3324	-0-	-126	B	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3443	-0-	-184	B	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3441	-0-	-186	B	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3330	-0-	-180	B	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3292	-0-	-273	B	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	3217	-0-	-113	B	-0-	3217	3			N	-0-					-0-

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
06	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2014 - P&A 10/13/14

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 091558 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8879 - 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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	781	-0-	-239	B	-0-	77	1	704	2	Y	-0-					-0-
07	2537	N	2537	-0-	-0-	B	-0-	240	1	2297	2	Y	-0-					-0-
08	1902	N	1902	-0-	-0-	B	-0-	214	1	1688	2	Y	-0-					-0-
09	1819	N	1819	-0-	-0-	B	-0-	181	1	1638	2	Y	-0-					-0-
10	1866	N	1866	-0-	-0-	B	-0-	196	1	1670	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1405	-0-	-335	B	-0-	145	1	1260	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	38	1	346	2	Y	-0-	15	1			7
07	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	36	1	340	2	Y	-0-					7
08	341	N	332	-0-	-9	B	-0-	37	1	295	2	Y	-0-					7
09	390	N	254	-0-	-136	B	-0-	25	1	229	2	Y	-0-					7
10	372	N	282	-0-	-90	B	-0-	30	1	252	2	Y	-0-	6	1			1
11	330	N	263	-0-	-67	B	-0-	27	1	236	2	Y	-0-					1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219734 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9042 - 10017

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	292	-0-	-158	B	-0-	29	1	263	2	Y	-0-	14	1			7
07	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	45	1	427	2	Y	-0-					7
08	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	49	1	389	2	Y	-0-					7
09	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	42	1	375	2	Y	-0-					7
10	465	N	450	-0-	-15	B	-0-	47	1	403	2	Y	-0-	6	1			1
*11	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	44	1	384	2	Y	-0-					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1761	N	1761	-0-	-0-	B	-0-	173	1	1585	2	Y	3	12	1	1	8	9
								3	9									
07	1036	N	1036	-0-	-0-	B	-0-	98	1	936	2	Y	2	2	8			9
								2	9									
08	1705	X	1558	-0-	-147	B	-0-	173	1	1366	2	Y	17	2	8			24
								19	9									
09	1770	X	1734	-0-	-36	B	-0-	173	1	1561	2	Y	-0-					24
10	1829	X	1768	-0-	-61	B	-0-	184	1	1562	2	Y	20	20	1			24
								22	9									
11	1770	X	1423	-0-	-347	B	-0-	147	1	1276	2	Y	-0-					24

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	791	N	791	-0-	-0-	B	-0-	77	1	707	2	Y	6	34	1	1	8	23
								7	9									
07	868	N	718	-0-	-150	B	-0-	67	1	644	2	Y	6	6	8			23
								7	9									
08	775	N	442	-0-	-333	B	-0-	47	1	374	2	Y	19	3	8			39
								21	9									
09	780	N	494	-0-	-286	B	-0-	49	1	445	2	Y	-0-					39
10	798	N	798	-0-	-0-	B	-0-	80	1	678	2	Y	36	32	1			43
								40	9									
*11	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	72	1	628	2	Y	21	3	8			61
								23	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	X	2210	-0-	-160	B	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
07	2356	X	2271	-0-	-85	B	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
08	2365	N	2365	-0-	-0-	B	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
09	2382	N	2382	-0-	-0-	B	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
10	2546	N	2546	-0-	-0-	B	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
*11	2394	N	2394	-0-	-0-	B	-0-	2369	2	25	9	Y	23	1	8			22

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	2945	-0-	-1945	B	-0-	2932	2	13	9	Y	12	26	1	1	8	19
07	5053	X	3005	-0-	-2048	B	-0-	2981	2	24	9	Y	22	2	8			39
08	3782	X	3081	-0-	-701	B	-0-	3069	2	12	9	Y	11	28	1	2	8	20
09	2994	X	2994	-0-	-0-	B	-0-	2981	2	13	9	Y	12	1	8			31
10	3038	X	2899	-0-	-139	B	-0-	2890	2	9	9	Y	8	15	1	1	8	23
11	2970	X	2639	-0-	-331	B	-0-	2625	2	14	9	Y	13	15	1			21

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
06	2258	N	2258	-0-	-0-	B	-0-	2250	2	8	9	Y	7	15	1			11
07	1825	N	1825	-0-	-0-	B	-0-	1815	2	10	9	Y	9	1	8			19
08	1883	X	1883	-0-	-0-	B	-0-	1877	2	6	9	Y	5	14	1	1	8	9
09	2250	X	446	-0-	-1804	B	-0-	445	2	1	9	Y	1					10
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	B	-0-					Y	-0-	5	1			5
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	B	-0-					Y	-0-	3	1			2

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226272 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9602 - 9761

06	635	N	635	-0-	-0-	B	-0-	62	1	569	2	Y	4	16	1	1	8	13
								4	9									
07	589	N	518	-0-	-71	B	-0-	49	1	465	2	Y	4	4	8			13
								4	9									
08	589	X	579	-0-	-10	B	-0-	63	1	496	2	Y	18	3	8			28
								20	9									
09	630	X	480	-0-	-150	B	-0-	48	1	432	2	Y	-0-					28
10	651	X	307	-0-	-344	B	-0-	31	1	265	2	Y	10	22	1			16
								11	9									
11	630	X	449	-0-	-181	B	-0-	45	1	393	2	Y	10	1	8			25
								11	9									

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 226420 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9734 - 10023

06	3021	X	3021	-0-	-0-	B	-0-	2902	2	119	9	Y	108	288	1	5	8	190
07	3379	X	3225	-0-	-154	B	-0-	3002	2	223	9	Y	203	18	8			375
08	3379	X	3242	-0-	-137	B	-0-	3130	2	112	9	Y	102	274	1	16	8	187
09	3270	X	3175	-0-	-95	B	-0-	3051	2	124	9	Y	113	12	8			288
10	3224	X	3114	-0-	-110	B	-0-	3030	2	84	9	Y	76	141	1	5	8	218
11	3150	X	2692	-0-	-458	B	-0-	2595	2	97	9	Y	88	142	1	3	8	161

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 226456 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9488 - 10002

06	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 228115 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9726 - 9881

06	1620	X	1305	-0-	-315	B	-0-	128	1	1176	2	Y	1	24	1			14
								1	9									
07	1674	X	1297	-0-	-377	B	-0-	123	1	1172	2	Y	2	2	8			14
								2	9									
08	2511	N	1215	-0-	-1296	B	-0-	136	1	1071	2	Y	7	1	8			20
								8	9									
09	2255	N	2255	-0-	-0-	B	-0-	225	1	2030	2	Y	-0-					20
10	1757	N	1757	-0-	-0-	B	-0-	184	1	1561	2	Y	11	16	1			15
								12	9									
*11	2417	N	2417	-0-	-0-	B	-0-	248	1	2159	2	Y	9	1	8			23
								10	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1282	X	1282	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1148	2	Y	8	29	1	2	8	22
								9	9									
07	1349	X	1349	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1212	2	Y	9	9	8			22
								10	9									
08	1394	X	1394	-0-	-0-	B	-0-	151	1	1191	2	Y	47	7	8			62
								52	9									
09	1529	X	1529	-0-	-0-	B	-0-	152	1	1377	2	Y	-0-					62
10	1364	X	1324	-0-	-40	B	-0-	134	1	1137	2	Y	48	52	1			58
								53	9									
*11	1733	X	1733	-0-	-0-	B	-0-	174	1	1514	2	Y	41	5	8			94
								45	9									

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)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1093	X	1093	-0-	-0-	B	-0-	107	1	986	2	Y	-0-	19	1			10
07	1178	X	869	-0-	-309	B	-0-	82	1	787	2	Y	-0-					10
08	1209	N	1073	-0-	-136	B	-0-	121	1	952	2	Y	-0-					10
09	1080	N	697	-0-	-383	B	-0-	69	1	628	2	Y	-0-					10
10	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	96	1	815	2	Y	-0-	8	1			2
11	1050	N	691	-0-	-359	B	-0-	69	1	596	2	Y	24	3	8			23
								26	9									

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 231559 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8832 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	542	-0-	-418	B	-0-	53	1	487	2	Y	2	13	1			9
								2	9									
07	806	N	688	-0-	-118	B	-0-	65	1	620	2	Y	3	3	8			9
								3	9									
08	992	X	652	-0-	-340	B	-0-	71	1	564	2	Y	15	2	8			22
								17	9									
09	780	X	620	-0-	-160	B	-0-	62	1	558	2	Y	-0-					22
10	745	X	745	-0-	-0-	B	-0-	76	1	649	2	Y	18	18	1			22
								20	9									
11	660	X	509	-0-	-151	B	-0-	52	1	454	2	Y	3					25
								3	9									

WOODS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 233801 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8938 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1205	X	1205	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1086	2	N	1	1	8			235
								1	9									
07	1240	X	1002	-0-	-238	B	-0-	94	1	902	2	N	5	1	8			239
								6	9									
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	B	-0-					N	1	1	8			239
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	B	-0-					N	-0-					239
10	992	N	-0-	-0-	-992	B	-0-					N	-0-					239
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					239

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234269 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9433 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	227	2	21	9	Y	19	40	1	1	8	31
07	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	241	2	41	9	Y	37	3	8			65
08	248	N	209	-0-	-39	B	-0-	194	2	15	9	Y	14	48	1	2	8	29
09	240	N	193	-0-	-47	B	-0-	176	2	17	9	Y	15	1	8			43
10	279	N	259	-0-	-20	B	-0-	244	2	15	9	Y	14	21	1	1	8	35
*11	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	228	2	15	9	Y	14	22	1	1	8	26

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235945 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10190 - 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
06	4932	X	4932	-0-	-0- B	-0-	4925	2	7	9	Y	6	9	1			6
07	4690	X	4690	-0-	-0- B	-0-	4687	2	3	9	Y	3					9
08	5549	X	2088	-0-	-3461 B	-0-	2084	2	4	9	Y	4	9	1			4
09	5370	X	1392	-0-	-3978 B	-0-	1388	2	4	9	Y	4	5	1			3
10	5084	X	3299	-0-	-1785 B	-0-	3291	2	8	9	Y	7	5	1			5
*11	5955	X	5955	-0-	-0- B	-0-	5943	2	12	9	Y	11	10	1			6

BECKVILLE WELL #: 2 RRCID -> 238292 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10272 - 10515

06	3390	X	3082	-0-	-308 B	-0-	3057	2	25	9	Y	23	35	1			24
07	3224	X	2882	-0-	-342 B	-0-	2871	2	11	9	Y	10					34
08	3379	X	2423	-0-	-956 B	-0-	2391	2	32	9	Y	29	34	1			29
09	3270	X	2258	-0-	-1012 B	-0-	2214	2	44	9	Y	40	38	1			31
10	3379	X	2383	-0-	-996 B	-0-	2350	2	33	9	Y	30	39	1			22
11	3090	X	2250	-0-	-840 B	-0-	2209	2	41	9	Y	37	41	1			18

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 238540 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9114 - 9976

06	630	N	157	-0-	-473 B	-0-	15	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	244	-0-	-66 B	-0-	23	1	221	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	202	-0-	-46 B	-0-	23	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	24	1	221	2	Y	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	27	1	233	2	Y	-0-					-0-
*11	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	27	1	234	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 2 RRCID -> 242859 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10416 - 10192

06	1380	X	1177	-0-	-203 B	-0-	1177	2			N	-0-					27
07	1426	X	1238	-0-	-188 B	-0-	1238	2			N	-0-					27
08	1426	X	715	-0-	-711 B	-0-	715	2			N	-0-					27
09	1380	X	897	-0-	-483 B	-0-	897	2			N	-0-					27
10	1333	X	1162	-0-	-171 B	-0-	1162	2			N	-0-					27
11	1200	X	709	-0-	-491 B	-0-	659	2	50	9	N	45					72

ORANGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243158 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10403 - 10174

06	2340	X	2285	-0-	-55 B	-0-	2275	2	10	9	N	9	176	1			25
07	3131	X	2362	-0-	-769 B	-0-	2351	2	11	9	N	10					35
08	3706	X	3706	-0-	-0- B	-0-	3703	2	3	9	N	3					38
09	3271	X	3271	-0-	-0- B	-0-	3265	2	6	9	N	5					43
10	3232	X	3232	-0-	-0- B	-0-	3224	2	8	9	N	7					50
11	3600	X	2541	-0-	-1059 B	-0-	2511	2	30	9	N	27					77

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 243292 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10313 - 10548

06	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1720	2	23	9	Y	21	30	1			22
07	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	1751	2	11	9	Y	10					32
08	1643	N	927	-0-	-716 B	-0-	907	2	20	9	Y	18	32	1			18
09	1740	N	898	-0-	-842 B	-0-	869	2	29	9	Y	26	24	1			20
10	1767	N	528	-0-	-1239 B	-0-	516	2	12	9	Y	11	23	1			8
11	900	N	587	-0-	-313 B	-0-	568	2	19	9	Y	17	17	1			8

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243342 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10258 - 10502

06	3497	X	3497	-0-	-0- B	-0-	3485	2	12	9	Y	11	18	1			12
07	3350	X	3350	-0-	-0- B	-0-	3344	2	6	9	Y	5					17
08	3689	X	3263	-0-	-426 B	-0-	3244	2	19	9	Y	17	17	1			17
09	3570	X	3194	-0-	-376 B	-0-	3165	2	29	9	Y	26	23	1			20
10	3689	X	2495	-0-	-1194 B	-0-	2480	2	15	9	Y	14	23	1			11
11	3510	X	2752	-0-	-758 B	-0-	2722	2	30	9	Y	27	24	1			14

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
06	5100	X	4192	-0-	-908	B	-0-	4167	2	25	9	Y	23	41	1			24
07	5270	X	4456	-0-	-814	B	-0-	4443	2	13	9	Y	12					36
08	4557	X	4076	-0-	-481	B	-0-	4035	2	41	9	Y	37	37	1			36
09	4410	X	3408	-0-	-1002	B	-0-	3358	2	50	9	Y	45	46	1			35
10	4557	X	3784	-0-	-773	B	-0-	3744	2	40	9	Y	36	44	1			27
11	4320	X	3475	-0-	-845	B	-0-	3416	2	59	9	Y	54	54	1			27

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
06	2160	N	2121	-0-	-39	B	-0-	2087	2	34	9	Y	31	43	1			31
07	2170	N	2136	-0-	-34	B	-0-	2119	2	17	9	Y	15					46
08	2170	N	1624	-0-	-546	B	-0-	1583	2	41	9	Y	37	46	1			37
09	2130	N	1453	-0-	-677	B	-0-	1399	2	54	9	Y	49	48	1			38
10	2274	N	2274	-0-	-0-	B	-0-	2213	2	61	9	Y	55	52	1			41
*11	1839	N	1839	-0-	-0-	B	-0-	1839	2			Y	-0-	41	1			-0-

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
06	2730	X	2579	-0-	-151	B	-0-	2579	2			N	-0-					120
07	2935	X	2935	-0-	-0-	B	-0-	2911	2	24	9	N	22					142
08	3435	X	3435	-0-	-0-	B	-0-	3405	2	30	9	N	27					169
09	3243	X	3243	-0-	-0-	B	-0-	3232	2	11	9	N	10					179
10	3405	X	3405	-0-	-0-	B	-0-	3357	2	48	9	N	44	185	1			38
*11	3762	X	3762	-0-	-0-	B	-0-	3762	2			N	-0-					38

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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2014 - P&A 10/24/14

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
06	5330	X	5330	-0-	-0-	B	-0-	5258	2	72	9	N	65	189	1			73
07	5053	X	5029	-0-	-24	B	-0-	4977	2	52	9	N	47					120
08	5518	X	5191	-0-	-327	B	-0-	5137	2	54	9	N	49					169
09	5340	X	5096	-0-	-244	B	-0-	5051	2	45	9	N	41	177	1			33
10	5518	X	5218	-0-	-300	B	-0-	5177	2	41	9	N	37					70
11	5340	X	4939	-0-	-401	B	-0-	4904	2	35	9	N	32					102

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

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
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
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
06	3330	X	2956	-0-	-374 B	-0-	6	1	2950	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3304	-0-	-137 B	-0-	7	1	3294	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	3532	X	3532	-0-	-0- B	-0-	7	1	3521	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	3300	X	3056	-0-	-244 B	-0-	6	1	3049	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3364	X	3364	-0-	-0- B	-0-	7	1	3355	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	3420	X	3318	-0-	-102 B	-0-	7	1	3310	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SHIVERS WELL #: 3 RRCID -> 239896 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8617 - 9876

06	3720	X	3697	-0-	-23 B	-0-	7	1	3688	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	4154	X	4026	-0-	-128 B	-0-	8	1	4012	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	4154	X	3565	-0-	-589 B	-0-	7	1	3551	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
09	4020	X	3683	-0-	-337 B	-0-	7	1	3673	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	4030	X	3756	-0-	-274 B	-0-	7	1	3554	2	N	177	173	1	4	8	-0-
							195	9									
11	3900	X	3839	-0-	-61 B	-0-	8	1	3829	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
BROWNING, H.D. WELL #: 1 RRCID -> 076760 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9889 - 9944

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					64

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 092523 COMPL. DATE 02/22/1981 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9450 - 10020

06	120	N	93	-0-	-27 B	-0-	93	2			N	-0-					111
07	124	N	98	-0-	-26 B	-0-	98	2			N	-0-					111
08	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					111
09	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2			N	-0-					111
10	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-					111
11	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					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

06	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	3	1	95	2	N	-0-					34
07	155	N	68	-0-	-87 B	-0-	2	1	66	2	N	-0-					34
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-	34	1			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENKINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 093284 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6616 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	80	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	20					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	13					33

JENKINS -A- WELL #: 3 RRCID -> 187604 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9814 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 208990 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8796 - 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
06	1620	X	1041	-0-	-579	B	-0-	33	1	1008	2	N	-0-					130
07	1612	X	1258	-0-	-354	B	-0-	39	1	1219	2	N	-0-					130
08	1629	N	1629	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1514	2	N	53	126	1			57
								58	9									
09	1286	N	1286	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1212	2	N	-0-					57
10	1271	N	1045	-0-	-226	B	-0-	58	1	981	2	N	5					62
								6	9									
11	1590	N	1546	-0-	-44	B	-0-	73	1	1473	2	N	-0-					62

JENKINS -A- WELL #: 4 RRCID -> 213398 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9865 - 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
06	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	37	1	1147	2	N	-0-					135
07	1085	N	1017	-0-	-68	B	-0-	31	1	986	2	N	-0-					135
08	1159	N	1159	-0-	-0-	B	-0-	42	1	1111	2	N	5					140
								6	9									
09	1077	N	1077	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1015	2	N	-0-					140
10	1208	N	1208	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1104	2	N	35					175
								39	9									
*11	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1044	2	N	-0-					175

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 222765 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9882 - 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
06	2160	N	1602	-0-	-558	B	-0-	50	1	1552	2	N	-0-					98
07	1960	N	1960	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1899	2	N	-0-					98
08	1953	N	1110	-0-	-843	B	-0-	39	1	1054	2	N	15					113
								17	9									
09	1590	N	536	-0-	-1054	B	-0-	31	1	505	2	N	-0-					113
10	1953	N	1695	-0-	-258	B	-0-	93	1	1580	2	N	20					133
								22	9									
*11	1543	N	1543	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1463	2	N	7					140
								8	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224168 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9912 - 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
06	3240	X	3049	-0-	-191 B	-0-	95	1	2943	2	N	10					135
							11	9									
07	3348	X	3176	-0-	-172 B	-0-	98	1	3078	2	N	-0-					135
08	3348	X	2911	-0-	-437 B	-0-	104	1	2794	2	N	12					147
							13	9									
09	3240	X	2722	-0-	-518 B	-0-	157	1	2565	2	N	-0-					147
10	3224	X	3140	-0-	-84 B	-0-	174	1	2966	2	N	-0-					147
11	3060	X	2272	-0-	-788 B	-0-	107	1	2165	2	N	-0-					147

JENKINS -A- WELL #: 5 RRCID -> 224446 COMPL. DATE 10/24/2014 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
06	3120	X	3052	-0-	-68 B	-0-	95	1	2937	2	N	18					193
							20	9									
07	3224	X	3156	-0-	-68 B	-0-	98	1	3058	2	N	-0-					193
08	3193	X	2888	-0-	-305 B	-0-	104	1	2776	2	N	7					200
							8	9									
09	3060	X	339	-0-	-2721 B	-0-	17	1	270	2	N	47	182	1			65
							52	9									
10	3162	X	-0-	-0-	-3162 B	-0-					N	-0-					65
11	3060	X	-0-	-0-	-3060 B	-0-					N	-0-					65

JENKINS -A- WELL #: 6 RRCID -> 224448 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9824 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38

JENKINS "A" WELL #: 7 RRCID -> 224451 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9874 - 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
06	810	N	745	-0-	-65 B	-0-	23	1	722	2	N	-0-					137
07	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	30	1	929	2	N	-0-					137
08	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	27	1	715	2	N	10					147
							11	9									
09	750	N	641	-0-	-109 B	-0-	37	1	604	2	N	-0-					147
10	961	N	679	-0-	-282 B	-0-	38	1	641	2	N	-0-					147
11	720	N	496	-0-	-224 B	-0-	23	1	473	2	N	-0-					147

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224642 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9863 - 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
06	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224923 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8798 - 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
06	1920	N	1832	-0-	-88 B	-0-	57	1	1775	2	N	-0-					68
07	1922	N	1863	-0-	-59 B	-0-	58	1	1805	2	N	-0-					68
08	1922	N	1798	-0-	-124 B	-0-	64	1	1721	2	N	12					80
							13	9									
09	1830	N	1709	-0-	-121 B	-0-	98	1	1602	2	N	8					88
							9	9									
10	1860	N	1686	-0-	-174 B	-0-	94	1	1592	2	N	-0-					88
11	1740	N	1357	-0-	-383 B	-0-	64	1	1287	2	N	5					93
							6	9									

MEEK-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 226101 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9886 - 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
06	120	N	46	-0-	-74 B	-0-	1	1	45	2	N	-0-					103
07	124	N	9	-0-	-115 B	-0-	9	2			N	-0-					103
08	124	N	63	-0-	-61 B	-0-	2	1	61	2	N	-0-					103
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					103
10	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	6	1	103	2	N	-0-					103
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					103

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
06	1800	N	1039	-0-	-761 B	-0-	33	1	1006	2	N	-0-					162
07	1271	N	873	-0-	-398 B	-0-	27	1	846	2	N	-0-					162
08	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	48	1	1290	2	N	13					175
							14	9									
09	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	129	1	2103	2	N	24	168	1			31
							26	9									
10	2354	N	2354	-0-	-0- B	-0-	131	1	2223	2	N	-0-					31
*11	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	91	1	1841	2	N	-0-					31

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
06	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	49	1	1522	2	N	-0-					47
07	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	42	1	1315	2	N	-0-					47
08	1488	N	1373	-0-	-115 B	-0-	49	1	1323	2	N	1					48
							1	9									
09	1560	N	1231	-0-	-329 B	-0-	71	1	1160	2	N	-0-					48
10	1364	N	1357	-0-	-7 B	-0-	75	1	1282	2	N	-0-					48
11	1320	N	1123	-0-	-197 B	-0-	53	1	1068	2	N	2					50
							2	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
06	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	45	1	1390	2	N	-0-					58
07	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	46	1	1454	2	N	-0-					58
08	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	51	1	1360	2	N	22					80
							24	9									
09	1440	N	1418	-0-	-22 B	-0-	82	1	1336	2	N	-0-					80
10	1488	N	1307	-0-	-181 B	-0-	71	1	1214	2	N	20					100
							22	9									
11	1380	N	1366	-0-	-14 B	-0-	64	1	1296	2	N	5					105
							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
06	570	N	453	-0-	-117 B	-0-	14	1	439	2	N	-0-					73
07	589	N	446	-0-	-143 B	-0-	14	1	432	2	N	-0-					73
08	496	N	276	-0-	-220 B	-0-	10	1	266	2	N	-0-					73
09	450	N	248	-0-	-202 B	-0-	14	1	234	2	N	-0-					73
10	434	N	274	-0-	-160 B	-0-	15	1	259	2	N	-0-					73
11	270	N	189	-0-	-81 B	-0-	9	1	180	2	N	-0-					73

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	2310	N	2126	-0-	-184 B	-0-	67	1	2059	2	N	-0-					110
07	2285	N	2285	-0-	-0- B	-0-	70	1	2204	2	N	10					120
							11	9									
08	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	77	1	2063	2	N	7					127
							8	9									
09	2130	N	2061	-0-	-69 B	-0-	119	1	1942	2	N	-0-					127
10	2298	N	2298	-0-	-0- B	-0-	127	1	2171	2	N	-0-					127
11	2070	N	1961	-0-	-109 B	-0-	92	1	1862	2	N	6					133
							7	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-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
06	810	N	646	-0-	-164 B	-0-	20	1	626	2	N	-0-					125
07	775	N	719	-0-	-56 B	-0-	22	1	697	2	N	-0-					125
08	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	26	1	687	2	N	15					140
							17	9									
09	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	39	1	646	2	N	8					148
							9	9									
10	713	N	549	-0-	-164 B	-0-	30	1	519	2	N	-0-					148
11	720	N	554	-0-	-166 B	-0-	26	1	528	2	N	-0-					148

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
06	2520	N	2222	-0-	-298 B	-0-	69	1	2147	2	N	5					200
							6	9									
07	2559	N	2559	-0-	-0- B	-0-	78	1	2441	2	N	36	187	1			49
							40	9									
08	2356	N	2286	-0-	-70 B	-0-	82	1	2204	2	N	-0-					49
09	2280	N	2280	-0-	-0- B	-0-	131	1	2143	2	N	5					54
							6	9									
10	2573	N	2521	-0-	-52 B	-0-	138	1	2354	2	N	26					80
							29	9									
11	2220	N	2190	-0-	-30 B	-0-	103	1	2076	2	N	10					90
							11	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
06	390	N	343	-0-	-47 B	-0-	11	1	332	2	N	-0-					27
07	403	N	298	-0-	-105 B	-0-	9	1	289	2	N	-0-					27
08	372	N	26	-0-	-346 B	-0-	1	1	25	2	N	-0-					27
09	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					27
10	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					27
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					27

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	2010	N	1977	-0-	-33 B	-0-	62	1	1915	2	N	-0-					90
07	2077	N	1949	-0-	-128 B	-0-	60	1	1889	2	N	-0-					90
08	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	67	1	1788	2	N	10					100
							11	9									
09	1980	N	1805	-0-	-175 B	-0-	103	1	1680	2	N	20					120
							22	9									
10	1953	N	1911	-0-	-42 B	-0-	106	1	1802	2	N	3					123
							3	9									
11	1800	N	1609	-0-	-191 B	-0-	76	1	1533	2	N	-0-					123

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
06	2130	X	1828	-0-	-302 B	-0-	57	1	1749	2	N	20					98
							22	9									
07	2201	X	1878	-0-	-323 B	-0-	58	1	1820	2	N	-0-					98
08	1891	N	1698	-0-	-193 B	-0-	61	1	1637	2	N	-0-					98
09	1830	N	1761	-0-	-69 B	-0-	95	1	1556	2	N	100	157	1			41
							110	9									
10	1891	N	1200	-0-	-691 B	-0-	66	1	1122	2	N	11					52
							12	9									
11	1650	N	1313	-0-	-337 B	-0-	61	1	1224	2	N	25					77
							28	9									

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
06	3030	X	2496	-0-	-534 B	-0-	78	1	2405	2	N	12					172
							13	9									
07	3038	X	2862	-0-	-176 B	-0-	88	1	2774	2	N	-0-					172
08	2852	X	2705	-0-	-147 B	-0-	97	1	2596	2	N	11					183
							12	9									
09	2538	X	2538	-0-	-0- B	-0-	145	1	2365	2	N	25					208
							28	9									
10	2852	N	2716	-0-	-136 B	-0-	150	1	2556	2	N	9					217
							10	9									
11	2610	N	2242	-0-	-368 B	-0-	106	1	2136	2	N	-0-					217

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
06	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	69	1	2119	2	N	5					105
							6	9									
07	2419	N	2419	-0-	-0- B	-0-	75	1	2344	2	N	-0-					105
08	2263	N	2153	-0-	-110 B	-0-	77	1	2059	2	N	15					120
							17	9									
09	2332	N	2332	-0-	-0- B	-0-	134	1	2198	2	N	-0-					120
10	2418	N	2046	-0-	-372 B	-0-	113	1	1931	2	N	2					122
							2	9									
*11	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-	102	1	2061	2	N	33					155
							36	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	1590	N	1455	-0-	-135 B	-0-	46	1	1409	2	N	-0-					103
07	1550	N	1339	-0-	-211 B	-0-	41	1	1298	2	N	-0-					103
08	1550	N	1257	-0-	-293 B	-0-	45	1	1202	2	N	9					112
							10	9									
09	1470	N	1275	-0-	-195 B	-0-	73	1	1202	2	N	-0-					112
10	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	75	1	1278	2	N	6					118
							7	9									
11	1230	N	1106	-0-	-124 B	-0-	52	1	1054	2	N	-0-					118

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
06	2610	X	2596	-0-	-14 B	-0-	81	1	2515	2	N	-0-					42
07	2796	N	2796	-0-	-0- B	-0-	86	1	2710	2	N	-0-					42
08	2540	N	2540	-0-	-0- B	-0-	90	1	2408	2	N	38	56	1			24
							42	9									
09	2610	N	2312	-0-	-298 B	-0-	133	1	2175	2	N	4					28
							4	9									
10	2697	N	2489	-0-	-208 B	-0-	138	1	2351	2	N	-0-					28
11	2460	N	1885	-0-	-575 B	-0-	89	1	1796	2	N	-0-					28

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242861 COMPL. DATE 08/14/2014 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
06	2160	N	2079	-0-	-81 B	-0-	65	1	2005	2	N	8					88
							9	9									
07	2263	N	2053	-0-	-210 B	-0-	63	1	1990	2	N	-0-					88
08	1984	N	1924	-0-	-60 B	-0-	69	1	1842	2	N	12					100
							13	9									
09	2078	N	2078	-0-	-0- B	-0-	120	1	1958	2	N	-0-					100
10	2046	N	1699	-0-	-347 B	-0-	94	1	1605	2	N	-0-					100
11	1860	N	1579	-0-	-281 B	-0-	74	1	1505	2	N	-0-					100

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
06	1470	N	1167	-0-	-303 B	-0-	37	1	1130	2	N	-0-					170
07	1457	N	1356	-0-	-101 B	-0-	42	1	1314	2	N	-0-					170
08	1488	N	1369	-0-	-119 B	-0-	49	1	1320	2	N	-0-					170
09	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	73	1	1195	2	N	-0-					170
10	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	76	1	1289	2	N	-0-					170
11	1320	N	1228	-0-	-92 B	-0-	58	1	1170	2	N	-0-					170

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	1500	N	1210	-0-	-290 B	-0-	38	1	1172	2	N	-0-					77
07	1519	N	1078	-0-	-441 B	-0-	33	1	1045	2	N	-0-					77
08	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	46	1	1239	2	N	-0-					77
09	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	75	1	1225	2	N	5					82
							6	9									
10	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	74	1	1258	2	N	-0-					82
11	1230	N	1119	-0-	-111 B	-0-	53	1	1066	2	N	-0-					82

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
06	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	55	1	1707	2	N	-0-					152
07	1767	N	1763	-0-	-4 B	-0-	55	1	1708	2	N	-0-					152
08	1829	N	1619	-0-	-210 B	-0-	58	1	1552	2	N	8					160
							9	9									
09	1770	N	1630	-0-	-140 B	-0-	94	1	1536	2	N	-0-					160
10	1767	N	1756	-0-	-11 B	-0-	97	1	1659	2	N	-0-					160
11	1560	N	1366	-0-	-194 B	-0-	64	1	1294	2	N	7					167
							8	9									

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
06	960	N	846	-0-	-114 B	-0-	26	1	818	2	N	2					110
							2	9									
07	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	43	1	1338	2	N	10					120
							11	9									
08	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	48	1	1287	2	N	5					125
							6	9									
09	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	74	1	1212	2	N	-0-					125
10	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	78	1	1334	2	N	-0-					125
11	1290	N	1261	-0-	-29 B	-0-	59	1	1202	2	N	-0-					125

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
06	1620	N	1598	-0-	-22 B	-0-	50	1	1548	2	N	-0-					150
07	1736	N	1691	-0-	-45 B	-0-	52	1	1628	2	N	10					160
							11	9									
08	1705	N	23	-0-	-1682 B	-0-	12	2	11	9	N	10					170
09	1590	N	-0-	-0-	-1590 B	-0-					N	13	158	1			25
10	1705	N	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	-0-					25
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					25

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 255129 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9860 - 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
06	2310	N	2102	-0-	-208 B	-0-	66	1	2036	2	N	-0-					60
07	2090	N	2090	-0-	-0- B	-0-	65	1	2025	2	N	-0-					60
08	2170	N	1676	-0-	-494 B	-0-	60	1	1614	2	N	2					62
							2	9									
09	2100	N	1580	-0-	-520 B	-0-	89	1	1462	2	N	26					88
							29	9									
10	2077	N	1713	-0-	-364 B	-0-	95	1	1618	2	N	-0-					88
11	1620	N	1487	-0-	-133 B	-0-	70	1	1417	2	N	-0-					88

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MEEK-HAYNES WELL #: 9A RRCID -> 255348 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9902 - 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
06	2596	N	2596	-0-	-0- B	-0-	81	1	2515	2	N	-0-					72
07	2675	N	2675	-0-	-0- B	-0-	83	1	2592	2	N	-0-					72
08	2584	N	2584	-0-	-0- B	-0-	93	1	2479	2	N	11					83
							12	9									
09	2610	N	2235	-0-	-375 B	-0-	129	1	2106	2	N	-0-					83
10	2666	N	2423	-0-	-243 B	-0-	134	1	2289	2	N	-0-					83
11	2490	N	2098	-0-	-392 B	-0-	99	1	1999	2	N	-0-					83

LONG TRUSTS, THE 507585
CRAWFORD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 069994 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8933 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

MCGOLDRICK OIL COMPANY 549800
DANIELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085277 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8704 - 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
06	1230	N	1093	-0-	-137 B	-0-	1093	2			N	-0-					244
07	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	2			N	-0-					244
08	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	2			N	-0-					244
09	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	2			N	-0-					244
10	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	2			N	-0-					244
11	1620	N	1435	-0-	-185 B	-0-	1435	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	2137	3	11	9	N	10					78
07	2635	N	2211	-0-	-424 B	-0-	2165	3	46	9	N	42	2	8			118
08	2372	N	2372	-0-	-0- B	-0-	2329	3	43	9	N	39					157
09	2212	N	2212	-0-	-0- B	-0-	2202	3	10	9	N	9	1	8			165
*10	2294	N	2294	-0-	-0- B	-0-	2264	3	30	9	N	27	166	1	3	8	23
11	2310	N	NO RPT	-0-	-2310 B	-0-					N	NO RPT					23

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
06	5040	X	5015	-0-	-25 B	-0-	5015	3			Y	-0-	16	1			10
07	5053	X	5041	-0-	-12 B	-0-	5041	3			Y	-0-	10	1			-0-
08	5165	X	5165	-0-	-0- B	-0-	5165	3			Y	-0-					-0-
09	4987	X	4987	-0-	-0- B	-0-	4987	3			Y	-0-					-0-
*10	5088	X	5088	-0-	-0- B	-0-	5088	3			Y	-0-					-0-
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	4710	X	4502	-0-	-208 B	-0-	4459	3	43	9	Y	39	74	1			87
07	4743	X	4649	-0-	-94 B	-0-	4497	3	152	9	Y	138	85	1			140
08	4371	X	4331	-0-	-40 B	-0-	4273	3	58	9	Y	53					193
09	4355	X	4355	-0-	-0- B	-0-	4318	3	37	9	Y	34	110	1			117
*10	4379	X	4379	-0-	-0- B	-0-	4331	3	48	9	Y	44					161
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230 B	-0-					Y	NO RPT					161

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	5700	X	5483	-0-	-217 B	-0-	5403	3	80	9	N	73	181	1			127
07	5797	X	5583	-0-	-214 B	-0-	5518	3	65	9	N	59	4	8			182
08	5642	X	5520	-0-	-122 B	-0-	5459	3	61	9	N	55					237
09	5460	X	5264	-0-	-196 B	-0-	5211	3	53	9	N	48	174	1	2	8	109
10	5642	X	5358	-0-	-284 B	-0-	5294	3	64	9	N	58	3	8			164
11	5460	X	NO RPT	-0-	-5460 B	-0-					N	NO RPT					164

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
06	3810	X	3168	-0-	-642 B	-0-	3149	3	19	9	Y	17	64	1			59
07	3937	X	3221	-0-	-716 B	-0-	3152	3	69	9	Y	63	58	1			64
08	4960	X	3177	-0-	-1783 B	-0-	3151	3	26	9	Y	24					88
09	4800	X	2996	-0-	-1804 B	-0-	2979	3	17	9	Y	15	50	1			53
10	3348	X	3015	-0-	-333 B	-0-	2993	3	22	9	Y	20					73
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180 B	-0-					Y	NO RPT					73

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
06	5190	X	4894	-0-	-296 B	-0-	4883	3	11	9	Y	10	33	1			32
07	5489	X	5489	-0-	-0- B	-0-	5449	3	40	9	Y	36	31	1			37
08	5644	X	5644	-0-	-0- B	-0-	5630	3	14	9	Y	13					50
09	5443	X	5443	-0-	-0- B	-0-	5432	3	11	9	Y	10	29	1			31
*10	5334	X	5334	-0-	-0- B	-0-	5322	3	12	9	Y	11					42
11	4830	X	NO RPT	-0-	-4830 B	-0-					Y	NO RPT					42

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 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
06	810	N	619	-0-	-191 B	-0-	612	2	7	9	N	6					120
07	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	647	2	4	9	N	4					124
08	651	N	601	-0-	-50 B	-0-	598	2	3	9	N	3					127
09	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	681	2	4	9	N	4					131
10	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	672	3	3	9	N	3					134
*11	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	626	2	2	9	N	2					136

MCKAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223525 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9148 - 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
06	1890	N	1497	-0-	-393 B	-0-	1497	2			N	-0-					262
07	1519	N	1508	-0-	-11 B	-0-	1508	2			N	-0-					262
08	1674	N	1326	-0-	-348 B	-0-	1326	2			N	-0-					262
09	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	2			N	-0-					262
10	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3			N	-0-					262
*11	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1459	2	1	9	N	1					263

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
06	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	48	1	139	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	105	1	412	2	Y	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	89	1	395	2	Y	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	35	1	170	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	134	-0-	-238 B	-0-	25	1	109	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	126	-0-	-234 B	-0-	23	1	103	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	1380	X	1213	-0-	-167 B	-0-	1212	2	1	9	N	1	182	1			38
07	1426	X	1173	-0-	-253 B	-0-	1160	2	13	9	N	12	1	8			49
08	1395	X	1361	-0-	-34 B	-0-	1347	2	14	9	N	13					62
09	1350	X	972	-0-	-378 B	-0-	959	2	13	9	N	12					74
10	1395	X	930	-0-	-465 B	-0-	923	2	7	9	N	6					80
*11	1362	X	1362	-0-	-0- B	-0-	1354	2	8	9	N	7					87

WOOLWORTH -B- WELL #: 2 RRCID -> 093134 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 9962

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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-

WILLIAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 227839 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 10378

06	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			Y	-0-					2
07	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			Y	-0-					2
08	93	N	5	-0-	-88 B	-0-	3	2	2	9	Y	2	2	8			2
09	60	N	5	-0-	-55 B	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	8			2
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					2
11	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-					2

WILLIAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 230203 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10480

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339

06	2010	X	1996	-0-	-14 B	-0-	1975	2	21	9	Y	19					122
07	2232	X	1805	-0-	-427 B	-0-	1775	2	30	9	Y	27					149
08	2232	X	1859	-0-	-373 B	-0-	1847	2	12	9	Y	11					160
09	2160	X	1709	-0-	-451 B	-0-	1705	2	4	9	Y	4					164
10	2108	X	1226	-0-	-882 B	-0-	1220	2	6	9	Y	5					169
11	2010	X	1610	-0-	-400 B	-0-	1604	2	6	9	Y	5					174

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

06	3990	X	3524	-0-	-466 B	-0-	351	1	3173	2	Y	-0-					12
07	3845	X	3845	-0-	-0- B	-0-	361	1	3440	2	Y	40	30	1			22
							44	9									
08	T. A.		3289	-0-	3289 B	3289	310	1	2979	2	Y	-0-					22
09	T. A.		3624	-0-	3624 B	6913	324	1	3289	2	Y	10					32
							11	9									
10	T. A.		2795	-0-	2795 B	9708	247	1	2548	2	Y	-0-					32
*11	12653	X	2945	-0-	-9708 B	-0-	280	1	2665	2	Y	-0-					32

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
06	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					Y	-0-					6
07	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
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-

MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206006 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	23962					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	23962					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	23962					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	23962					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	23962					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	23962					N	NO RPT					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206357 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10310

06	1050	N	1013	-0-	-37 B	-0-	976	2	37	9	N	34					40
07	1302	N	1081	-0-	-221 B	-0-	1071	2	10	9	N	9					49
08	1302	N	1172	-0-	-130 B	-0-	1172	2			N	-0-					49
09	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	2			N	-0-					49
10	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084	2			N	-0-					49
*11	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992	2			N	-0-					49

YOUNG HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 206672 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9191 - 10367

06	1154	X	1154	-0-	-0- B	-0-	70	1	1084	2	Y	-0-					-0-
07	1098	X	1098	-0-	-0- B	-0-	61	1	1037	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1179	-0-	1179 B	1179	63	1	1116	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		816	-0-	816 B	1995	41	1	775	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		671	-0-	671 B	2666	35	1	636	2	Y	-0-					-0-
*11	3201	X	535	-0-	-2666 B	-0-	25	1	510	2	Y	-0-					-0-

MARTIN-TUTTLE WELL #: 2 RRCID -> 207310 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9230 - 10319

06	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	101	1	1567	2	N	-0-					60
07	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	115	1	1951	2	N	-0-					60
08	2530	N	2530	-0-	-0- B	-0-	135	1	2395	2	N	-0-					60
09	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	115	1	2152	2	N	80	123	1			17
							88	9									
10	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	109	1	1971	2	N	-0-					17
11	2460	N	1888	-0-	-572 B	-0-	90	1	1798	2	N	-0-					17

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	3360	X	2832	-0-	-528	B	-0-	369	1	2463	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	2568	-0-	-904	B	-0-	318	1	2250	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2445	-0-	2445	B	2445	318	1	2127	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		2437	-0-	2437	B	4882	314	1	2123	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		2262	-0-	2262	B	7144	309	1	1953	2	Y	-0-					-0-
*11	9423	X	2279	-0-	-7144	B	-0-	303	1	1976	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
06	1778	N	1778	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1665	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
07	1971	N	1971	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1857	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
08	2077	N	2018	-0-	-59	B	-0-	108	1	1907	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
09	2044	N	2044	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1933	2	Y	7	4	1			5
								8	9									
10	1984	N	1919	-0-	-65	B	-0-	100	1	1815	2	Y	4	6	1			3
								4	9									
*11	2086	N	2086	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1983	2	Y	4	5	1			2
								4	9									

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
06	1018	N	1018	-0-	-0-	B	-0-	122	1	896	2	Y	-0-					80
07	1093	N	1093	-0-	-0-	B	-0-	137	1	956	2	Y	-0-					80
08	T. A.		850	-0-	850	B	850	122	1	728	2	Y	-0-					80
09	T. A.		1246	-0-	1246	B	2096	164	1	1082	2	Y	-0-					80
10	T. A.		954	-0-	954	B	3050	134	1	820	2	Y	-0-					80
*11	3742	X	692	-0-	-3050	B	-0-	101	1	591	2	Y	-0-					80

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
06	1140	N	406	-0-	-734	B	-0-	49	1	357	2	N	-0-					58
07	868	N	650	-0-	-218	B	-0-	82	1	568	2	N	-0-					58
08	888	N	888	-0-	-0-	B	-0-	128	1	760	2	N	-0-					58
09	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	98	1	648	2	N	-0-					58
10	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	95	1	580	2	N	-0-					58
11	870	N	647	-0-	-223	B	-0-	94	1	553	2	N	-0-					58

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
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	270	N	51	-0-	-219 B	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	4	1	72	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	19	-0-	-41 B	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					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
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-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
06	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	99	1	1368	2	Y	-0-					5
07	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	75	1	1279	2	Y	-0-					5
08	T. A.		1447	-0-	1447 B	1447	97	1	1350	2	Y	-0-					5
09	T. A.		1655	-0-	1655 B	3102	124	1	1531	2	Y	-0-					5
10	T. A.		1299	-0-	1299 B	4401	124	1	1175	2	Y	-0-					5
*11	4987	X	586	-0-	-4401 B	-0-	123	1	463	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
06	2569	N	2569	-0-	-0- B	-0-	155	1	2414	2	Y	-0-					-0-
07	3448	X	3448	-0-	-0- B	-0-	193	1	3255	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		3807	-0-	3807 B	3807	204	1	3603	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		1687	-0-	1687 B	5494	85	1	1602	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1587	-0-	1587 B	7081	83	1	1504	2	Y	-0-					-0-
*11	8570	X	1489	-0-	-7081 B	-0-	71	1	1418	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
06	4155	X	2133	-0-	-2022 B	-0-	129	1	2004	2	Y	-0-					-0-
07	1842	X	1842	-0-	-0- B	-0-	103	1	1739	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1577	-0-	1577 B	1577	84	1	1493	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		620	-0-	620 B	2197	31	1	585	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
10	T. A.		522	-0-	522 B	2719	27	1	493	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*11	3150	X	431	-0-	-2719 B	-0-	20	1	405	2	Y	5	4	1			3
							6	9									

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
06	270	N	30	-0-	-240 B	-0-	30	2			Y	-0-					2
07	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			Y	-0-					2
08	T. A.		46	-0-	46 B	46	46	2			Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	46					Y	-0-					2
10	T. A.		76	-0-	76 B	122	76	2			Y	-0-					2
11	T. A.		29	-0-	29 B	151	29	2			Y	-0-					2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 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
06	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	52	1	803	2	Y	82	70	1			35
							90	9									
07	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	50	1	842	2	Y	23	52	1			6
							25	9									
08	1147	N	878	-0-	-269 B	-0-	47	1	830	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
09	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	54	1	1019	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	62	1	1128	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*11	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	52	1	1039	2	Y	5	4	1			3
							6	9									

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212245 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9209 - 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
06	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	77	1	561	2	N	-0-					10
07	1085	N	531	-0-	-554 B	-0-	64	1	467	2	N	-0-					10
08	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	39	1	293	2	N	-0-					10
09	630	N	129	-0-	-501 B	-0-	21	1	108	2	N	-0-					10
10	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					10
11	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					10

ANDREW GU WELL #: 1 RRCID -> 212496 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9089 - 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
06	141	X	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		153	-0-	153 B	153	153	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		126	-0-	126 B	279	126	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		16	-0-	16 B	295	16	2			Y	-0-					-0-
*11	308	X	13	-0-	-295 B	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213133 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9296 - 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
06	1830	N	-0-	-0-	-1830 B	-0-					Y	-0-					30
07	1612	N	-0-	-0-	-1612 B	-0-					Y	-0-					30
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30

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
06	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	173	1	1171	2	Y	-0-					7
07	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	194	1	1193	2	Y	-0-					7
08	T. A.		1489	-0-	1489 B	1489	338	1	1151	2	Y	-0-					7
09	T. A.		1194	-0-	1194 B	2683	151	1	1031	2	Y	11					18
							12	9									
10	T. A.		1357	-0-	1357 B	4040	255	1	1102	2	Y	-0-					18
*11	5265	X	1225	-0-	-4040 B	-0-	141	1	1018	2	Y	60					78
							66	9									

SMITH-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 213910 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9250 - 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
06	60	N	41	-0-	-19 B	-0-	41	2			Y	-0-					13
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		20	-0-	20 B	20	20	2			Y	-0-					13
09	T. A.		22	-0-	22 B	42	22	2			Y	-0-					13
10	T. A.		105	-0-	105 B	147	105	2			Y	-0-					13
*11	389	X	242	-0-	-147 B	-0-	242	2			Y	-0-					13

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SMITH-YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 213911 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		25	-0-	25 B	25	25	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		26	-0-	26 B	51	26	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		105	-0-	105 B	156	105	2			Y	-0-					-0-
*11	260	X	104	-0-	-156 B	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

TUTTLE-FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 213913 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9030 - 10374

06	840	N	486	-0-	-354 B	-0-	29	1	457	2	Y	-0-					123
07	775	N	447	-0-	-328 B	-0-	25	1	422	2	Y	-0-					123
08	589	N	380	-0-	-209 B	-0-	20	1	360	2	Y	-0-					123
09	480	N	352	-0-	-128 B	-0-	18	1	334	2	Y	-0-					123
10	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	29	1	525	2	Y	-0-					123
*11	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	24	1	484	2	Y	-0-					123

THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 214484 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9500 - 10594

06	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	60	1	437	2	N	-0-					13
07	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	62	1	428	2	N	-0-					13
08	589	N	513	-0-	-76 B	-0-	74	1	439	2	N	-0-					13
09	510	N	402	-0-	-108 B	-0-	53	1	349	2	N	-0-					13
10	496	N	421	-0-	-75 B	-0-	59	1	362	2	N	-0-					13
11	510	N	212	-0-	-298 B	-0-	31	1	181	2	N	-0-					13

ROSS, D. GU WELL #: 1 RRCID -> 214485 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9444 - 10409

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFEE, THEO. WELL #: 1 RRCID -> 214491 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9154 - 10296

*12	2015	N	850	-0-	-1165	-0-	116	1	734	2	N	-0-					7
*01	2077	N	809	-0-	-1268	-0-	107	1	680	2	N	20					27
							22	9									
*02	1764	N	803	-0-	-961	-0-	103	1	700	2	N	-0-					27
*03	2542	X	786	-0-	-1756	-0-	98	1	688	2	N	-0-					27
*04	2460	X	1423	-0-	-1037	-0-	176	1	1247	2	N	-0-					27
*05	2542	X	1349	-0-	-1193	-0-	162	1	1187	2	N	-0-					27
*06	2460	X	1200	-0-	-1260 B	-0-	145	1	1055	2	N	-0-					27
*07	2542	X	1615	-0-	-927 B	-0-	195	1	1420	2	N	-0-					27
*08	2542	X	1866	-0-	-676 B	-0-	219	1	1647	2	N	-0-					27
*09	2460	X	590	-0-	-1870 B	-0-	95	1	495	2	N	-0-					27
*10	2542	X	-0-	-0-	-2542 B	-0-					N	-0-					27
*11	2460	X	-0-	-0-	-2460 B	-0-					N	-0-					27

SNELGROVE. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214493 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9360 - 10341

06	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	2			Y	-0-					10
07	589	N	397	-0-	-192 B	-0-	397	2			Y	-0-					10
08	T. A.		965	-0-	965 B	965	965	2			Y	-0-					10
09	T. A.		219	-0-	219 B	1184	219	2			Y	-0-					10
10	T. A.		367	-0-	367 B	1551	367	2			Y	-0-					10
*11	1564	X	13	-0-	-1551 B	-0-	13	2			Y	-0-					10

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					12
07	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
09	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	44	2			N	-0-					12
10	4	N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 214511 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 10328

06	2430	X	2430	-0-	-0- B	-0-	146	1	2278	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	2665	X	2665	-0-	-0- B	-0-	148	1	2508	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	2454	X	2454	-0-	-0- B	-0-	131	1	2320	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	2460	X	2452	-0-	-8 B	-0-	124	1	2319	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
10	2697	X	2259	-0-	-438 B	-0-	118	1	2138	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
11	2610	X	2219	-0-	-391 B	-0-	106	1	2113	2	Y	-0-	2	1			-0-

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215267 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9193 - 10310

06	780	N	478	-0-	-302 B	-0-	62	1	416	2	Y	-0-					41
07	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	124	1	773	2	Y	37					78
							41	9									
08	T. A.		1005	-0-	1005 B	1005	142	1	863	2	Y	-0-					78
09	T. A.		1147	-0-	1147 B	2152	152	1	995	2	Y	-0-					78
10	T. A.		780	-0-	780 B	2932	98	1	682	2	Y	-0-					78
*11	3786	X	854	-0-	-2932 B	-0-	116	1	738	2	Y	-0-					78

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215528 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9169 - 10477

06	3117	X	3117	-0-	-0- B	-0-	403	1	2714	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	8	1	47	2	Y	-0-					-0-
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-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 215592 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9006 - 10228

06	660	N	460	-0-	-200 B	-0-	28	1	432	2	Y	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	22	1	366	2	Y	101	76	1			25
							111	9									
08	T. A.		654	-0-	654 B	654	32	1	565	2	Y	52	44	1			33
							57	9									
09	T. A.		381	-0-	381 B	1035	14	1	270	2	Y	88	62	1			59
							97	9									
10	T. A.		352	-0-	352 B	1387	16	1	289	2	Y	43	70	1			32
							47	9									
*11	1859	X	472	-0-	-1387 B	-0-	15	1	297	2	Y	145	97	1			80
							160	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	36	1	226	2	Y	-0-					-0-
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-

GOODRICH CARTER WELL #: A 2 RRCID -> 216222 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9346 - 10586

06	2910	X	2471	-0-	-439	B	-0-	148	1	2310	2	Y	12	10	1			5
								13	9									
07	2976	X	2495	-0-	-481	B	-0-	139	1	2344	2	Y	11	13	1			3
								12	9									
08	2862	X	2862	-0-	-0-	B	-0-	153	1	2706	2	Y	3	4	1			2
								3	9									
09	2490	X	2364	-0-	-126	B	-0-	119	1	2236	2	Y	8	5	1			5
								9	9									
10	2573	X	2491	-0-	-82	B	-0-	130	1	2357	2	Y	4	6	1			3
								4	9									
11	2760	X	1902	-0-	-858	B	-0-	90	1	1803	2	Y	8	7	1			4
								9	9									

GOODRICH CARTER WELL #: A 1 RRCID -> 216223 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9346 - 10533

06	901	N	901	-0-	-0-	B	-0-	54	1	847	2	Y	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	54	1	917	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	953	-0-	-39	B	-0-	51	1	902	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	884	-0-	-16	B	-0-	45	1	839	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	934	-0-	-58	B	-0-	49	1	885	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	909	-0-	-21	B	-0-	43	1	866	2	Y	-0-					-0-

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9236 - 10472

06	1883	N	1883	-0-	-0-	B	-0-	332	1	1551	2	Y	-0-					22
07	1443	N	1443	-0-	-0-	B	-0-	269	1	1174	2	Y	-0-					22
08	T. A.		1338	-0-	1338	B	1338	304	1	1034	2	Y	-0-					22
09	T. A.		975	-0-	975	B	2313	293	1	682	2	Y	-0-					22
10	T. A.		1126	-0-	1126	B	3439	304	1	822	2	Y	-0-					22
*11	4013	X	574	-0-	-3439	B	-0-	212	1	362	2	Y	-0-					22

BEARD, PO GU WELL #: 2 D RRCID -> 217739 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 10636

06	977	N	977	-0-	-0-	B	-0-	59	1	918	2	Y	-0-					-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1242	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1462	-0-	1462	B	1462	78	1	1384	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		4654	-0-	4654	B	6116	236	1	4418	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		7983	-0-	7983	B	14099	418	1	7565	2	Y	-0-					-0-
*11	24116	X	10017	-0-	-14099	B	-0-	477	1	9538	2	Y	2	1	1			1
								2	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. 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
06	1836	N	1836	-0-		-0-	B	-0-		110	1	1722	2	Y	4	3	1			2
										4	9									
07	2064	N	2064	-0-		-0-	B	-0-		115	1	1945	2	Y	4	5	1			1
										4	9									
08	2096	N	2096	-0-		-0-	B	-0-		112	1	1982	2	Y	2	2	1			1
										2	9									
09	1860	N	1739	-0-		-121	B	-0-		88	1	1645	2	Y	5	3	1			3
										6	9									
10	2077	N	1668	-0-		-409	B	-0-		87	1	1579	2	Y	2	3	1			2
										2	9									
11	2040	N	1438	-0-		-602	B	-0-		68	1	1364	2	Y	5	4	1			3
										6	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. 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
06	7941	X	7941	-0-		-0-	B	-0-		478	1	7456	2	Y	6	5	1			2
										7	9									
07	8212	X	8212	-0-		-0-	B	-0-		458	1	7746	2	Y	7	7	1			2
										8	9									
08	8277	X	8272	-0-		-5	B	-0-		442	1	7827	2	Y	3	3	1			2
										3	9									
09	8010	X	7613	-0-		-397	B	-0-		385	1	7221	2	Y	6	4	1			4
										7	9									
10	8277	X	7436	-0-		-841	B	-0-		389	1	7043	2	Y	4	5	1			3
										4	9									
11	8010	X	6811	-0-		-1199	B	-0-		324	1	6479	2	Y	7	6	1			4
										8	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. 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
06	1625	N	1625	-0-		-0-	B	-0-		98	1	1523	2	Y	4	3	1			2
										4	9									
07	1116	N	803	-0-		-313	B	-0-		45	1	754	2	Y	4	5	1			1
										4	9									
08	2387	X	649	-0-		-1738	B	-0-		35	1	612	2	Y	2	2	1			1
										2	9									
09	2310	X	1128	-0-		-1182	B	-0-		57	1	1068	2	Y	3	2	1			2
										3	9									
10	2356	X	1497	-0-		-859	B	-0-		78	1	1417	2	Y	2	2	1			2
										2	9									
11	1650	X	1197	-0-		-453	B	-0-		57	1	1137	2	Y	3	3	1			2
										3	9									

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. 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
06	1423	X	1423	-0-		-0-	B	-0-		79	1	1230	2	Y	104	88	1			44
										114	9									
07	1784	X	1784	-0-		-0-	B	-0-		92	1	1561	2	Y	119	133	1			30
										131	9									
08	7254	X	1240	-0-		-6014	B	-0-		64	1	1125	2	Y	46	46	1			30
										51	9									
09	7020	X	787	-0-		-6233	B	-0-		34	1	643	2	Y	100	63	1			67
										110	9									
10	1798	X	726	-0-		-1072	B	-0-		34	1	623	2	Y	63	83	1			47
										69	9									
11	1740	X	220	-0-		-1520	B	-0-		6	1	118	2	Y	87	86	1			48
										96	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 1 RRCID -> 218689 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8980 - 10247

06	1177	N	1177	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1106	2	Y	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1027	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1297	-0-	1297	B	1297	69	1	1228	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		1118	-0-	1118	B	2415	57	1	1061	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		835	-0-	835	B	3250	44	1	791	2	Y	-0-					-0-
*11	4063	X	813	-0-	-3250	B	-0-	39	1	774	2	Y	-0-					-0-

BROOKS, HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 219057 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182

06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE, A. WELL #: 1 F RRCID -> 219058 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10399

06	227	X	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2			N	-0-					8
07	217	X	97	-0-	-120	B	-0-	97	2			N	-0-					8
08	T. A.		85	-0-	85	B	85	85	2			N	-0-					8
09	T. A.		145	-0-	145	B	230	145	2			N	-0-					8
10	T. A.		70	-0-	70	B	300	70	2			N	-0-					8
*11	357	X	57	-0-	-300	B	-0-	57	2			N	-0-					8

WALDROP, G.T. GU WELL #: 1 L RRCID -> 219077 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 10190

06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 3 T RRCID -> 219080 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 10163

06	3769	X	3769	-0-	-0-	B	-0-	734	1	3029	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
07	4260	X	4260	-0-	-0-	B	-0-	765	1	3491	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
08	4557	X	3623	-0-	-934	B	-0-	722	1	2899	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
09	4410	X	1657	-0-	-2753	B	-0-	573	1	1078	2	Y	5	3	1			3
								6	9									
10	4557	X	4331	-0-	-226	B	-0-	756	1	3573	2	Y	2	3	1			2
								2	9									
11	4140	X	3110	-0-	-1030	B	-0-	583	1	2520	2	Y	6	5	1			3
								7	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WALDROP, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618

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
06	510	N	240	-0-	-270	B	-0-	14	1	223	2	Y	3	7	1			1
								3	9									
07	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	19	1	322	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
08	527	X	467	-0-	-60	B	-0-	25	1	438	2	Y	4	2	1			3
								4	9									
09	390	X	267	-0-	-123	B	-0-	13	1	245	2	Y	8	5	1			6
								9	9									
10	403	X	235	-0-	-168	B	-0-	12	1	217	2	Y	5	7	1			4
								6	9									
11	450	X	222	-0-	-228	B	-0-	10	1	197	2	Y	14	10	1			8
								15	9									

GRANT WELL #: 1 RRCID -> 219253 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9117 - 10394

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
06	960	N	673	-0-	-287	B	-0-	82	1	591	2	Y	-0-					15
07	992	N	202	-0-	-790	B	-0-	24	1	178	2	Y	-0-					15
08	T. A.		327	-0-	327	B	327	38	1	289	2	Y	-0-					15
09	T. A.		378	-0-	378	B	705	61	1	317	2	Y	-0-					15
10	T. A.		359	-0-	359	B	1064	59	1	300	2	Y	-0-					15
*11	1343	X	279	-0-	-1064	B	-0-	52	1	227	2	Y	-0-					15

BROOKS, BEN WELL #: 1 D RRCID -> 219254 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 8926 - 10167

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
06	4113	X	2166	-0-	-1947	B	-0-	129	1	2014	2	Y	21	18	1			9
								23	9									
07	1945	X	1945	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1812	2	Y	24	27	1			6
								26	9									
08	3751	X	1404	-0-	-2347	B	-0-	75	1	1319	2	Y	9	9	1			6
								10	9									
09	3630	X	1911	-0-	-1719	B	-0-	96	1	1793	2	Y	20	13	1			13
								22	9									
10	5658	X	5658	-0-	-0-	B	-0-	296	1	5348	2	Y	13	17	1			9
								14	9									
*11	5405	X	5405	-0-	-0-	B	-0-	256	1	5123	2	Y	24	20	1			13
								26	9									

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 219257 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9207 - 10479

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
06	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	66	1	485	2	Y	-0-					24
07	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	57	1	398	2	Y	-0-					24
08	T. A.		510	-0-	510	B	510	73	1	437	2	Y	-0-					24
09	T. A.		173	-0-	173	B	683	23	1	150	2	Y	-0-					24
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	683					Y	-0-					24
*11	683	X	-0-	-0-	-683	B	-0-					Y	-0-					24

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. 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
06	750	N	-0-	-0-	-750	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 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
06	4056	X	4056	-0-	-0- B	-0-	239	1	3727	2	Y	82	70	1			35
							90	9									
07	4375	X	4375	-0-	-0- B	-0-	239	1	4031	2	Y	95	106	1			24
							105	9									
08	4371	X	4331	-0-	-40 B	-0-	229	1	4061	2	Y	37	37	1			24
							41	9									
09	4230	X	3918	-0-	-312 B	-0-	194	1	3637	2	Y	79	50	1			53
							87	9									
10	4402	X	4050	-0-	-352 B	-0-	209	1	3784	2	Y	52	67	1			38
							57	9									
11	4260	X	3921	-0-	-339 B	-0-	182	1	3640	2	Y	90	78	1			50
							99	9									

BROOKS, R.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 219927 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 9338 - 10474

06	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	29	1	459	2	Y	-0-					29
07	403	N	283	-0-	-120 B	-0-	16	1	267	2	Y	-0-					29
08	713	N	147	-0-	-566 B	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					29
09	480	N	87	-0-	-393 B	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					29
10	279	N	169	-0-	-110 B	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					29
11	150	N	38	-0-	-112 B	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					29

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 L RRCID -> 220143 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8989 - 10234

06	1410	N	1205	-0-	-205 B	-0-	146	1	1059	2	Y	-0-					17
07	2477	N	2477	-0-	-0- B	-0-	299	1	2178	2	Y	-0-					17
08	T. A.		1415	-0-	1415 B	1415	166	1	1249	2	Y	-0-					17
09	T. A.		1296	-0-	1296 B	2711	209	1	1087	2	Y	-0-					17
10	T. A.		1666	-0-	1666 B	4377	260	1	1326	2	Y	73					90
							80	9									
11	T. A.		1222	-0-	1222 B	5599	227	1	995	2	Y	-0-					90

TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186

06	2310	X	1808	-0-	-502 B	-0-	109	1	1693	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	1952	X	1952	-0-	-0- B	-0-	109	1	1839	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	2396	X	2396	-0-	-0- B	-0-	128	1	2266	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2566	X	2566	-0-	-0- B	-0-	130	1	2430	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
10	2170	X	1847	-0-	-323 B	-0-	97	1	1748	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	2310	X	1132	-0-	-1178 B	-0-	54	1	1072	2	Y	5	4	1			3
							6	9									

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 10450

06	780	X	-0-	-0-	-780 B	-0-					Y	-0-					25
07	527	X	351	-0-	-176 B	-0-	44	1	307	2	Y	-0-					25
08	T. A.		785	-0-	785 B	785	113	1	672	2	Y	-0-					25
09	T. A.		269	-0-	269 B	1054	35	1	234	2	Y	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	1054					Y	-0-					25
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	1054					Y	-0-					25

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
06	3150	X	1653	-0-	-1497 B	-0-	214	1	1439	2	Y	-0-					45
07	3565	X	2550	-0-	-1015 B	-0-	343	1	2146	2	Y	55					100
							61	9									
08	T. A.		2139	-0-	2139 B	2139	302	1	1837	2	Y	-0-					100
09	T. A.		1944	-0-	1944 B	4083	257	1	1687	2	Y	-0-					100
10	T. A.		2037	-0-	2037 B	6120	256	1	1781	2	Y	-0-					100
11	T. A.		2290	-0-	2290 B	8410	312	1	1978	2	Y	-0-					100

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
06	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	113	1	1758	2	Y	-0-					10
07	2195	N	2195	-0-	-0- B	-0-	123	1	2072	2	Y	-0-					10
08	2226	N	2226	-0-	-0- B	-0-	119	1	2107	2	Y	-0-					10
09	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	103	1	1925	2	Y	-0-					10
10	2229	N	2229	-0-	-0- B	-0-	112	1	2026	2	Y	83					93
							91	9									
11	2100	N	2082	-0-	-18 B	-0-	99	1	1983	2	Y	-0-					93

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
06	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	11	1	166	2	Y	23	18	1			10
							25	9									
07	186	N	136	-0-	-50 B	-0-	7	1	117	2	Y	11	18	1			3
							12	9									
08	155	N	128	-0-	-27 B	-0-	7	1	117	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
09	210	N	174	-0-	-36 B	-0-	8	1	146	2	Y	18	9	1			12
							20	9									
10	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	6	1	112	2	Y	8	14	1			6
							9	9									
*11	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	11	1	217	2	Y	16	13	1			9
							18	9									

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
06	3660	X	2838	-0-	-822 B	-0-	365	1	2437	2	N	33					95
							36	9									
07	3782	X	3263	-0-	-519 B	-0-	404	1	2859	2	N	-0-					95
08	T. A.		3642	-0-	3642 B	3642	473	1	3169	2	N	-0-					95
09	T. A.		3653	-0-	3653 B	7295	470	1	3183	2	N	-0-					95
10	T. A.		3655	-0-	3655 B	10950	499	1	3156	2	N	-0-					95
*11	14381	X	3431	-0-	-10950 B	-0-	456	1	2975	2	N	-0-					95

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
06	2260	N	2260	-0-	-0- B	-0-	136	1	2118	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
07	2356	N	2356	-0-	-0- B	-0-	131	1	2215	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	2449	X	2374	-0-	-75 B	-0-	127	1	2243	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	2370	X	2209	-0-	-161 B	-0-	111	1	2089	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
10	2387	X	1734	-0-	-653 B	-0-	91	1	1639	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
11	2310	X	1531	-0-	-779 B	-0-	72	1	1449	2	Y	9	7	1			5
							10	9									

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221636 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9128 - 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
06	660	N	562	-0-	-98	B	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		604	-0-	604	B	604	604	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		320	-0-	320	B	924	320	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	924					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	924					Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 4 RRCID -> 221639 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8918 - 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
06	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	56	1	866	2	Y	9	7	1			4
								10	9									
07	1019	N	1019	-0-	-0-	B	-0-	56	1	953	2	Y	9	11	1			2
								10	9									
08	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	52	1	928	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
09	942	N	942	-0-	-0-	B	-0-	47	1	886	2	Y	8	5	1			5
								9	9									
10	1023	N	979	-0-	-44	B	-0-	51	1	921	2	Y	6	7	1			4
								7	9									
11	960	N	937	-0-	-23	B	-0-	44	1	883	2	Y	9	8	1			5
								10	9									

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 221648 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9045 - 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
06	2724	N	2724	-0-	-0-	B	-0-	164	1	2552	2	Y	7	5	1			3
								8	9									
07	2958	N	2958	-0-	-0-	B	-0-	165	1	2783	2	Y	9	10	1			2
								10	9									
08	2963	X	2963	-0-	-0-	B	-0-	158	1	2801	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
09	2820	X	2620	-0-	-200	B	-0-	132	1	2479	2	Y	8	5	1			5
								9	9									
10	2976	X	2918	-0-	-58	B	-0-	153	1	2759	2	Y	5	6	1			4
								6	9									
11	2880	X	2521	-0-	-359	B	-0-	120	1	2393	2	Y	7	7	1			4
								8	9									

SEALEY G.U. WELL #: 1 L RRCID -> 221649 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 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
06	3030	X	2900	-0-	-130	B	-0-	265	1	2585	2	Y	45					94
								50	9									
07	3131	X	2597	-0-	-534	B	-0-	247	1	2333	2	Y	15	102	1			7
								17	9									
08	T. A.		2968	-0-	2968	B	2968	272	1	2690	2	Y	5					12
								6	9									
09	T. A.		3052	-0-	3052	B	6020	284	1	2766	2	Y	2	11	1			3
								2	9									
10	T. A.		2788	-0-	2788	B	8808	264	1	2524	2	Y	-0-					3
11	T. A.		3105	-0-	3105	B	11913	307	1	2798	2	Y	-0-					3

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
06	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	420	1	394	2	N	-0-					5
07	1023	N	859	-0-	-164 B	-0-	445	1	414	2	N	-0-					5
08	1023	N	731	-0-	-292 B	-0-	461	1	270	2	N	-0-					5
09	810	N	408	-0-	-402 B	-0-	95	1	313	2	N	-0-					5
10	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					5
11	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					5

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
06	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		3	-0-	3 B	3	3	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		4	-0-	4 B	7	4	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	7					Y	-0-					-0-
11	T. A.		5	-0-	5 B	12	5	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
06	930	N	662	-0-	-268 B	-0-	40	1	622	2	Y	-0-					23
07	1333	N	812	-0-	-521 B	-0-	45	1	767	2	Y	-0-					23
08	961	N	801	-0-	-160 B	-0-	43	1	758	2	Y	-0-					23
09	660	N	416	-0-	-244 B	-0-	21	1	395	2	Y	-0-					23
10	806	N	14	-0-	-792 B	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					23
11	780	N	24	-0-	-756 B	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					23

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
06	60	N	25	-0-	-35 B	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		95	-0-	95 B	95	95	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	95					Y	-0-					-0-
10	T. A.		35	-0-	35 B	130	35	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		25	-0-	25 B	155	25	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
06	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	24	1	177	2	Y	-0-					7
07	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	15	1	108	2	Y	-0-					7
08	T. A.		456	-0-	456 B	456	54	1	402	2	Y	-0-					7
09	T. A.		419	-0-	419 B	875	68	1	351	2	Y	-0-					7
10	T. A.		573	-0-	573 B	1448	94	1	479	2	Y	-0-					7
11	T. A.		461	-0-	461 B	1909	86	1	375	2	Y	-0-					7

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
06	2019	N	2019	-0-	-0- B	-0-	121	1	1892	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	118	1	1996	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	107	1	1898	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2040	N	1790	-0-	-250 B	-0-	90	1	1694	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
10	2139	N	1685	-0-	-454 B	-0-	88	1	1595	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*11	2634	N	2634	-0-	-0- B	-0-	125	1	2503	2	Y	5	4	1			3
							6	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	510	N	481	-0-	-29 B	-0-	62	1	419	2	Y	-0-					80
07	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	75	1	462	2	Y	-0-					80
08	T. A.		576	-0-	576 B	576	131	1	445	2	Y	-0-					80
09	T. A.		421	-0-	421 B	997	54	1	367	2	Y	-0-					80
10	T. A.		601	-0-	601 B	1598	113	1	488	2	Y	-0-					80
11	T. A.		505	-0-	505 B	2103	61	1	444	2	Y	-0-					80

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 222039 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10363 - 11992

06	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	24	1	22	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-
09	60	N	9	-0-	-51 B	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, D. GU WELL #: 2 RRCID -> 222044 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 9172 - 10471

06	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	192	1	1298	2	Y	-0-					7
07	1333	N	1289	-0-	-44 B	-0-	180	1	1109	2	Y	-0-					7
08	T. A.		1410	-0-	1410 B	1410	320	1	1090	2	Y	-0-					7
09	T. A.		1018	-0-	1018 B	2428	130	1	887	2	Y	1					8
							1	9									
10	T. A.		1478	-0-	1478 B	3906	278	1	1200	2	Y	-0-					8
11	T. A.		1125	-0-	1125 B	5031	136	1	983	2	Y	5					13
							6	9									

POOL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 222046 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9392 - 10636

06	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					113
07	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					113
08	62	N	22	-0-	-40 B	-0-	22	2			N	-0-					113
09	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					113
10	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					113
11	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-					113

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222048 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9082 - 10328

06	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	208	1	976	2	Y	-0-					23
07	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	199	1	868	2	Y	-0-					23
08	T. A.		1116	-0-	1116 B	1116	254	1	862	2	Y	-0-					23
09	T. A.		770	-0-	770 B	1886	231	1	539	2	Y	-0-					23
10	T. A.		942	-0-	942 B	2828	254	1	688	2	Y	-0-					23
11	T. A.		726	-0-	726 B	3554	268	1	458	2	Y	-0-					23

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 2 RRCID -> 222049 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9101 - 10381

06	5370	X	4400	-0-	-970 B	-0-	261	1	4063	2	Y	69	59	1			29
							76	9									
07	5549	X	4577	-0-	-972 B	-0-	251	1	4238	2	Y	80	89	1			20
							88	9									
08	4898	X	4335	-0-	-563 B	-0-	230	1	4071	2	Y	31	31	1			20
							34	9									
09	4725	X	4725	-0-	-0- B	-0-	235	1	4416	2	Y	67	42	1			45
							74	9									
10	4619	X	4438	-0-	-181 B	-0-	230	1	4162	2	Y	42	56	1			31
							46	9									
11	4470	X	3705	-0-	-765 B	-0-	172	1	3448	2	Y	77	66	1			42
							85	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	667	N	667	-0-	-0-	B	-0-	40	1	623	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
07	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	39	1	660	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
08	T. A.		699	-0-	699	B	699	37	1	660	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
09	T. A.		647	-0-	647	B	1346	32	1	609	2	Y	5	3	1			3
								6	9									
10	T. A.		662	-0-	662	B	2008	35	1	625	2	Y	2	3	1			2
								2	9									
11	T. A.		652	-0-	652	B	2660	31	1	615	2	Y	5	4	1			3
								6	9									

LEWIS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 222174 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10038 - 10751

06	180	N	97	-0-	-83	B	-0-	50	1	47	2	N	-0-					10
07	496	N	60	-0-	-436	B	-0-	31	1	29	2	N	-0-					10
08	93	N	92	-0-	-1	B	-0-	58	1	34	2	N	-0-					10
09	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	135	1	446	2	N	-0-					10
10	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	41	1	437	2	N	-0-					10
*11	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	606	2			N	-0-					10

ROSS, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 222176 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 10458

06	2037	N	2037	-0-	-0-	B	-0-	525	1	1512	2	N	-0-					178
07	2428	N	2428	-0-	-0-	B	-0-	534	1	1894	2	N	-0-					178
08	2079	N	2079	-0-	-0-	B	-0-	528	1	1551	2	N	-0-					178
09	1500	N	748	-0-	-752	B	-0-	158	1	590	2	N	-0-					178
10	1550	N	820	-0-	-730	B	-0-	272	1	548	2	N	-0-					178
11	1500	N	549	-0-	-951	B	-0-	91	1	458	2	N	-0-					178

SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486

06	60	N	11	-0-	-49	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	2	-0-	-8	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	11	N	4	-0-	-7	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-L RRCID -> 222186 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222322 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 10530

06	1516	N	1516	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1413	2	Y	-0-					5
07	1353	N	1353	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1278	2	Y	-0-					5
08	T. A.		1276	-0-	1276	B	1276	85	1	1191	2	Y	-0-					5
09	T. A.		1023	-0-	1023	B	2299	77	1	946	2	Y	-0-					5
10	T. A.		869	-0-	869	B	3168	83	1	786	2	Y	-0-					5
11	T. A.		389	-0-	389	B	3557	82	1	307	2	Y	-0-					5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

JONES, A. GU WELL #: 3 RRCID -> 222328 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 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
06	630	N	251	-0-	-379	B	-0-	57	1	194	2	Y	-0-					3
07	1035	N	1035	-0-	-0-	B	-0-	188	1	847	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	T. A.		587	-0-	587	B	587	106	1	481	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		585	-0-	585	B	1172	105	1	480	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		564	-0-	564	B	1736	101	1	456	2	Y	6					6
								7	9									
11	T. A.		404	-0-	404	B	2140	66	1	338	2	Y	-0-					6

WYLIE, A. WELL #: 2 RRCID -> 222330 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9173 - 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
06	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*11	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2			N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222532 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9732 - 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
06	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		287	-0-	287	B	287	287	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		97	-0-	97	B	384	97	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		70	-0-	70	B	454	70	2			Y	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 222533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10614 - 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
06	390	N	91	-0-	-299	B	-0-	47	1	44	2	N	-0-					10
07	279	N	19	-0-	-260	B	-0-	10	1	9	2	N	-0-					10
08	279	N	57	-0-	-222	B	-0-	36	1	21	2	N	-0-					10
09	90	N	81	-0-	-9	B	-0-	19	1	62	2	N	-0-					10
10	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	67	1	721	2	N	-0-					10
*11	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	2			N	-0-					10

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
06	1200	N	1102	-0-	-98	B	-0-	102	1	994	2	Y	5					6
								6	9									
07	1240	N	935	-0-	-305	B	-0-	89	1	845	2	Y	1	6	1			1
								1	9									
08	T. A.		1018	-0-	1018	B	1018	94	1	924	2	Y	-0-					1
09	T. A.		1173	-0-	1173	B	2191	109	1	1064	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	T. A.		1221	-0-	1221	B	3412	116	1	1105	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1202	-0-	1202	B	4614	119	1	1083	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
06	1740	N	890	-0-	-850	B	-0-	54	1	836	2	Y	-0-					3
07	1488	N	915	-0-	-573	B	-0-	51	1	864	2	Y	-0-					3
08	T. A.		820	-0-	820	B	820	44	1	776	2	Y	-0-					3
09	T. A.		334	-0-	334	B	1154	17	1	317	2	Y	-0-					3
10	T. A.		6	-0-	6	B	1160	6	2			Y	-0-					3
11	T. A.		6	-0-	6	B	1166	6	2			Y	-0-					3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
06	2518	N	2518	-0-	-0- B	-0-	345	1	2173	2	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2473	-0-	-7 B	-0-	334	1	2139	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2353	-0-	2353 B	2353	318	1	2035	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		2049	-0-	2049 B	4402	270	1	1779	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1698	-0-	1698 B	6100	226	1	1472	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1412	-0-	1412 B	7512	183	1	1229	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
06	870	N	797	-0-	-73 B	-0-	48	1	749	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	822	-0-	-77 B	-0-	46	1	776	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	811	-0-	-181 B	-0-	43	1	768	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	760	-0-	-50 B	-0-	38	1	722	2	Y	-0-					-0-
10	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	48	1	869	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	744	-0-	-36 B	-0-	35	1	709	2	Y	-0-					-0-

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
06	600	N	419	-0-	-181 B	-0-	54	1	365	2	Y	-0-					4
07	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	129	1	808	2	Y	-0-					4
08	T. A.		912	-0-	912 B	912	129	1	783	2	Y	-0-					4
09	T. A.		896	-0-	896 B	1808	114	1	746	2	Y	33	31	1			6
							36	9									
10	T. A.		670	-0-	670 B	2478	84	1	586	2	Y	-0-					6
11	T. A.		579	-0-	579 B	3057	79	1	500	2	Y	-0-					6

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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
06	4726	X	4726	-0-	-0- B	-0-	440	1	4286	2	Y	-0-					7
07	4838	X	4838	-0-	-0- B	-0-	458	1	4334	2	Y	42	42	1			7
							46	9									
08	T. A.		4403	-0-	4403 B	4403	404	1	3993	2	Y	5					12
							6	9									
09	T. A.		3431	-0-	3431 B	7834	319	1	3106	2	Y	5	13	1			4
							6	9									
10	T. A.		3512	-0-	3512 B	11346	333	1	3179	2	Y	-0-					4
11	T. A.		3036	-0-	3036 B	14382	300	1	2736	2	Y	-0-					4

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
06	1470	X	1470	-0-	-0- B	-0-	201	1	1266	2	Y	3					4
							3	9									
07	1318	X	1318	-0-	-0- B	-0-	178	1	1138	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
08	1302	X	1161	-0-	-141 B	-0-	157	1	1003	2	Y	1					1
							1	9									
09	1470	X	1343	-0-	-127 B	-0-	177	1	1166	2	Y	-0-					1
10	1519	X	893	-0-	-626 B	-0-	119	1	771	2	Y	3					4
							3	9									
11	1470	X	941	-0-	-529 B	-0-	121	1	812	2	Y	7					11
							8	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 T RRCID -> 225260 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454

06	3330	X	371	-0-	-2959	B	-0-	35	1	336	2	Y	-0-					141
07	3441	X	1462	-0-	-1979	B	-0-	119	1	1343	2	Y	-0-					141
08	1984	X	299	-0-	-1685	B	-0-	28	1	271	2	Y	-0-					141
09	780	X	-0-	-0-	-780	B	-0-					Y	-0-					141
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	B	-0-					Y	-0-					141
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	B	-0-					Y	-0-					141

SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086

06	3837	X	3837	-0-	-0-	B	-0-	383	1	3454	2	Y	-0-					15
07	3805	X	3805	-0-	-0-	B	-0-	421	1	3340	2	Y	40					55
								44	9									
08	3735	X	3735	-0-	-0-	B	-0-	430	1	3305	2	Y	-0-					55
09	3733	X	3733	-0-	-0-	B	-0-	413	1	3320	2	Y	-0-					55
10	3748	X	3748	-0-	-0-	B	-0-	431	1	3317	2	Y	-0-					55
*11	3663	X	3663	-0-	-0-	B	-0-	413	1	3250	2	Y	-0-					55

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334

06	3450	X	3440	-0-	-10	B	-0-	236	1	3204	2	Y	-0-					56
07	3763	X	3763	-0-	-0-	B	-0-	239	1	3524	2	Y	-0-					56
08	4255	X	4255	-0-	-0-	B	-0-	255	1	3961	2	Y	35					91
								39	9									
09	4304	X	4304	-0-	-0-	B	-0-	243	1	4020	2	Y	37	94	1			34
								41	9									
10	4276	X	4276	-0-	-0-	B	-0-	253	1	4023	2	Y	-0-					34
11	4110	X	3929	-0-	-181	B	-0-	212	1	3669	2	Y	44					78
								48	9									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596

06	2354	N	2354	-0-	-0-	B	-0-	142	1	2212	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1727	-0-	1727	B	1727	92	1	1635	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		1062	-0-	1062	B	2789	54	1	1008	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	2789					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	2789					Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152

06	2904	N	2479	-0-	-425	B	-0-	149	1	2330	2	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2346	-0-	-227	B	-0-	131	1	2215	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2321	-0-	2321	B	2321	124	1	2197	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		1815	-0-	1815	B	4136	92	1	1723	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		2674	-0-	2674	B	6810	140	1	2534	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		2708	-0-	2708	B	9518	129	1	2579	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 #: 2 RRCID -> 227700 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1192	N	1192	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1120	2	Y	-0-					-0-
07	1353	N	1353	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1277	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1322	-0-	1322	B	1322	71	1	1251	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		1183	-0-	1183	B	2505	60	1	1123	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1153	-0-	1153	B	3658	60	1	1093	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		824	-0-	824	B	4482	39	1	785	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178

06	3060	X	2588	-0-	-472	B	-0-	155	1	2423	2	Y	9	7	1			4
								10	9									
07	3162	X	2456	-0-	-706	B	-0-	137	1	2309	2	Y	9	11	1			2
								10	9									
08	2976	X	2092	-0-	-884	B	-0-	112	1	1976	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
09	2880	X	2787	-0-	-93	B	-0-	141	1	2637	2	Y	8	5	1			5
								9	9									
10	2914	X	2261	-0-	-653	B	-0-	118	1	2137	2	Y	5	6	1			4
								6	9									
*11	2826	X	2826	-0-	-0-	B	-0-	134	1	2682	2	Y	9	8	1			5
								10	9									

PRIOR, W.P. WELL #: 1 RRCID -> 227997 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231

06	2392	N	2392	-0-	-0-	B	-0-	290	1	2102	2	N	-0-					40
07	1954	N	1954	-0-	-0-	B	-0-	236	1	1718	2	N	-0-					40
08	2057	N	2057	-0-	-0-	B	-0-	242	1	1815	2	N	-0-					40
09	2400	N	2117	-0-	-283	B	-0-	342	1	1775	2	N	-0-					40
10	2525	N	2525	-0-	-0-	B	-0-	414	1	2111	2	N	-0-					40
*11	2009	N	2009	-0-	-0-	B	-0-	373	1	1636	2	N	-0-					40

BEARD, PO GU WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167

06	330	N	57	-0-	-273	B	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	37	1	618	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		297	-0-	297	B	297	16	1	281	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		305	-0-	305	B	602	15	1	290	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	602					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	602					Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213

06	4230	X	3925	-0-	-305	B	-0-	236	1	3679	2	Y	9	7	1			4
								10	9									
07	4477	X	4477	-0-	-0-	B	-0-	250	1	4217	2	Y	9	11	1			2
								10	9									
08	4541	X	4541	-0-	-0-	B	-0-	243	1	4294	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
09	4320	X	4179	-0-	-141	B	-0-	211	1	3959	2	Y	8	5	1			5
								9	9									
10	4526	X	3957	-0-	-569	B	-0-	207	1	3743	2	Y	6	7	1			4
								7	9									
11	4380	X	4217	-0-	-163	B	-0-	200	1	4007	2	Y	9	8	1			5
								10	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-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-

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
06	3300	X	664	-0-	-2636	B	-0-	120	1	544	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	925	-0-	-2485	B	-0-	168	1	757	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		4	-0-	4	B	4	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		41	-0-	41	B	45	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		28	-0-	28	B	73	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		62	-0-	62	B	135	7	1	55	2	Y	-0-					-0-

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
06	750	N	319	-0-	-431	B	-0-	41	1	278	2	Y	-0-					10
07	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	95	1	592	2	Y	-0-					10
08	T. A.		823	-0-	823	B	823	116	1	707	2	Y	-0-					10
09	T. A.		854	-0-	854	B	1677	103	1	678	2	Y	66	63	1			13
								73	9									
10	T. A.		778	-0-	778	B	2455	98	1	680	2	Y	-0-					13
11	T. A.		758	-0-	758	B	3213	103	1	655	2	Y	-0-					13

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
06	2922	X	2922	-0-	-0-	B	-0-	390	1	2456	2	Y	69					108
								76	9									
07	3086	X	3086	-0-	-0-	B	-0-	408	1	2610	2	Y	62	164	1			6
								68	9									
08	3255	X	2897	-0-	-358	B	-0-	388	1	2480	2	Y	26					32
								29	9									
09	3150	X	2714	-0-	-436	B	-0-	358	1	2356	2	Y	-0-					32
10	3100	X	2234	-0-	-866	B	-0-	291	1	1895	2	Y	44					76
								48	9									
11	3000	X	1956	-0-	-1044	B	-0-	242	1	1631	2	Y	75					151
								83	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
06	510	N	483	-0-	-27	B	-0-	29	1	444	2	Y	9	7	1			4
								10	9									
07	558	N	537	-0-	-21	B	-0-	29	1	498	2	Y	9	11	1			2
								10	9									
08	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	28	1	491	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
09	1581	N	1581	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1492	2	Y	8	5	1			5
								9	9									
10	1310	N	1310	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1235	2	Y	6	7	1			4
								7	9									
*11	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	28	1	564	2	Y	9	8	1			5
								10	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	2468	X	2468	-0-	-0-	B	-0-	149	1	2319	2	Y	-0-					22
07	2513	N	2513	-0-	-0-	B	-0-	140	1	2373	2	Y	-0-					22
08	2587	N	2587	-0-	-0-	B	-0-	138	1	2434	2	Y	14					36
								15	9									
09	2445	N	2445	-0-	-0-	B	-0-	123	1	2305	2	Y	15	37	1			14
								17	9									
10	2519	N	2519	-0-	-0-	B	-0-	132	1	2387	2	Y	-0-					14
*11	2597	N	2597	-0-	-0-	B	-0-	123	1	2454	2	Y	18					32
								20	9									

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
06	1646	X	1646	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1547	2	Y	-0-					-0-
07	2421	X	2421	-0-	-0-	B	-0-	135	1	2286	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1691	-0-	1691	B	1691	90	1	1601	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		919	-0-	919	B	2610	47	1	872	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	2610					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	2610					Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 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
06	5143	X	5143	-0-	-0-	B	-0-	1487	1	3631	2	Y	23					26
								25	9									
07	4171	X	4171	-0-	-0-	B	-0-	1414	1	2757	2	Y	-0-					26
08	6014	X	2467	-0-	-3547	B	-0-	1302	1	1132	2	Y	30	52	1			4
								33	9									
09	5580	X	4552	-0-	-1028	B	-0-	1410	1	3142	2	Y	-0-					4
10	5530	X	5530	-0-	-0-	B	-0-	1262	1	4268	2	Y	-0-					4
11	5130	X	4544	-0-	-586	B	-0-	1404	1	3140	2	Y	-0-					4

ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 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
06	930	N	584	-0-	-346	B	-0-	423	1	161	2	N	-0-					3
07	992	N	816	-0-	-176	B	-0-	531	1	285	2	N	-0-					3
08	642	N	642	-0-	-0-	B	-0-	558	1	84	2	N	-0-					3
09	570	N	173	-0-	-397	B	-0-	18	1	155	2	N	-0-					3
10	806	N	54	-0-	-752	B	-0-	54	1			N	-0-					3
11	630	N	286	-0-	-344	B	-0-	286	2			N	-0-					3

PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 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
06	180	N	172	-0-	-8	B	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 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
06	4110	X	3880	-0-	-230 B	-0-	361	1	3519	2	Y	-0-					70
07	4265	X	4265	-0-	-0- B	-0-	407	1	3846	2	Y	11	80	1			1
							12	9									
08	4247	X	4154	-0-	-93 B	-0-	381	1	3762	2	Y	10					11
							11	9									
09	4110	X	3988	-0-	-122 B	-0-	370	1	3605	2	Y	12	19	1			4
							13	9									
10	4247	X	4019	-0-	-228 B	-0-	381	1	3638	2	Y	-0-					4
11	4110	X	3725	-0-	-385 B	-0-	368	1	3357	2	Y	-0-					4

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
06	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	95	1	1488	2	Y	-0-					-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	96	1	1629	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1749	-0-	1749 B	1749	94	1	1655	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		1538	-0-	1538 B	3287	78	1	1460	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1615	-0-	1615 B	4902	85	1	1530	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1613	-0-	1613 B	6515	77	1	1536	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
06	2070	N	1101	-0-	-969 B	-0-	66	1	1035	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1299	-0-	-282 B	-0-	72	1	1224	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	T. A.		1367	-0-	1367 B	1367	73	1	1293	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	T. A.		2053	-0-	2053 B	3420	104	1	1945	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
10	T. A.		2256	-0-	2256 B	5676	118	1	2136	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	T. A.		2653	-0-	2653 B	8329	126	1	2521	2	Y	5	4	1			3
							6	9									

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
06	3508	X	3508	-0-	-0- B	-0-	810	1	2698	2	Y	-0-					10
07	3131	X	2817	-0-	-314 B	-0-	291	1	2526	2	Y	-0-					10
08	T. A.		2954	-0-	2954 B	2954	333	1	2621	2	Y	-0-					10
09	T. A.		2737	-0-	2737 B	5691	242	1	2495	2	Y	-0-					10
10	T. A.		3094	-0-	3094 B	8785	533	1	2561	2	Y	-0-					10
11	T. A.		3215	-0-	3215 B	12000	779	1	2436	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
06	3867	X	3867	-0-	-0- B	-0-	203	1	3664	2	Y	-0-					3
07	3960	X	3960	-0-	-0- B	-0-	217	1	3659	2	Y	76	76	1			3
							84	9									
08	4231	X	4231	-0-	-0- B	-0-	236	1	3995	2	Y	-0-					3
09	4074	X	4074	-0-	-0- B	-0-	227	1	3847	2	Y	-0-					3
10	3999	X	3038	-0-	-961 B	-0-	173	1	2865	2	Y	-0-					3
11	3990	X	3849	-0-	-141 B	-0-	219	1	3575	2	Y	50					53
							55	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1731	-0-	-219 B	-0-	104	1	1627	2	Y	-0-					-0-
07	3123	X	3123	-0-	-0- B	-0-	174	1	2949	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2728	-0-	2728 B	2728	146	1	2582	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		2321	-0-	2321 B	5049	117	1	2204	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		2250	-0-	2250 B	7299	118	1	2132	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		2316	-0-	2316 B	9615	110	1	2204	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	62	-0-	-538 B	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	89	-0-	-531 B	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		500	-0-	500 B	500	27	1	473	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		561	-0-	561 B	1061	28	1	533	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		392	-0-	392 B	1453	21	1	371	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		375	-0-	375 B	1828	18	1	357	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	28	1	439	2	Y	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	21	1	352	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		420	-0-	420 B	420	22	1	398	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		334	-0-	334 B	754	17	1	317	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		182	-0-	182 B	936	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		297	-0-	297 B	1233	14	1	283	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	X	578	-0-	-382 B	-0-	35	1	543	2	Y	-0-					-0-
07	1148	X	1148	-0-	-0- B	-0-	64	1	1084	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		752	-0-	752 B	752	40	1	712	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		708	-0-	708 B	1460	36	1	672	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		703	-0-	703 B	2163	37	1	666	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		601	-0-	601 B	2764	29	1	572	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3202	X	2627	-0-	-575 B	-0-	245	1	2382	2	Y	-0-					8
07	2481	N	2481	-0-	-0- B	-0-	237	1	2237	2	Y	6	5	1			9
							7	9									
08	T. A.		2664	-0-	2664 B	2664	244	1	2414	2	Y	5					14
							6	9									
09	T. A.		2648	-0-	2648 B	5312	246	1	2400	2	Y	2	12	1			4
							2	9									
10	T. A.		2721	-0-	2721 B	8033	258	1	2463	2	Y	-0-					4
11	T. A.		2599	-0-	2599 B	10632	257	1	2342	2	Y	-0-					4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3710	X	3710	-0-	-0- B	-0-	223	1	3474	2	Y	12	10	1			5
							13	9									
07	3775	X	3775	-0-	-0- B	-0-	210	1	3551	2	Y	13	15	1			3
							14	9									
08	4340	X	4193	-0-	-147 B	-0-	224	1	3962	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
09	3941	X	3941	-0-	-0- B	-0-	199	1	3730	2	Y	11	7	1			8
							12	9									
10	3875	X	2478	-0-	-1397 B	-0-	129	1	2341	2	Y	7	10	1			5
							8	9									
11	4050	X	3647	-0-	-403 B	-0-	173	1	3459	2	Y	14	11	1			8
							15	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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		250	-0-	250 B	250	34	1	216	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		675	-0-	675 B	925	89	1	586	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		2231	-0-	2231 B	3156	297	1	1934	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		3394	-0-	3394 B	6550	439	1	2955	2	Y	-0-					-0-

PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 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
*06	1230	N	155	-0-	-1075 B	-0-	111	2	44	9	Y	40					90
*07	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					Y	-0-	87	1			3
*08	1674	N	-0-	-0-	-1674 B	-0-					Y	-0-					3
*09	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					Y	-0-					3
*10	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3

PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
07	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
08	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
09	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	2090	-0-	-111 B	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
11	2130	N	2115	-0-	-15 B	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 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
06	330	X	-0-	-0-	-330 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	5188	X	5188	-0-	-0- B	-0-	537	1	4651	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		4077	-0-	4077 B	4077	459	1	3618	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		6407	-0-	6407 B	10484	568	1	5839	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1318	-0-	1318 B	11802	227	1	1091	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	11802					Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 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
06	5843	X	5843	-0-	-0- B	-0-	544	1	5299	2	Y	-0-					1
07	5797	X	5461	-0-	-336 B	-0-	522	1	4933	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	6107	X	5656	-0-	-451 B	-0-	519	1	5129	2	Y	7					8
							8	9									
09	6146	X	6146	-0-	-0- B	-0-	571	1	5566	2	Y	8	13	1			3
							9	9									
10	6201	X	6201	-0-	-0- B	-0-	588	1	5613	2	Y	-0-					3
*11	5978	X	5978	-0-	-0- B	-0-	591	1	5387	2	Y	-0-					3

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
06	3699	X	3699	-0-	-0- B	-0-	3699	2			Y	-0-					17
07	3906	X	3906	-0-	-0- B	-0-	3906	2			Y	-0-					17
08	3792	X	3792	-0-	-0- B	-0-	3792	2			Y	-0-					17
09	3828	X	3828	-0-	-0- B	-0-	3828	2			Y	-0-					17
10	4018	X	4018	-0-	-0- B	-0-	3989	2	29	9	Y	26					43
*11	3676	X	3676	-0-	-0- B	-0-	3676	2			Y	-0-					43

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	3103	X	2497	-0-	-606 B	-0-	249	1	2248	2	Y	-0-					-0-
07	2357	N	2357	-0-	-0- B	-0-	264	1	2093	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2380	-0-	2380 B	2380	274	1	2106	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		2272	-0-	2272 B	4652	251	1	2021	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		2280	-0-	2280 B	6932	262	1	2018	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		2204	-0-	2204 B	9136	249	1	1955	2	Y	-0-					-0-

SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062

06	1590	N	1057	-0-	-533 B	-0-	145	1	912	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1445	-0-	-229 B	-0-	195	1	1250	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1622	-0-	1622 B	1622	219	1	1403	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		1404	-0-	1404 B	3026	185	1	1219	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1367	-0-	1367 B	4393	182	1	1185	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		735	-0-	735 B	5128	95	1	640	2	Y	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237620 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174

06	6360	X	1545	-0-	-4815 B	-0-	352	1	1193	2	Y	-0-					176
07	6572	X	3425	-0-	-3147 B	-0-	608	1	2737	2	Y	73	236	1			13
							80	9									
08	6789	X	3459	-0-	-3330 B	-0-	627	1	2832	2	Y	-0-					13
09	6540	X	4330	-0-	-2210 B	-0-	775	1	3555	2	Y	-0-					13
10	4712	X	4190	-0-	-522 B	-0-	746	1	3380	2	Y	58					71
							64	9									
*11	3526	X	3526	-0-	-0- B	-0-	574	1	2952	2	Y	-0-					71

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071

06	3144	X	3144	-0-	-0- B	-0-	293	1	2851	2	Y	-0-					8
07	3162	X	3105	-0-	-57 B	-0-	296	1	2802	2	Y	6	5	1			9
							7	9									
08	T. A.		3436	-0-	3436 B	3436	315	1	3115	2	Y	5					14
							6	9									
09	T. A.		3510	-0-	3510 B	6946	326	1	3182	2	Y	2	12	1			4
							2	9									
10	T. A.		3515	-0-	3515 B	10461	333	1	3182	2	Y	-0-					4
11	T. A.		2592	-0-	2592 B	13053	256	1	2336	2	Y	-0-					4

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 3 RRCID -> 238355 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9112 - 10192

06	1470	N	1315	-0-	-155 B	-0-	79	1	1230	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	91	1	1540	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	89	1	1579	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	6629	X	6629	-0-	-0- B	-0-	335	1	6290	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
10	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	115	1	2088	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*11	2214	N	2214	-0-	-0- B	-0-	105	1	2105	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	4230	X	3256	-0-	-974 B	-0-	586	1	2670	2	Y	-0-					88
07	4406	X	4406	-0-	-0- B	-0-	799	1	3607	2	Y	-0-					88
08	T. A.		3093	-0-	3093 B	3093	444	1	2649	2	Y	-0-					88
09	T. A.		2399	-0-	2399 B	5492	243	1	2058	2	Y	89	94	1			83
							98	9									
10	T. A.		2474	-0-	2474 B	7966	283	1	2191	2	Y	-0-					83
11	T. A.		2934	-0-	2934 B	10900	323	1	2611	2	Y	-0-					83

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
06	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	48	1	755	2	Y	76	71	1			32
							84	9									
07	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	51	1	857	2	Y	115	118	1			29
							127	9									
08	1268	X	1268	-0-	-0- B	-0-	66	1	1162	2	Y	36	41	1			24
							40	9									
09	1256	X	1256	-0-	-0- B	-0-	58	1	1097	2	Y	92	54	1			62
							101	9									
10	1054	X	1030	-0-	-24 B	-0-	50	1	913	2	Y	61	78	1			45
							67	9									
11	1230	X	965	-0-	-265 B	-0-	40	1	800	2	Y	114	96	1			63
							125	9									

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
06	4630	X	4630	-0-	-0- B	-0-	243	1	4387	2	Y	-0-					3
07	4436	X	4436	-0-	-0- B	-0-	244	1	4108	2	Y	76	76	1			3
							84	9									
08	4203	X	4203	-0-	-0- B	-0-	234	1	3969	2	Y	-0-					3
09	4080	X	3618	-0-	-462 B	-0-	202	1	3416	2	Y	-0-					3
10	4216	X	4158	-0-	-58 B	-0-	236	1	3922	2	Y	-0-					3
11	4080	X	3823	-0-	-257 B	-0-	219	1	3576	2	Y	25					28
							28	9									

SEALEY, BILLY GU WELL #: 6 RRCID -> 240042 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 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
06	780	N	-0-	-0-	-780 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SEALEY, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 242453 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 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
06	3247	X	3247	-0-	-0- B	-0-	170	1	3077	2	Y	-0-					-0-
07	3616	X	3616	-0-	-0- B	-0-	203	1	3413	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		3506	-0-	3506 B	3506	195	1	3311	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		3276	-0-	3276 B	6782	183	1	3093	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		3483	-0-	3483 B	10265	198	1	3285	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		3217	-0-	3217 B	13482	184	1	3005	2	Y	25					25
							28	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242454 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 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
06	3240	X	2177	-0-	-1063	B	-0-	615	1	1503	2	Y	54					61
								59	9									
07	3348	X	2595	-0-	-753	B	-0-	880	1	1715	2	Y	-0-					61
08	1915	X	1915	-0-	-0-	B	-0-	980	1	852	2	Y	75	125	1			11
								83	9									
09	1768	X	1768	-0-	-0-	B	-0-	548	1	1220	2	Y	-0-					11
10	4168	X	4168	-0-	-0-	B	-0-	951	1	3217	2	Y	-0-					11
*11	2281	X	2281	-0-	-0-	B	-0-	705	1	1576	2	Y	-0-					11

SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3598	X	3598	-0-	-0-	B	-0-	189	1	3409	2	Y	-0-					-0-
07	3638	X	3638	-0-	-0-	B	-0-	204	1	3434	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		3653	-0-	3653	B	3653	203	1	3450	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		3459	-0-	3459	B	7112	193	1	3266	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		3781	-0-	3781	B	10893	215	1	3566	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		3379	-0-	3379	B	14272	193	1	3158	2	Y	25					25
								28	9									

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
06	2490	N	1533	-0-	-957	B	-0-	198	1	1335	2	Y	-0-					15
07	2769	N	2769	-0-	-0-	B	-0-	382	1	2387	2	Y	-0-					15
08	T. A.		3036	-0-	3036	B	3036	428	1	2608	2	Y	-0-					15
09	T. A.		3233	-0-	3233	B	6269	418	1	2741	2	Y	67	69	1			13
								74	9									
10	T. A.		2897	-0-	2897	B	9166	365	1	2532	2	Y	-0-					13
11	T. A.		2977	-0-	2977	B	12143	406	1	2571	2	Y	-0-					13

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 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
06	2760	X	2243	-0-	-517	B	-0-	2243	2			N	-0-					45
07	2852	X	2225	-0-	-627	B	-0-	2225	2			N	-0-					45
08	2852	X	2656	-0-	-196	B	-0-	2612	2	44	9	N	40					85
09	3174	X	3174	-0-	-0-	B	-0-	3174	2			N	-0-					85
10	3292	X	3292	-0-	-0-	B	-0-	3292	2			N	-0-					85
11	2580	X	2387	-0-	-193	B	-0-	2387	2			N	-0-					85

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243418 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 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
06	5407	X	5407	-0-	-0-	B	-0-	373	1	5034	2	Y	-0-					-0-
07	5496	X	5496	-0-	-0-	B	-0-	404	1	5092	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		6511	-0-	6511	B	6511	468	1	6043	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		5512	-0-	5512	B	12023	431	1	5081	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		5527	-0-	5527	B	17550	448	1	5079	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		5243	-0-	5243	B	22793	444	1	4799	2	Y	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244508 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 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
06	4412	X	4412	-0-	-0-	B	-0-	529	1	3883	2	Y	-0-					24
07	3223	X	3223	-0-	-0-	B	-0-	405	1	2818	2	Y	-0-					24
08	T. A.		2180	-0-	2180	B	2180	314	1	1866	2	Y	-0-					24
09	T. A.		1803	-0-	1803	B	3983	237	1	1566	2	Y	-0-					24
10	T. A.		3539	-0-	3539	B	7522	497	1	3042	2	Y	-0-					24
11	T. A.		3970	-0-	3970	B	11492	579	1	3391	2	Y	-0-					24

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 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
06	2678	X	2678	-0-	-0-	B	-0-	2678	2			Y	-0-					48
07	2811	X	2811	-0-	-0-	B	-0-	2811	2			Y	-0-					48
08	3503	X	2813	-0-	-690	B	-0-	2813	2			Y	-0-					48
09	3390	X	2729	-0-	-661	B	-0-	2729	2			Y	-0-					48
10	3472	X	2724	-0-	-748	B	-0-	2724	2			Y	-0-					48
11	2730	X	2422	-0-	-308	B	-0-	2422	2			Y	-0-					48

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 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
06	3840	X	1711	-0-	-2129	B	-0-	199	1	1333	2	Y	163					168
								179	9									
07	3689	X	1563	-0-	-2126	B	-0-	193	1	1370	2	Y	-0-	82	1			86
08	1506	X	1506	-0-	-0-	B	-0-	196	1	1310	2	Y	-0-					86
09	1355	X	1355	-0-	-0-	B	-0-	174	1	1181	2	Y	-0-					86
10	1425	X	1425	-0-	-0-	B	-0-	195	1	1230	2	Y	-0-					86
*11	1354	X	1354	-0-	-0-	B	-0-	180	1	1174	2	Y	-0-					86

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 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
06	2760	X	2552	-0-	-208	B	-0-	154	1	2398	2	Y	-0-					-0-
07	2938	X	2938	-0-	-0-	B	-0-	164	1	2774	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1544	-0-	1544	B	1544	83	1	1461	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	1544					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	1544					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	1544					Y	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 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
06	2246	X	2246	-0-	-0-	B	-0-	404	1	1842	2	Y	-0-					68
07	1736	X	839	-0-	-897	B	-0-	152	1	687	2	Y	-0-					68
08	T. A.		4898	-0-	4898	B	4898	703	1	4195	2	Y	-0-					68
09	T. A.		6824	-0-	6824	B	11722	720	1	6092	2	Y	11	69	1			10
								12	9									
10	T. A.		7160	-0-	7160	B	18882	818	1	6342	2	Y	-0-					10
11	T. A.		6483	-0-	6483	B	25365	713	1	5770	2	Y	-0-					10

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 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
06	4779	X	4779	-0-	-0-	B	-0-	445	1	4334	2	Y	-0-					8
07	5053	X	4000	-0-	-1053	B	-0-	378	1	3570	2	Y	47	42	1			13
								52	9									
08	5158	X	5158	-0-	-0-	B	-0-	469	1	4635	2	Y	49					62
								54	9									
09	4890	X	4440	-0-	-450	B	-0-	410	1	3995	2	Y	32	80	1			14
								35	9									
10	5090	X	5090	-0-	-0-	B	-0-	482	1	4608	2	Y	-0-					14
11	4980	X	4443	-0-	-537	B	-0-	439	1	4004	2	Y	-0-					14

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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	2785	-0-	-695	B	-0-	635	1	2150	2	N	-0-					42
07	3596	X	1802	-0-	-1794	B	-0-	320	1	1441	2	N	37	72	1			7
								41	9									
08	3131	X	2107	-0-	-1024	B	-0-	382	1	1725	2	N	-0-					7
09	2820	X	1121	-0-	-1699	B	-0-	201	1	920	2	N	-0-					7
10	2883	X	1518	-0-	-1365	B	-0-	269	1	1219	2	N	27					34
								30	9									
11	2790	X	2275	-0-	-515	B	-0-	370	1	1905	2	N	-0-					34

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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18210	X	17793	-0-	-417	B	-0-	1062	1	16549	2	Y	165	140	1			70
								182	9									
07	19490	X	19490	-0-	-0-	B	-0-	1085	1	18331	2	Y	67	120	1			17
								74	9									
08	19834	X	19834	-0-	-0-	B	-0-	1060	1	18764	2	Y	9	20	1			6
								10	9									
09	18124	X	18124	-0-	-0-	B	-0-	916	1	17186	2	Y	20	13	1			13
								22	9									
10	19654	X	18732	-0-	-922	B	-0-	981	1	17737	2	Y	13	17	1			9
								14	9									
11	19200	X	18373	-0-	-827	B	-0-	873	1	17474	2	Y	24	20	1			13
								26	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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17336	X	17336	-0-	-0-	B	-0-	1044	1	16270	2	Y	20	17	1			9
								22	9									
07	9597	X	9597	-0-	-0-	B	-0-	535	1	9036	2	Y	24	27	1			6
								26	9									
08	18011	X	6523	-0-	-11488	B	-0-	348	1	6165	2	Y	9	9	1			6
								10	9									
09	17490	X	6496	-0-	-10994	B	-0-	328	1	6147	2	Y	19	12	1			13
								21	9									
10	18073	X	5294	-0-	-12779	B	-0-	277	1	5006	2	Y	10	16	1			7
								11	9									
11	17490	X	5418	-0-	-12072	B	-0-	257	1	5139	2	Y	20	16	1			11
								22	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALDROP, G.T. GU WELL #: 5H RRCID -> 252592 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 13311

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
06	12690	X	10840	-0-	-1850	B	-0-	652	1	10169	2	Y	17	13	1			7
								19	9									
07	13113	X	11819	-0-	-1294	B	-0-	659	1	11134	2	Y	24	25	1			6
								26	9									
08	12068	X	12068	-0-	-0-	B	-0-	645	1	11413	2	Y	9	9	1			6
								10	9									
09	11058	X	11058	-0-	-0-	B	-0-	559	1	10477	2	Y	20	13	1			13
								22	9									
10	11935	X	11455	-0-	-480	B	-0-	599	1	10842	2	Y	13	17	1			9
								14	9									
11	11670	X	10520	-0-	-1150	B	-0-	500	1	10009	2	Y	10	14	1			5
								11	9									

LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 257449 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 10169

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784

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
06	21390	X	20129	-0-	-1261	B	-0-	340	1	19471	2	N	289	245	1			123
								318	9									
07	22630	X	21276	-0-	-1354	B	-0-	1168	1	19742	2	N	333	372	1			84
								366	9									
08	23219	X	21182	-0-	-2037	B	-0-	1125	1	19914	2	N	130	129	1			85
								143	9									
09	22470	X	21788	-0-	-682	B	-0-	1087	1	20395	2	N	278	176	1			187
								306	9									
10	22692	X	22533	-0-	-159	B	-0-	1170	1	21167	2	N	178	233	1			132
								196	9									
*11	21421	X	21421	-0-	-0-	B	-0-	1002	1	20056	2	N	330	279	1			183
								363	9									

ROSS, D. GU WELL #: 3H RRCID -> 258975 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10761 - 15027

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
06	2917	X	2917	-0-	-0-	B	-0-	376	1	2541	2	Y	-0-					101
07	2424	X	2424	-0-	-0-	B	-0-	339	1	2085	2	Y	-0-					101
08	T. A.		10	-0-	10	B	10	2	1	8	2	Y	-0-					101
09	T. A.		3605	-0-	3605	B	3615	458	1	3138	2	Y	8					109
								9	9									
10	T. A.		334	-0-	334	B	3949	63	1	271	2	Y	-0-					109
11	T. A.		3744	-0-	3744	B	7693	451	1	3262	2	Y	28					137
								31	9									

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
06	9950	X	9950	-0-	-0-	B	-0-	594	1	9266	2	Y	82	70	1			35
								90	9									
07	10899	X	10899	-0-	-0-	B	-0-	603	1	10191	2	Y	95	106	1			24
								105	9									
08	11261	X	11261	-0-	-0-	B	-0-	600	1	10620	2	Y	37	37	1			24
								41	9									
09	11650	X	11650	-0-	-0-	B	-0-	585	1	10978	2	Y	79	50	1			53
								87	9									
10	11694	X	11694	-0-	-0-	B	-0-	610	1	11027	2	Y	52	67	1			38
								57	9									
11	10890	X	9529	-0-	-1361	B	-0-	449	1	8977	2	Y	94	80	1			52
								103	9									

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHARP, BELLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9560 - 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
06	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-	1247	2	23	9	N	21					156
07	1395	N	1305	-0-	-90	B	-0-	1301	2	4	9	N	4					160
08	1333	N	1315	-0-	-18	B	-0-	1300	2	15	9	N	14					174
09	1541	N	1541	-0-	-0-	B	-0-	1522	2	19	9	N	17					191
*10	1447	N	1447	-0-	-0-	B	-0-	1434	2	13	9	N	12					203
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					203

SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 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
06	1452	N	1452	-0-	-0-	B	-0-	1401	2	51	9	Y	46	69	1			8
07	1715	N	1715	-0-	-0-	B	-0-	1697	2	18	9	Y	16					24
08	1736	N	1593	-0-	-143	B	-0-	1576	2	17	9	Y	15	22	1			17
09	1440	N	1301	-0-	-139	B	-0-	1284	2	17	9	Y	15					32
10	1430	N	1430	-0-	-0-	B	-0-	1415	2	15	9	Y	14	23	1			23
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					23

SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 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
06	1140	N	1042	-0-	-98	B	-0-	991	2	51	9	Y	46	58	1			9
07	1157	N	1157	-0-	-0-	B	-0-	1148	2	9	9	Y	8					17
08	1147	N	748	-0-	-399	B	-0-	740	2	8	9	Y	7	15	1			9
09	1050	N	917	-0-	-133	B	-0-	908	2	9	9	Y	8					17
10	913	N	913	-0-	-0-	B	-0-	899	2	14	9	Y	13	12	1			18
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					18

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 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
06	1623	N	1623	-0-	-0-	B	-0-	1522	2	101	9	Y	92	109	1			19
07	1705	N	1540	-0-	-165	B	-0-	1523	2	17	9	Y	15					34
08	1705	N	1115	-0-	-590	B	-0-	1098	2	17	9	Y	15	30	1			19
09	1620	N	1454	-0-	-166	B	-0-	1439	2	15	9	Y	14					33
10	1723	N	1723	-0-	-0-	B	-0-	1708	2	15	9	Y	14	24	1			23
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					23

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
06	3779	X	1813	-0-	-1966 B	-0-	1788	2	25	9	Y	23	36	1			5
07	2139	N	1855	-0-	-284 B	-0-	1847	2	8	9	Y	7					12
08	1953	N	1871	-0-	-82 B	-0-	1862	2	9	9	Y	8	11	1			9
09	1800	N	1646	-0-	-154 B	-0-	1638	2	8	9	Y	7					16
10	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	1618	2	8	9	Y	7	12	1			11
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					11

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
06	7289	X	2300	-0-	-4989 B	-0-	2199	2	101	9	Y	92	115	1			18
07	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	2297	2	26	9	Y	24					42
08	2480	N	2197	-0-	-283 B	-0-	2173	2	24	9	Y	22	37	1			27
09	2310	N	1936	-0-	-374 B	-0-	1904	2	32	9	Y	29					56
10	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	1977	2	14	9	Y	13	40	1			29
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					29

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
06	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	690	N	155	-0-	-535 B	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	1909	2	101	9	Y	92	105	1			18
07	1981	N	1981	-0-	-0- B	-0-	1947	2	34	9	Y	31					49
08	1922	N	1609	-0-	-313 B	-0-	1576	2	33	9	Y	30	44	1			35
09	2010	N	1649	-0-	-361 B	-0-	1616	2	33	9	Y	30					65
10	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1258	2	29	9	Y	26	46	1			45
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					45

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
06	2601	N	2601	-0-	-0- B	-0-	2601	2			N	-0-					39
07	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	1962	2			N	-0-					39
08	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856	2			N	-0-					39
09	2610	N	1802	-0-	-808 B	-0-	1616	2	186	9	N	169	157	1			51
*10	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	2			N	-0-					51
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					51

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
06	5700	X	4491	-0-	-1209 B	-0-	4444	2	47	9	Y	43	32	1			42
07	5890	X	4504	-0-	-1386 B	-0-	4465	2	39	9	Y	35	32	1			45
08	4712	X	4501	-0-	-211 B	-0-	4454	2	47	9	Y	43	34	1			54
09	4560	X	4303	-0-	-257 B	-0-	4273	2	30	9	Y	27	70	1			11
10	4681	X	4419	-0-	-262 B	-0-	4383	2	36	9	Y	33					44
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500 B	-0-					Y	NO RPT					44

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
06	2460	X	2434	-0-	-26 B	-0-	2434	2			Y	-0-					122
07	2666	X	1224	-0-	-1442 B	-0-	1224	2			Y	-0-					122
08	2666	X	2378	-0-	-288 B	-0-	2378	2			Y	-0-					122
09	2580	X	750	-0-	-1830 B	-0-	750	2			Y	-0-					122
*10	2666	X	1807	-0-	-859 B	-0-	1722	2	85	9	Y	77	140	1			59
11	2430	X	NO RPT	-0-	-2430 B	-0-					Y	NO RPT					59

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
06	2544	X	2544	-0-	-0- B	-0-	2512	2	32	9	Y	29	20	1			28
07	2449	X	2138	-0-	-311 B	-0-	2115	2	23	9	Y	21	21	1			28
08	2449	X	2235	-0-	-214 B	-0-	2213	2	22	9	Y	20	21	1			27
09	2550	X	1823	-0-	-727 B	-0-	1805	2	18	9	Y	16	36	1			7
10	2635	X	2360	-0-	-275 B	-0-	2338	2	22	9	Y	20					27
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550 B	-0-					Y	NO RPT					27

WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 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
06	4302	X	1778	-0-	-2524 B	-0-	1778	2			N	-0-					72
07	2387	N	1433	-0-	-954 B	-0-	1433	2			N	-0-					72
08	2060	N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060	2			N	-0-					72
09	2099	N	2099	-0-	-0- B	-0-	1916	2	183	9	N	166	168	1			70
10	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	2			N	-0-					70
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					70

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 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
06	4491	X	4491	-0-	-0- B	-0-	4444	2	47	9	Y	43	32	1			42
07	4712	X	4504	-0-	-208 B	-0-	4465	2	39	9	Y	35	32	1			45
08	4712	X	4501	-0-	-211 B	-0-	4454	2	47	9	Y	43	34	1			54
09	4560	X	4303	-0-	-257 B	-0-	4273	2	30	9	Y	27	70	1			11
10	4681	X	4419	-0-	-262 B	-0-	4383	2	36	9	Y	33					44
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500 B	-0-					Y	NO RPT					44

HAMILTON, GLOVIER WELL #: 13 RRCID -> 255811 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 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
06	4500	X	3529	-0-	-971 B	-0-	3478	2	51	9	Y	46	33	1			46
07	4650	X	3722	-0-	-928 B	-0-	3682	2	40	9	Y	36	35	1			47
08	3968	X	3649	-0-	-319 B	-0-	3604	2	45	9	Y	41	36	1			52
09	3840	X	3217	-0-	-623 B	-0-	3185	2	32	9	Y	29	69	1			12
10	3751	X	3464	-0-	-287 B	-0-	3427	2	37	9	Y	34					46
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600 B	-0-					Y	NO RPT					46

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 255844 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 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
06	3630	X	3416	-0-	-214 B	-0-	3395	2	21	9	Y	19	18	1			19
07	3751	X	3468	-0-	-283 B	-0-	3447	2	21	9	Y	19	14	1			24
08	3565	X	3413	-0-	-152 B	-0-	3401	2	12	9	Y	11	18	1			17
09	3450	X	3198	-0-	-252 B	-0-	3185	2	13	9	Y	12	24	1			5
10	3565	X	3261	-0-	-304 B	-0-	3241	2	20	9	Y	18					23
11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420 B	-0-					Y	NO RPT					23

MANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 255847 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 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
06	1020	X	143	-0-	-877 B	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
07	341	X	232	-0-	-109 B	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	146	2	85	9	Y	77	18	1			59
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					59

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 36 RRCID -> 256406 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 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
06	3540	X	3529	-0-	-11 B	-0-	3478	2	51	9	Y	46	33	1			46
07	3968	X	3722	-0-	-246 B	-0-	3682	2	40	9	Y	36	35	1			47
08	3968	X	3649	-0-	-319 B	-0-	3604	2	45	9	Y	41	36	1			52
09	3840	X	3217	-0-	-623 B	-0-	3185	2	32	9	Y	29	69	1			12
10	3751	X	3464	-0-	-287 B	-0-	3427	2	37	9	Y	34					46
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600 B	-0-					Y	NO RPT					46

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
06	0	W	1149	-0-	1149 B	3066	1149	2			N	-0-					65
07	0	W	2057	-0-	2057 B	5123	2057	2			N	-0-					65
08	0	W	1997	-0-	1997 B	7120	1997	2			N	-0-					65
09	0	W	1925	-0-	1925 B	9045	1925	2			N	-0-					65
10	9861	X	816	-0-	-9045 B	-0-	816	2			N	-0-					65
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					65

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087532 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8856 - 10120

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 145670 COMPL. DATE 05/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9505 - 10118

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	16	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/28/2015

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

06	2250	N	2124	-0-	-126	B	-0-	45 1 1 9	2078	2	Y	1					1
07	2356	N	2139	-0-	-217	B	-0-	45 1 1 9	2093	2	Y	1	2	1			-0-
08	DLQ G-10		2194	-0-	2194	B	2194	47 1 1 9	2146	2	Y	1					1
09	T. A.		1838	-0-	1838	B	4032	41 1 1 9	1796	2	Y	1	2	1			-0-
10	T. A.		1865	-0-	1865	B	5897	41 1 1 9	1823	2	Y	1					1
*11	8319	X	2422	-0-	-5897	B	-0-	54 1 2 9	2366	2	Y	2	2	1			1

ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876

06	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-				N	-0-	8	1			-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-				N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

06	1560	N	409	-0-	-1151	B	-0-	392 2	17	9	Y	15	17	1			6
07	1612	N	673	-0-	-939	B	-0-	663 2	10	9	Y	9	11	1			4
08	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	500 2	8	9	Y	7	6	1			5
09	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	413 2	2	9	Y	2	2	1			5
10	1282	N	1282	-0-	-0-	B	-0-	1272 2	10	9	Y	9	8	1			6
*11	1442	N	1442	-0-	-0-	B	-0-	1429 2	13	9	Y	12	11	1			7

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	8	1			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/18/2015

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

06	3150	X	2803	-0-	-347	B	-0-	2781	2	22	9	N	20	5	8			44
07	3224	X	2437	-0-	-787	B	-0-	2411	2	26	9	N	24	1	8			67
08	3194	X	3194	-0-	-0-	B	-0-	3163	2	31	9	N	28	1	8			94
09	2713	X	2713	-0-	-0-	B	-0-	2671	2	42	9	N	38	96	1	1	8	35
10	3648	X	3648	-0-	-0-	B	-0-	3611	2	37	9	N	34	7	8			62
*11	3505	X	3505	-0-	-0-	B	-0-	3473	2	32	9	N	29	1	8			90

REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

06	4590	X	3856	-0-	-734	B	-0-	3821	2	35	9	N	32	2	8			66
07	4433	X	4023	-0-	-410	B	-0-	3986	2	37	9	N	34	1	8			99
08	4322	X	4322	-0-	-0-	B	-0-	4291	2	31	9	N	28	1	8			126
09	4482	X	4482	-0-	-0-	B	-0-	4438	2	44	9	N	40	139	1	1	8	26
10	4734	X	4734	-0-	-0-	B	-0-	4698	2	36	9	N	33	4	8			55
11	4170	X	4016	-0-	-154	B	-0-	3999	2	17	9	N	15					70

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257121 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 10390

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262195 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 10516

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263463 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
06	53580	X	38988	-0-	-14592	B	-0-	38692	2	296	9	N	269	343	1	10	8	111
07	52979	X	52974	-0-	-5	B	-0-	52675	2	299	9	N	272	169	1	20	8	194
08	50316	X	50316	-0-	-0-	B	-0-	50085	2	231	9	N	210	350	1			54
09	48003	X	48003	-0-	-0-	B	-0-	47755	2	248	9	N	225	175	1	14	8	90
10	52979	X	47945	-0-	-5034	B	-0-	47717	2	228	9	N	207	182	1			115
11	51270	X	44584	-0-	-6686	B	-0-	44333	2	251	9	N	228	181	1			162

ADAMS, W.T. WELL #: 2H RRCID -> 277597 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10662 - 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
06	113254	X	108274	-0-	-4980	B	-0-	107624	2	650	9	N	591	505	1	1	8	199
07	130590	X	130590	-0-	-0-	B	-0-	129722	2	868	9	N	789	899	1			89
08	128559	X	128559	-0-	-0-	B	-0-	127734	2	825	9	N	750	728	1			111
09	115020	X	112604	-0-	-2416	B	-0-	111843	2	761	9	N	692	717	1			86
10	118854	X	108560	-0-	-10294	B	-0-	107790	2	770	9	N	700	542	1	3	8	241
11	115020	X	85979	-0-	-29041	B	-0-	85291	2	688	9	N	625	725	1	2	8	139

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
06	2670	X	2256	-0-	-414	B	-0-	97 48	1 9	2111	2	Y	44					49
07	2883	X	2625	-0-	-258	B	-0-	113 58	1 9	2454	2	Y	53	61	1			41
08	2573	N	2233	-0-	-340	B	-0-	96 58	1 9	2079	2	Y	53	74	1			20
09	2250	N	2053	-0-	-197	B	-0-	88 58	1 9	1907	2	Y	53	38	1	1	8	34
10	2635	N	2461	-0-	-174	B	-0-	106 59	1 9	2296	2	Y	54	38	1			50
11	2160	N	1577	-0-	-583	B	-0-	67 50	1 9	1460	2	Y	45	74	1			21

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. 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
06	2850	X	1982	-0-		-868	B	-0-		85	1	1847	2	Y	45					57
										50	9									
07	3359	X	3359	-0-		-0-	B	-0-		145	1	3157	2	Y	52	68	1			41
										57	9									
08	3374	X	3374	-0-		-0-	B	-0-		146	1	3169	2	Y	54	75	1			20
										59	9									
09	2984	X	2984	-0-		-0-	B	-0-		129	1	2796	2	Y	54	38	1	2	8	34
										59	9									
10	3348	X	2737	-0-		-611	B	-0-		118	1	2560	2	Y	54	38	1			50
										59	9									
11	3270	X	2782	-0-		-488	B	-0-		120	1	2608	2	Y	49	77	1			22
										54	9									

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. 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
06	886	N	886	-0-		-0-	B	-0-		39	1	847	2	Y	-0-					-0-
07	1256	N	1256	-0-		-0-	B	-0-		55	1	1201	2	Y	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-		-0-	B	-0-		56	1	1218	2	Y	-0-					-0-
09	1176	N	1176	-0-		-0-	B	-0-		52	1	1124	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1066	-0-		-205	B	-0-		47	1	1019	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1161	-0-		-69	B	-0-		51	1	1110	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. 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
06	5670	X	3626	-0-		-2044	B	-0-		159	1	3454	2	Y	12					15
										13	9									
07	7655	X	7655	-0-		-0-	B	-0-		336	1	7306	2	Y	12	17	1			10
										13	9									
08	8092	X	8092	-0-		-0-	B	-0-		355	1	7722	2	Y	14	19	1			5
										15	9									
09	7767	X	7767	-0-		-0-	B	-0-		341	1	7403	2	Y	21	9	1	9	8	8
										23	9									
10	6479	X	6465	-0-		-14	B	-0-		284	1	6166	2	Y	14	9	1	1	8	12
										15	9									
*11	6597	X	6597	-0-		-0-	B	-0-		290	1	6294	2	Y	12	19	1			5
										13	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. 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
06	2640	X	1628	-0-		-1012	B	-0-		71	1	1545	2	Y	11					20
										12	9									
07	2728	X	2603	-0-		-125	B	-0-		114	1	2475	2	Y	13	22	1			11
										14	9									
08	2592	N	2592	-0-		-0-	B	-0-		113	1	2465	2	Y	13	19	1			5
										14	9									
09	2184	N	2184	-0-		-0-	B	-0-		95	1	2075	2	Y	13	9	1	1	8	8
										14	9									
10	2604	N	1858	-0-		-746	B	-0-		81	1	1763	2	Y	13	9	1			12
										14	9									
11	2520	N	1801	-0-		-719	B	-0-		79	1	1709	2	Y	12	19	1			5
										13	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	2395	X	2395	-0-	-0-	B	-0-	153	1	2242	2	Y	-0-					-0-
07	3058	X	3058	-0-	-0-	B	-0-	183	1	2874	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	2860	N	2860	-0-	-0-	B	-0-	159	1	2701	2	Y	-0-					-0-
09	2795	N	2795	-0-	-0-	B	-0-	157	1	2634	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
10	3025	N	3025	-0-	-0-	B	-0-	163	1	2861	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	2580	N	2500	-0-	-80	B	-0-	171	1	2323	2	Y	5	5	8			-0-
								6	9									

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
06	1442	N	1442	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1379	2	Y	-0-					-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1292	2	Y	-0-					-0-
08	1269	N	1269	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1213	2	Y	-0-					-0-
09	1208	N	1208	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1155	2	Y	-0-					-0-
10	1250	N	1250	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1195	2	Y	-0-					-0-
*11	1345	N	1345	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1286	2	Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	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-

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
06	3240	X	2811	-0-	-429	B	-0-	178	1	2599	2	Y	31	47	1			57
								34	9									
07	3348	X	2812	-0-	-536	B	-0-	168	1	2633	2	Y	10					67
								11	9									
08	3581	X	3581	-0-	-0-	B	-0-	198	1	3353	2	Y	27	47	1			47
								30	9									
09	2960	X	2960	-0-	-0-	B	-0-	165	1	2774	2	Y	19	2	8			64
								21	9									
10	3921	X	3921	-0-	-0-	B	-0-	209	1	3673	2	Y	35	47	1			52
								39	9									
*11	3486	X	3486	-0-	-0-	B	-0-	237	1	3215	2	Y	31	48	1	5	8	30
								34	9									

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
06	2929	N	2929	-0-	-0-	B	-0-	185	1	2713	2	Y	28	20	1			40
								31	9									
07	2511	N	2322	-0-	-189	B	-0-	139	1	2173	2	Y	9					49
								10	9									
08	3431	X	3431	-0-	-0-	B	-0-	189	1	3211	2	Y	28	37	1			40
								31	9									
09	3552	X	3552	-0-	-0-	B	-0-	198	1	3329	2	Y	23	6	8			57
								25	9									
10	4139	X	4139	-0-	-0-	B	-0-	221	1	3878	2	Y	36	43	1	1	8	49
								40	9									
11	3330	X	3015	-0-	-315	B	-0-	205	1	2774	2	Y	33	46	1	7	8	29
								36	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. 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
06	1680	X	1401	-0-		-279	B	-0-		61	1	1327	2	Y	12					19
										13	9									
07	1938	X	1938	-0-		-0-	B	-0-		85	1	1839	2	Y	13	21	1			11
										14	9									
08	1998	N	1998	-0-		-0-	B	-0-		87	1	1897	2	Y	13	19	1			5
										14	9									
09	1842	N	1842	-0-		-0-	B	-0-		80	1	1747	2	Y	14	9	1	2	8	8
										15	9									
10	1953	N	1542	-0-		-411	B	-0-		67	1	1461	2	Y	13	9	1			12
										14	9									
11	1920	N	1548	-0-		-372	B	-0-		67	1	1467	2	Y	13	19	1			6
										14	9									

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. 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
06	1998	X	1998	-0-		-0-	B	-0-		87	1	1899	2	Y	11					13
										12	9									
07	3435	X	3435	-0-		-0-	B	-0-		150	1	3271	2	Y	13	16	1			10
										14	9									
08	3474	X	3474	-0-		-0-	B	-0-		152	1	3307	2	Y	14	19	1			5
										15	9									
09	3121	X	3121	-0-		-0-	B	-0-		137	1	2969	2	Y	14	9	1	2	8	8
										15	9									
10	2991	X	2991	-0-		-0-	B	-0-		131	1	2846	2	Y	13	9	1			12
										14	9									
*11	2904	X	2904	-0-		-0-	B	-0-		127	1	2764	2	Y	12	19	1			5
										13	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

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
06	1590	N	1202	-0-		-388	B	-0-		53	1	1149	2	Y	-0-					-0-
07	2133	N	2133	-0-		-0-	B	-0-		94	1	2039	2	Y	-0-					-0-
08	1962	N	1962	-0-		-0-	B	-0-		86	1	1876	2	Y	-0-					-0-
09	1805	N	1805	-0-		-0-	B	-0-		79	1	1724	2	Y	2	2	8			-0-
										2	9									
10	2139	N	1615	-0-		-524	B	-0-		71	1	1544	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1481	-0-		-409	B	-0-		65	1	1416	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

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
06	3870	X	777	-0-		-3093	B	-0-		50	1	725	2	Y	2	26	1			17
										2	9									
07	3999	X	1296	-0-		-2703	B	-0-		78	1	1218	2	Y	-0-					17
08	1271	X	898	-0-		-373	B	-0-		50	1	848	2	Y	-0-	10	1			7
09	884	X	884	-0-		-0-	B	-0-		50	1	833	2	Y	1	1	8			7
										1	9									
10	2251	X	2251	-0-		-0-	B	-0-		121	1	2130	2	Y	-0-	5	1			2
*11	2875	X	2875	-0-		-0-	B	-0-		197	1	2672	2	Y	5	2	1	4	8	1
										6	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 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
06	1530	N	1100	-0-	-430 B	-0-	48	1	1052	2	Y	-0-					-0-
07	1929	N	1929	-0-	-0- B	-0-	85	1	1844	2	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2168	-0-	-64 B	-0-	95	1	2073	2	Y	-0-					-0-
09	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	80	1	1729	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2987	N	2987	-0-	-0- B	-0-	131	1	2856	2	Y	-0-					-0-
*11	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	99	1	2155	2	Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 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
06	2010	X	1297	-0-	-713 B	-0-	55	1	1205	2	Y	34					63
							37	9									
07	2232	X	1952	-0-	-280 B	-0-	84	1	1825	2	Y	39	69	1			33
							43	9									
08	1767	N	1364	-0-	-403 B	-0-	58	1	1263	2	Y	39	57	1			15
							43	9									
09	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	57	1	1232	2	Y	39	28	1	1	8	25
							43	9									
10	2173	N	2173	-0-	-0- B	-0-	94	1	2035	2	Y	40	28	1			37
							44	9									
*11	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	92	1	1998	2	Y	38	58	1			17
							42	9									

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
06	3570	X	3390	-0-	-180 B	-0-	215	1	3140	2	Y	32	60	1			66
							35	9									
07	3689	X	2881	-0-	-808 B	-0-	172	1	2698	2	Y	10	1	8			75
							11	9									
08	3565	X	3509	-0-	-56 B	-0-	194	1	3284	2	Y	28	52	1			51
							31	9									
09	3390	X	2720	-0-	-670 B	-0-	151	1	2544	2	Y	23	6	8			68
							25	9									
10	3503	X	3227	-0-	-276 B	-0-	172	1	3015	2	Y	36	50	1	1	8	53
							40	9									
11	3390	X	2651	-0-	-739 B	-0-	180	1	2435	2	Y	33	49	1	7	8	30
							36	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
06	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1077	-0-	-39 B	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	797	-0-	-103 B	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	1083	-0-	-2 B	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	864	-0-	-126 B	-0-	864	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
06	1410	N	1179	-0-	-231 B	-0-	51	1	1116	2	Y	11					11
							12	9									
07	1798	N	1415	-0-	-383 B	-0-	62	1	1339	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
08	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	98	1	2137	2	Y	13	18	1			5
							14	9									
09	2558	N	2558	-0-	-0- B	-0-	112	1	2431	2	Y	14	9	1	2	8	8
							15	9									
10	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	99	1	2160	2	Y	13	9	1			12
							14	9									
11	2190	N	1987	-0-	-203 B	-0-	87	1	1886	2	Y	13	19	1			6
							14	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	330	N	195	-0-	-135 B	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
*11	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

06	2220	X	1591	-0-	-629 B	-0-	69	1	1510	2	Y	11					25
							12	9									
07	2294	X	1950	-0-	-344 B	-0-	85	1	1851	2	Y	13	27	1			11
							14	9									
08	2201	X	2056	-0-	-145 B	-0-	90	1	1952	2	Y	13	19	1			5
							14	9									
09	2168	X	2168	-0-	-0- B	-0-	95	1	2056	2	Y	15	9	1	3	8	8
							17	9									
10	1953	X	1906	-0-	-47 B	-0-	83	1	1809	2	Y	13	9	1			12
							14	9									
11	1980	X	1969	-0-	-11 B	-0-	86	1	1869	2	Y	13	19	1			6
							14	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

06	2998	N	2774	-0-	-224 B	-0-	122	1	2652	2	Y	-0-					-0-
07	3204	X	3204	-0-	-0- B	-0-	141	1	3063	2	Y	-0-					-0-
08	3585	X	3585	-0-	-0- B	-0-	158	1	3427	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2727	-0-	-333 B	-0-	120	1	2605	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3162	X	2882	-0-	-280 B	-0-	127	1	2755	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	1851	-0-	-1209 B	-0-	81	1	1770	2	Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

06	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	3			Y	-0-					-0-
07	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	3			Y	-0-					-0-
08	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
09	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
10	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-
*11	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

06	1500	N	1448	-0-	-52 B	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1634	-0-	-40 B	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-
08	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712	3			Y	-0-					-0-
09	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	3			Y	-0-					-0-
10	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	3			Y	-0-					-0-
*11	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657	3			Y	-0-					-0-

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

06	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	46	1	1494	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	56	1	1811	2	Y	-0-					-0-
08	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	47	1	1509	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1433	-0-	-97 B	-0-	43	1	1390	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1684	-0-	-176 B	-0-	51	1	1633	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1135	-0-	-365 B	-0-	34	1	1101	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 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
06	2232	N	2232	-0-	-0-	B	-0-	2232	3			Y	-0-					-0-
07	2238	N	2238	-0-	-0-	B	-0-	2238	3			Y	-0-					-0-
08	2207	N	2207	-0-	-0-	B	-0-	2207	3			Y	-0-					-0-
09	2249	N	2249	-0-	-0-	B	-0-	2249	3			Y	-0-					-0-
10	2144	N	2144	-0-	-0-	B	-0-	2144	3			Y	-0-					-0-
*11	1951	N	1951	-0-	-0-	B	-0-	1951	3			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 7 RRCID -> 190984 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 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
06	1350	N	669	-0-	-681	B	-0-	29	1	628	2	Y	11					11
								12	9									
07	1426	N	777	-0-	-649	B	-0-	34	1	729	2	Y	13	14	1			10
								14	9									
08	1144	N	1144	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1080	2	Y	13	18	1			5
								14	9									
09	922	N	922	-0-	-0-	B	-0-	40	1	868	2	Y	13	9	1	1	8	8
								14	9									
10	1057	N	1057	-0-	-0-	B	-0-	46	1	998	2	Y	12	9	1			11
								13	9									
*11	1350	N	1350	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1281	2	Y	9	17	1			3
								10	9									

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
06	1740	X	1374	-0-	-366	B	-0-	60	1	1301	2	Y	12					19
								13	9									
07	1941	X	1941	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1842	2	Y	13	21	1			11
								14	9									
08	1834	N	1834	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1740	2	Y	13	19	1			5
								14	9									
09	1609	N	1609	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1524	2	Y	14	9	1	2	8	8
								15	9									
10	1953	N	1209	-0-	-744	B	-0-	53	1	1142	2	Y	13	9	1			12
								14	9									
11	1770	N	971	-0-	-799	B	-0-	42	1	917	2	Y	11	18	1			5
								12	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
06	2940	X	2940	-0-	-0-	B	-0-	2940	3			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2894	-0-	-113	B	-0-	2894	3			Y	-0-					-0-
08	2778	N	2778	-0-	-0-	B	-0-	2778	3			Y	-0-					-0-
09	2505	N	2505	-0-	-0-	B	-0-	2505	3			Y	-0-					-0-
10	2660	N	2660	-0-	-0-	B	-0-	2660	3			Y	-0-					-0-
*11	2723	N	2723	-0-	-0-	B	-0-	2723	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
06	1106	N	1106	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1057	2	Y	-0-					-0-
07	2128	N	2128	-0-	-0-	B	-0-	94	1	2034	2	Y	-0-					-0-
08	2063	N	2063	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1972	2	Y	-0-					-0-
09	1882	N	1882	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1798	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
10	1474	N	1474	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1409	2	Y	-0-					-0-
*11	1443	N	1443	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1380	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1520	X	1520	-0-	-0-	B	-0-	1520	3			Y	-0-					-0-
07	1618	X	1618	-0-	-0-	B	-0-	1618	3			Y	-0-					-0-
08	1728	N	1728	-0-	-0-	B	-0-	1728	3			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1517	-0-	-13	B	-0-	1517	3			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1538	-0-	-74	B	-0-	1538	3			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1570	-0-	-110	B	-0-	1570	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
06	2966	X	2966	-0-	-0-	B	-0-	190	1	2776	2	Y	-0-	13	1			8
07	2914	X	2390	-0-	-524	B	-0-	143	1	2247	2	Y	-0-					8
08	3119	X	3119	-0-	-0-	B	-0-	174	1	2945	2	Y	-0-	5	1			3
09	2970	X	2068	-0-	-902	B	-0-	116	1	1950	2	Y	2	2	8			3
								2	9									
10	3069	X	2666	-0-	-403	B	-0-	144	1	2522	2	Y	-0-	2	1			1
11	3030	X	1722	-0-	-1308	B	-0-	118	1	1601	2	Y	3	1	1	3	8	-0-
								3	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1750	N	1750	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1610	2	Y	27	13	1			35
								30	9									
07	1767	N	1110	-0-	-657	B	-0-	66	1	1033	2	Y	10					45
								11	9									
08	1227	N	1227	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1130	2	Y	27	34	1			38
								30	9									
09	1740	N	1723	-0-	-17	B	-0-	95	1	1605	2	Y	21	4	8			55
								23	9									
10	2166	N	2166	-0-	-0-	B	-0-	115	1	2017	2	Y	31	41	1	1	8	44
								34	9									
*11	1710	N	1710	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1560	2	Y	32	43	1	5	8	28
								35	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2539	-0-	-581	B	-0-	112	1	2427	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	1846	-0-	-1378	B	-0-	81	1	1765	2	Y	-0-					-0-
08	2688	X	2688	-0-	-0-	B	-0-	118	1	2560	2	Y	9	9	8			-0-
								10	9									
09	2550	X	2397	-0-	-153	B	-0-	105	1	2291	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
10	2662	X	2662	-0-	-0-	B	-0-	117	1	2545	2	Y	-0-					-0-
11	2610	X	2561	-0-	-49	B	-0-	113	1	2447	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2912	N	2912	-0-	-0-	B	-0-	125	1	2724	2	Y	57					60
								63	9									
07	3007	X	2156	-0-	-851	B	-0-	92	1	1997	2	Y	61	66	1			55
								67	9									
08	2356	X	2356	-0-	-0-	B	-0-	103	1	2235	2	Y	16	8	8			63
								18	9									
09	3000	X	1946	-0-	-1054	B	-0-	84	1	1817	2	Y	41	82	1	1	8	21
								45	9									
10	3007	X	2314	-0-	-693	B	-0-	99	1	2151	2	Y	58					79
								64	9									
11	2910	X	2746	-0-	-164	B	-0-	117	1	2554	2	Y	68	83	1			64
								75	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2392	N	2392	-0-	-0-	B	-0-	105	1	2277	2	Y	9					21
								10	9									
07	2765	N	2765	-0-	-0-	B	-0-	121	1	2632	2	Y	11	23	1			9
								12	9									
08	2451	N	2451	-0-	-0-	B	-0-	107	1	2332	2	Y	11	16	1			4
								12	9									
09	2400	N	2091	-0-	-309	B	-0-	91	1	1987	2	Y	12	8	1	1	8	7
								13	9									
10	2604	N	1631	-0-	-973	B	-0-	71	1	1548	2	Y	11	8	1			10
								12	9									
11	2370	N	1353	-0-	-1017	B	-0-	59	1	1283	2	Y	10	16	1			4
								11	9									

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
06	2640	X	2161	-0-	-479	B	-0-	94	1	2042	2	Y	23	22	1			19
								25	9									
07	2728	X	962	-0-	-1766	B	-0-	42	1	907	2	Y	12					31
								13	9									
08	321	X	321	-0-	-0-	B	-0-	14	1	298	2	Y	8	26	1	1	8	12
								9	9									
09	2321	N	2321	-0-	-0-	B	-0-	101	1	2206	2	Y	13	1	8			24
								14	9									
10	2638	N	2638	-0-	-0-	B	-0-	115	1	2505	2	Y	16	21	1			19
								18	9									
*11	2433	N	2433	-0-	-0-	B	-0-	106	1	2312	2	Y	14	26	1	1	8	6
								15	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
06	3870	X	3718	-0-	-152	B	-0-	162	1	3532	2	Y	22	41	1			21
								24	9									
07	4402	X	3583	-0-	-819	B	-0-	157	1	3413	2	Y	12					33
								13	9									
08	3803	X	3803	-0-	-0-	B	-0-	166	1	3617	2	Y	18	27	1	5	8	19
								20	9									
09	4260	X	3740	-0-	-520	B	-0-	164	1	3561	2	Y	14	1	8			32
								15	9									
10	4218	X	4218	-0-	-0-	B	-0-	185	1	4018	2	Y	14	27	1			19
								15	9									
*11	4127	X	4127	-0-	-0-	B	-0-	181	1	3932	2	Y	13	26	1			6
								14	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
06	875	N	875	-0-	-0-	B	-0-	875	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	579	-0-	-10	B	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
09	870	N	553	-0-	-317	B	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
*11	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	787	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
06	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-	1704	3			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1717	-0-	-236	B	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
08	1672	N	1672	-0-	-0-	B	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1644	-0-	-66	B	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
10	1821	N	1821	-0-	-0-	B	-0-	1821	3			Y	-0-					-0-
*11	1700	N	1700	-0-	-0-	B	-0-	1700	3			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1952	N	1952	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1866	2	Y	-0-					1
07	2077	N	1679	-0-	-398	B	-0-	74	1	1605	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1864	N	1864	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1773	2	Y	8	8	8			-0-
								9	9									
09	1950	N	1610	-0-	-340	B	-0-	71	1	1538	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
10	1718	N	1718	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1642	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1688	-0-	-112	B	-0-	74	1	1612	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3153	-0-	-447	B	-0-	134	1	2922	2	Y	88	68	1			73
								97	9									
07	3720	X	3476	-0-	-244	B	-0-	151	1	3273	2	Y	47					120
								52	9									
08	3535	X	3535	-0-	-0-	B	-0-	152	1	3299	2	Y	76	100	1	21	8	75
								84	9									
09	3738	X	3738	-0-	-0-	B	-0-	162	1	3518	2	Y	53	2	8			126
								58	9									
10	3655	X	3655	-0-	-0-	B	-0-	158	1	3431	2	Y	60	107	1			79
								66	9									
11	3420	X	3135	-0-	-285	B	-0-	135	1	2937	2	Y	57	108	1	3	8	25
								63	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3468	-0-	-642	B	-0-	153	1	3315	2	Y	-0-					-0-
07	4247	X	2718	-0-	-1529	B	-0-	120	1	2598	2	Y	-0-					-0-
08	3018	X	3018	-0-	-0-	B	-0-	133	1	2881	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
09	3480	X	2553	-0-	-927	B	-0-	112	1	2440	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
10	3596	X	2781	-0-	-815	B	-0-	122	1	2659	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	2443	-0-	-1037	B	-0-	107	1	2336	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2256	-0-	-864	B	-0-	99	1	2142	2	Y	14					20
								15	9									
07	3224	X	1715	-0-	-1509	B	-0-	75	1	1622	2	Y	16	22	1			14
								18	9									
08	2444	X	2444	-0-	-0-	B	-0-	107	1	2333	2	Y	4	2	8			16
								4	9									
09	2880	X	2573	-0-	-307	B	-0-	113	1	2447	2	Y	12	21	1	2	8	5
								13	9									
10	3058	X	3058	-0-	-0-	B	-0-	134	1	2909	2	Y	14					19
								15	9									
*11	2679	X	2679	-0-	-0-	B	-0-	117	1	2538	2	Y	22	20	1	4	8	17
								24	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	3189	X	3189	-0-	-0- B	-0-	94	1	3033	2	Y	56	183	1			31
							62	9									
07	3162	X	2605	-0-	-557 B	-0-	78	1	2527	2	Y	-0-					31
08	2699	X	2699	-0-	-0- B	-0-	80	1	2571	2	Y	44					75
							48	9									
09	3210	X	2569	-0-	-641 B	-0-	74	1	2387	2	Y	98					173
							108	9									
10	3317	X	2851	-0-	-466 B	-0-	83	1	2693	2	Y	68	186	1			55
							75	9									
11	3180	X	2696	-0-	-484 B	-0-	80	1	2577	2	Y	35					90
							39	9									

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
06	3810	X	2477	-0-	-1333 B	-0-	109	1	2368	2	Y	-0-					3
07	3937	X	2003	-0-	-1934 B	-0-	88	1	1915	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	1485	X	1485	-0-	-0- B	-0-	65	1	1410	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
09	2640	X	1861	-0-	-779 B	-0-	82	1	1776	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	2573	X	1913	-0-	-660 B	-0-	84	1	1829	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	1738	-0-	-752 B	-0-	76	1	1655	2	Y	6	6	8			-0-
							7	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
06	5270	X	5270	-0-	-0- B	-0-	229	1	4978	2	Y	57					87
							63	9									
07	6722	X	6722	-0-	-0- B	-0-	293	1	6362	2	Y	61	91	1			57
							67	9									
08	4443	X	4443	-0-	-0- B	-0-	195	1	4239	2	Y	8					65
							9	9									
09	5580	X	5201	-0-	-379 B	-0-	227	1	4929	2	Y	41	84	1			22
							45	9									
10	6004	X	6004	-0-	-0- B	-0-	261	1	5680	2	Y	57					79
							63	9									
*11	6965	X	6965	-0-	-0- B	-0-	303	1	6584	2	Y	71	83	1			67
							78	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
06	4830	X	3673	-0-	-1157 B	-0-	162	1	3511	2	Y	-0-					-0-
07	5316	X	5316	-0-	-0- B	-0-	234	1	5082	2	Y	-0-					-0-
08	5403	X	5403	-0-	-0- B	-0-	237	1	5147	2	Y	17	17	8			-0-
							19	9									
09	4812	X	4812	-0-	-0- B	-0-	211	1	4597	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
10	5528	X	5528	-0-	-0- B	-0-	243	1	5284	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4530	X	4300	-0-	-230 B	-0-	189	1	4105	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	3638	X	3638	-0-	-0- B	-0-	160	1	3478	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2010	-0-	-811 B	-0-	88	1	1922	2	Y	-0-					-0-
08	3166	X	3166	-0-	-0- B	-0-	138	1	3002	2	Y	24	24	8			-0-
							26	9									
09	6004	X	6004	-0-	-0- B	-0-	264	1	5731	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
10	3751	X	3669	-0-	-82 B	-0-	161	1	3507	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3630	X	3304	-0-	-326 B	-0-	144	1	3136	2	Y	22	22	8			-0-
							24	9									

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
06	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	55	1	1189	2	Y	-0-					2
07	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	53	1	1159	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	46	1	995	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	1230	N	863	-0-	-367 B	-0-	38	1	824	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	81	1	1764	2	Y	-0-					-0-
*11	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	48	1	1039	2	Y	5	5	8			-0-
							6	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
06	7560	X	7136	-0-	-424 B	-0-	313	1	6800	2	Y	21	52	1			22
							23	9									
07	7812	X	5836	-0-	-1976 B	-0-	256	1	5566	2	Y	13	1	8			34
							14	9									
08	6657	X	6657	-0-	-0- B	-0-	290	1	6300	2	Y	61	29	1	46	8	20
							67	9									
09	7140	X	5813	-0-	-1327 B	-0-	255	1	5536	2	Y	20	7	8			33
							22	9									
10	7378	X	5746	-0-	-1632 B	-0-	252	1	5476	2	Y	16	28	1	1	8	20
							18	9									
11	7140	X	4498	-0-	-2642 B	-0-	197	1	4282	2	Y	17	26	1	5	8	6
							19	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS 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
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
*11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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
06	2130	#	1531	-0-	-599	-0-	1509	2	22	9	N	20					155
07	2046	#	668	-0-	-1378	-0-	662	2	6	9	N	5					160
08	2046	#	528	-0-	-1518	-0-	518	2	10	9	N	9					169
09	1950	#	347	-0-	-1603	-0-	344	2	3	9	N	3					172
10	1891	#	665	-0-	-1226	-0-	659	2	6	9	N	5					177
11	1530	#	723	-0-	-807	-0-	709	2	14	9	N	13					190

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
06	1948	R	1948	-0-	-0-	-0-	1914	2	34	9	N	31					70
07	2046	#	1664	-0-	-382	-0-	1647	2	17	9	N	15					85
08	2077	#	1908	-0-	-169	-0-	1879	2	29	9	N	26					111
09	2010	#	1797	-0-	-213	-0-	1755	2	42	9	N	38					149
10	2015	#	1879	-0-	-136	-0-	1851	2	28	9	N	25					174
11	1950	#	1695	-0-	-255	-0-	1672	2	23	9	N	21	161	1			34

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
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					101
07	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-					101
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					101
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					101
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					101
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

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
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	18	1	421	2	N	-0-					43
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	31	1	372	2	N	-0-					43
08	186	N	36	-0-	-150	-0-	31	1	5	2	N	-0-					43
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	491	2	N	-0-					43
10	403	N	314	-0-	-89	-0-	19	1	295	2	N	-0-					43
*11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	29	1	434	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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 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
06	270	X	31	-0-	-239	-0-	30	2	1	9	N	1					56
07	279	X	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-					56
08	279	X	139	-0-	-140	-0-	139	2			N	-0-					56
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	1					57
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					58
11	180	X	46	-0-	-134	-0-	46	2			N	-0-					58

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
06	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1777	2	17	9	N	15					145
07	1674	X	1581	-0-	-93	-0-	1568	2	13	9	N	12					157
08	1798	X	1601	-0-	-197	-0-	1594	2	7	9	N	6					163
09	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1808	2	4	9	N	4					167
10	1860	X	1082	-0-	-778	-0-	1072	2	10	9	N	9					176
11	1800	X	1164	-0-	-636	-0-	1161	2	3	9	N	3					179

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
06	2873	N	2826	-0-	-47	-0-	2801	2	25	9	N	23					197
07	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2531	2	1	9	N	1					198
08	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2699	2	22	9	N	20	176	1			42
09	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3097	2	12	9	N	11					53
10	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					53
*11	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1143	2	2	9	N	2					55

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
06	982	X	982	-0-	-0-	-0-	965	2	17	9	N	15					180
07	682	X	597	-0-	-85	-0-	597	2			N	-0-					180
08	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					180
09	990	X	648	-0-	-342	-0-	642	2	6	9	N	5					185
10	1023	X	437	-0-	-586	-0-	437	2			N	-0-					185
11	990	X	477	-0-	-513	-0-	477	2			N	-0-					185

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
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					43
07	310	N	40	-0-	-270	-0-	40	2			N	-0-					43
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					43
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	63	2	9	9	N	8					51
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	N	1					52
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					52

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					147
07	1023	N	916	-0-	-107	-0-	916	2			N	-0-					147
08	1023	N	922	-0-	-101	-0-	922	2			N	-0-					147
09	990	N	865	-0-	-125	-0-	865	2			N	-0-					147
10	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2			N	-0-					147
11	900	N	812	-0-	-88	-0-	812	2			N	-0-					147

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

06	SWR 10	1304	-0-	1304	83848	1203	2	101	9	Y	92	60	1			180
07	SWR 10	897	-0-	897	84745	860	2	37	9	Y	34	58	1			156
08	SWR 10	1059	-0-	1059	85804	1048	2	11	9	Y	10	60	1			106
09	SWR 10	1108	-0-	1108	86912	1108	2			Y	-0-					106
10	SWR 10	814	-0-	814	87726	702	2	112	9	Y	102					208
11	SWR 10	753	-0-	753	88479	753	2			Y	-0-	69	1			139

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	X	9	-0-	-111	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*11	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	336	1	3253	2	Y	35	30	1			15
						39	9									
07	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	351	1	3971	2	Y	40	45	1			10
						44	9									
08	4898 X	2945	-0-	-1953	-0-	272	1	2655	2	Y	16	16	1			10
						18	9									
09	4740 X	320	-0-	-4420	-0-	87	1	232	2	Y	1	10	1			1
						1	9									
10	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

06	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	30	X	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	30	X	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
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-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-					-0-
*08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
*09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
*10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
*11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					10
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	10	1			-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-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9856 - 10078

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HOWE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 172557 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 6350 - 6360

06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	37	1	971	2	N	32	170	1				47
							194	3	35	9								
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	39	1	1046	2	N	36						83
							202	3	40	9								
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	38	1	1040	2	N	45						128
							207	3	50	9								
09	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	34	1	878	2	N	44						172
							164	3	48	9								
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	37	1	953	2	N	45	170	1				47
							183	3	50	9								
11	1140	N	895	-0-	-245	-0-	34	1	692	2	N	33						80
							133	3	36	9								

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	4500	X	3126	-0-	-1374	-0-	218	1	2879	3	N	26					180
							29	9									
07	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	278	1	4575	3	N	47					227
							52	9									
08	4278	X	4170	-0-	-108	-0-	256	1	3872	3	N	38	175	1			90
							42	9									
09	4140	X	3977	-0-	-163	-0-	193	1	3716	3	N	62					152
							68	9									
*10	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	279	1	4437	3	N	52					204
							57	9									
11	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					204

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354

06	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6320 - 6326

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

06	2700	X	2060	-0-	-640	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2154	-0-	-636	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	2076	-0-	-528	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
10	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
*11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362

06	5640	X	5148	-0-	-492	-0-	109	1	4951	2	Y	80	81	1			6
							88	9									
07	5673	X	5433	-0-	-240	-0-	115	1	5211	2	Y	97	98	1			5
							107	9									
08	5611	X	4969	-0-	-642	-0-	101	1	4777	2	Y	83	80	1			8
							91	9									
09	5430	X	4908	-0-	-522	-0-	107	1	4720	2	Y	74	75	1			7
							81	9									
10	5487	X	5247	-0-	-240	-0-	117	1	5023	2	Y	97	90	1			14
							107	9									
11	5250	X	4326	-0-	-924	-0-	98	1	4125	2	Y	94	95	1			13
							103	9									

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349

06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	41	1	1875	2	Y	31	32	1			4
							34	9									
07	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	43	1	1954	2	Y	38	38	1			4
							42	9									
08	2077	N	1913	-0-	-164	-0-	39	1	1839	2	Y	32	31	1			5
							35	9									
09	1950	N	1874	-0-	-76	-0-	41	1	1802	2	Y	28	29	1			4
							31	9									
10	2046	N	2011	-0-	-35	-0-	45	1	1926	2	Y	36	34	1			6
							40	9									
11	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	41	1	1723	2	Y	41	41	1			6
							45	9									

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

06	1140	N	131	-0-	-1009	-0-	3	1	127	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
07	1116	N	171	-0-	-945	-0-	4	1	165	2	Y	2	2	1			10
							2	9									
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	35	1	1672	2	Y	27	26	1			11
							30	9									
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	33	1	1454	2	Y	23	23	1			11
							25	9									
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	33	1	1431	2	Y	26	24	1			13
							29	9									
*11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	33	1	1397	2	Y	28	28	1			13
							31	9									

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	56	1	2563	2	Y	40	42	1			2
							44	9									
07	2728	X	2629	-0-	-99	-0-	56	1	2519	2	Y	49	49	1			2
							54	9									
08	2852	X	2667	-0-	-185	-0-	54	1	2567	2	Y	42	41	1			3
							46	9									
09	2760	X	2558	-0-	-202	-0-	56	1	2459	2	Y	39	39	1			3
							43	9									
10	2852	X	2632	-0-	-220	-0-	58	1	2519	2	Y	50	46	1			7
							55	9									
11	2670	X	2269	-0-	-401	-0-	51	1	2163	2	Y	50	50	1			7
							55	9									

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

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

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

06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1004	3	34	9	N	31						87
07	1116	N	993	-0-	-123	-0-	986	3	7	9	N	6	65	1				28
08	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	984	3	22	9	N	20						48
09	1050	N	889	-0-	-161	-0-	882	3	7	9	N	6						54
10	992	N	912	-0-	-80	-0-	893	3	19	9	N	17						71
11	960	N	921	-0-	-39	-0-	908	3	13	9	N	12						83

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	514	1	1101	2	N	1						215
							1	9										
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	436	1	1096	2	N	-0-						215
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	323	1	744	2	N	13	174	1				54
							14	9										
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	310	1	770	2	N	1						55
							1	9										
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	337	1	812	2	N	-0-						55
*11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	337	1	854	2	N	4						59
							4	9										

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

06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2032	3	31	9	N	28						94
07	2542	N	2427	-0-	-115	-0-	2397	3	30	9	N	27						121
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	512	1	1813	2	N	26						147
							29	9										
09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	445	1	1872	2	N	50	30	1				167
							55	9										
10	2418	N	2362	-0-	-56	-0-	269	1	2060	2	N	30	165	1				32
							33	9										
*11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	276	1	2003	2	N	20						52
							22	9										

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

06	6510	X	6280	-0-	-230	-0-	6252	3	28	9	Y	25	25	1				5
07	6727	X	6523	-0-	-204	-0-	6499	3	24	9	Y	22	22	1				5
08	6727	X	6453	-0-	-274	-0-	6429	3	24	9	Y	22	22	1				5
09	6360	X	6069	-0-	-291	-0-	6045	3	24	9	Y	22	22	1				5
10	6572	X	6250	-0-	-322	-0-	6229	3	21	9	Y	19	19	1				5
11	6300	X	6112	-0-	-188	-0-	6091	3	21	9	Y	19	19	1				5

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	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

06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					1
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	135	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	Y	2					4
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					4
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1	3	1			2
*11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	169	2	2	9	Y	2					4

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

06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					170
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					170
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					170
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					170
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					170
11	1680	N	1312	-0-	-368	-0-	1312	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

06	660	N	343	-0-	-317	-0-	343	2			N	-0-					181
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					181
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					181
09	330	N	60	-0-	-270	-0-	60	2			N	-0-					181
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					181
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					181

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					108
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					108
08	1798	N	1623	-0-	-175	-0-	1623	2			N	-0-					108
09	1560	N	322	-0-	-1238	-0-	322	2			N	-0-					108
10	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					108
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					108

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					20

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 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
06	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	2			N	-0-					5
07	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	2			N	-0-					5
08	2840	N	2840	-0-	-0- B	-0-	2840	2			N	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	294	-0-	-756 B	-0-	294	2			N	-0-					5
10	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					5
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-					N	NO RPT					5

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2015 - P/A 07/15/15																	

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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					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
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					40
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					40
08	279	N	107	-0-	-172	-0-	107	2			N	-0-					40
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					40
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					40
*11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	366	1	801	2	N	4					44
							4	9									

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
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	208	1	453	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
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					249
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					249
08	2077	N	1672	-0-	-405	-0-	1672	2			N	-0-					249
09	1950	N	1353	-0-	-597	-0-	1353	2			N	-0-					249
10	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					249
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					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
06	300	N	238	-0-	-62	-0-	35	1	203	2	N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	102	1	308	2	N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	146	1	240	2	N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	135	1	208	2	N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	121	1	245	2	N	-0-					-0-
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	94	1	173	2	N	-0-					-0-

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
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	287	1	627	2	N	-0-					-0-

JANUARY WELL #: 1 RRCID -> 275030 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	511	X	511	-0-	-0-	-0-	72	1	422	2	N	15					17
							17	9									
07	682	N	451	-0-	-231	-0-	112	1	339	2	N	-0-					17
08	713	N	523	-0-	-190	-0-	198	1	325	2	N	-0-					17
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	275	1	426	2	N	-0-					17
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	208	1	423	2	N	-0-					17
11	510	N	479	-0-	-31	-0-	168	1	311	2	N	-0-					17

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
HARRISON, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 155792 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					563
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					563
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					563
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					563
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					563
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					563

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	X	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	496	X	408	-0-	-88	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	480	X	315	-0-	-165	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	496	X	271	-0-	-225	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	390	X	268	-0-	-122	-0-	268	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	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
06	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-					10
07	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	2			N	-0-					10
08	682	N	39	-0-	-643	-0-	39	2			N	-0-					10
09	420	N	54	-0-	-366	-0-	54	2			N	-0-					10
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					10
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					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
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1839	-0-	-83	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1725	-0-	-75	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1718	-0-	-52	-0-	1718	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
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	1050	N	681	-0-	-369	-0-	681	2			N	-0-					148
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					148
08	899	N	629	-0-	-270	-0-	629	2			N	-0-					148
09	690	N	250	-0-	-440	-0-	250	2			N	-0-					148
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					148
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					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
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	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
06	2970	X	2029	-0-	-941	-0-	2029	3			N	-0-					38
07	3069	X	1205	-0-	-1864	-0-	1205	3			N	-0-					38
08	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3332	3	25	9	N	23					61
09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3065	3	24	9	N	22					83
10	3100	X	2875	-0-	-225	-0-	2875	3			N	-0-					83
11	3240	X	2417	-0-	-823	-0-	2417	3			N	-0-					83

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	120	1	572	2	N	-0-					17
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	245	1	947	2	N	-0-					17
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	315	1	1038	2	N	-0-					17
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	400	1	926	2	N	-0-					17
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	162	1	896	2	N	-0-					17
*11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	420	1	950	2	N	-0-					17

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
06	600	N	379	-0-	-221	-0-	132	1	247	2	N	-0-					180
07	620	N	586	-0-	-34	-0-	173	1	413	2	N	-0-					180
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	200	1	400	2	N	21					201
							23	9									
09	390	N	230	-0-	-160	-0-	141	1	89	2	N	-0-					201
10	589	N	243	-0-	-346	-0-	63	1	180	2	N	-0-					201
11	600	N	300	-0-	-300	-0-	300	2			N	-0-	1	8			200

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
06	2700	N	2189	-0-	-511	-0-	706	1	1329	2	N	140					189
							154	9									
07	2728	N	1670	-0-	-1058	-0-	492	1	1178	2	N	-0-					189
08	2635	N	1700	-0-	-935	-0-	500	1	1200	2	N	-0-					189
09	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	1561	1	994	2	N	-0-					189
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	609	1	1724	2	N	-0-					189
*11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					189

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
06	390	N	81	-0-	-309	-0-	28	1	53	2	N	-0-					155
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	57	1	136	2	N	-0-					155
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	60	1	150	2	N	-0-					155
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	88	1	57	2	N	-0-					155
10	186	N	33	-0-	-153	-0-	9	1	24	2	N	-0-					155
11	210	N	75	-0-	-135	-0-	75	2			N	-0-	1	8			154

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	753	-0-	-357	-0-	753	2			N	-0-					375
07	930	N	821	-0-	-109	-0-	821	2			N	-0-					375
08	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	1101	2			N	-0-					375
09	750	N	639	-0-	-111	-0-	639	2			N	-0-					375
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					375
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					375

OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 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
06	1020	N	561	-0-	-459	-0-	561	2			N	-0-					209
07	1023	N	417	-0-	-606	-0-	417	2			N	-0-					209
08	837	N	713	-0-	-124	-0-	713	2			N	-0-					209
09	570	N	8	-0-	-562	-0-	8	2			N	-0-					209
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					209
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					209

BAGLEY, UNA WELL #: 1 RRCID -> 120269 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	1			N	-0-					57
07	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					57
08	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					57
09	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					57
10	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					57
*11	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					57

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
JOHNSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 149097 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064

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

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

06	1080	N	729	-0-	-351	-0-	729	2			N	-0-					76
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					76
08	992	N	812	-0-	-180	-0-	812	2			N	-0-					76
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					76
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					76
11	780	N	103	-0-	-677	-0-	103	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

06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	2			N	-0-					53
07	434	N	278	-0-	-156	-0-	278	2			N	-0-					53
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					53
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					53
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					53
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					53

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6116 - 6130

06	2923	R	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			Y	-0-					-0-
07	2863	R	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			Y	-0-					-0-
08	2976	#	2953	-0-	-23	-0-	2953	3			Y	-0-					-0-
09	3169	R	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			Y	-0-					-0-
10	3200	R	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			Y	-0-					-0-
11	2910	#	2848	-0-	-62	-0-	2848	3			Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
11	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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	466	-0-	-314	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*11	660	N	510	-0-	-150	-0-	510	2			N	-0-					-0-

LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	52	-0-	52	52	52	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	28	-0-	28	80	28	2			N	-0-					-0-
08	174	N	94	-0-	-80	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	27	-0-	27	1420	27	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	17	-0-	17	1437	17	2			N	-0-					-0-
08	1589	N	152	-0-	-1437	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	1693	2	1	9	N	1	1	8			39
07	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	1772	2	6	9	N	5					44
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1707	2	141	9	N	128	1	8			171
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1777	2	1	9	N	1	1	8			171
10	1767	N	1598	-0-	-169	-0-	1597	2	1	9	N	1	1	8			171
*11	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2442	2	8	9	N	7	3	8			175

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10080 - 10096

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974						N	NO RPT					-0-
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	-0-	-0-	-0-	974						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974						N	NO RPT					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
FURRH (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 106988 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 8856

06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	217	S	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217	S	-0-	-0-	-217	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 105309 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8421 - 8500

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 160071 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 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
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
09	960	N	798	-0-	-162	-0-	798	3			N	-0-					-0-
10	961	N	474	-0-	-487	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 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
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	403	-0-	-837	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	387	-0-	-822	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	840	N	717	-0-	-123	-0-	717	3			N	-0-					-0-
*10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1740	N	1733	-0-	-7	-0-	1731	3	2	9	N	2					47
07	1798	N	1602	-0-	-196	-0-	1591	3	11	9	N	10					57
08	1767	N	1488	-0-	-279	-0-	1486	3	2	9	N	2					59
09	1740	N	1230	-0-	-510	-0-	1230	3			N	-0-					59
10	1612	N	890	-0-	-722	-0-	890	3			N	-0-					59
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					59

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
06	840	N	793	-0-	-47	-0-	779	3	14	9	N	13					107
07	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	3			N	-0-					107
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					107
09	780	N	664	-0-	-116	-0-	664	3			N	-0-					107
10	806	N	525	-0-	-281	-0-	525	3			N	-0-					107
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					107

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
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1370	3	3	9	N	3					187
07	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	1415	3			N	-0-					187
08	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	1384	3			N	-0-					187
09	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1352	3			N	-0-					187
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1393	3	33	9	N	30	2	8			215
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					215

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					17
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					17
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					17
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					17
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					17
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					17

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688

06	14B2	EXT	5	-0-	5	13	5	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
08	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704

06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					30
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					30
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740

06	2940	X	182	-0-	-2758	-0-	182	2			Y	-0-					20
07	3162	X	3	-0-	-3159	-0-	3	2			Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					20
*11	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					20

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706

06	450	N	279	-0-	-171	-0-	279	2			Y	-0-					20
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					20
08	744	X	5	-0-	-739	-0-	5	2			Y	-0-					20
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					20
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					20
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					20

GUILL, C. WELL #: 1 RRCID -> 183860 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585

06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					18
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					18
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					18
09	420	N	34	-0-	-386	-0-	34	2			N	-0-					18
10	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	2			N	-0-					18
11	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	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
06	1830	N	1714	-0-	-116	-0-	1646	2	68	9	Y	62					139
07	1891	N	1697	-0-	-194	-0-	1697	2			Y	-0-					139
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1685	2	102	9	Y	93	177	1			55
09	1710	N	1705	-0-	-5	-0-	1607	2	98	9	Y	89					144
10	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	1660	2			Y	-0-					144
11	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	1620	2			Y	-0-					144

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
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2014 - PLUGGED 12/06/14

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
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	137 4	1 9	1057	2	N	4					71
07	1054	N	953	-0-	-101	-0-	113	1	840	2	N	-0-					71
08	1178	N	743	-0-	-435	-0-	99	1	644	2	N	-0-					71
09	1200	N	741	-0-	-459	-0-	94	1	647	2	N	-0-					71
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					71
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					71

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
06	1500	N	932	-0-	-568	-0-	106 8	1 9	818	2	Y	7	4	8			36
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	163 7	1 9	1210	2	Y	6	4	8			38
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	181 24	1 9	1175	2	Y	22	5	8			55
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	202 7	1 9	1391	2	Y	6	50	1	3	8	8
10	1395	N	808	-0-	-587	-0-	122 39	1 9	647	2	Y	35	3	8			40
11	1350	N	852	-0-	-498	-0-	141 2	1 9	709	2	Y	2	2	8			40

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
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					57
07	1643	N	1568	-0-	-75	-0-	1568	2			N	-0-					57
08	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1593	2			N	-0-					57
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					57
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					57
*11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					57

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	1890	X	1792	-0-	-98	-0-	204	1	1577	2	Y	10	8	8			36
							11	9									
07	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	264	1	1961	2	Y	11	9	8			38
							12	9									
08	1581	X	1521	-0-	-60	-0-	199	1	1292	2	Y	27	10	8			55
							30	9									
09	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	249	1	1712	2	Y	8	50	1	5	8	8
							9	9									
10	2232	X	261	-0-	-1971	-0-	37	1	199	2	Y	23	2	8			29
							25	9									
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	2	2	8			29

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 192536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 9576

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	3210	X	2388	-0-	-822	-0-	2388	2			Y	-0-					35
07	3193	X	2519	-0-	-674	-0-	2517	2	2	9	Y	2	2	8			35
08	T. A.		2462	-0-	2462	2462	2460	2	2	9	Y	2	2	8			35
09	T. A.		2052	-0-	2052	4514	2042	2	10	9	Y	9	9	8			35
10	T. A.		2080	-0-	2080	6594	2079	2	1	9	Y	1	1	8			35
*11	9228	X	2634	-0-	-6594	-0-	2634	2			Y	-0-					35

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	123	1	954	2	Y	8	5	8			42
							9	9									
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	146	1	1080	2	Y	8	4	8			46
							9	9									
08	1178	N	986	-0-	-192	-0-	127	1	824	2	Y	32	7	8			71
							35	9									
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	143	1	981	2	Y	7	65	1	3	8	10
							8	9									
10	1240	N	1074	-0-	-166	-0-	168	1	892	2	Y	13	2	8			21
							14	9									
11	960	N	921	-0-	-39	-0-	152	1	767	2	Y	2	2	8			21
							2	9									

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					3
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	113	1	874	2	N	-0-					16
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	51	1	377	2	N	2	2	8			16
							2	9									
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	52	1	338	2	N	7	7	8			16
							8	9									
09	990	N	242	-0-	-748	-0-	31	1	211	2	N	-0-					16
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					16
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					16

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	630	N	574	-0-	-56	-0-	66	1	508	2	Y	-0-					43
07	651	N	572	-0-	-79	-0-	68	1	504	2	Y	-0-					43
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	85	1	550	2	Y	-0-					43
09	570	N	540	-0-	-30	-0-	69	1	471	2	Y	-0-					43
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	116	1	615	2	Y	-0-					43
*11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	104	1	527	2	Y	-0-					43

WARE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8550 - 9820

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	52	1	405	2	Y	-0-					22
07	372	N	221	-0-	-151	-0-	26	1	195	2	Y	-0-					22
08	744	X	278	-0-	-466	-0-	37	1	241	2	Y	-0-					22
09	480	X	174	-0-	-306	-0-	22	1	152	2	Y	-0-					22
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					22
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					22

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

06	180	N	10	-0-	-170	-0-	10	2			Y	-0-					7
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					7
10	T. A.		2	-0-	2	13	2	2			Y	-0-					7
*11	436	X	423	-0-	-13	-0-	423	2			Y	-0-					7

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

06	683	X	683	-0-	-0-	-0-	78	1	601	2	Y	4	4	8			8
							4	9									
07	527	X	450	-0-	-77	-0-	53	1	396	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
08	713	X	583	-0-	-130	-0-	77	1	498	2	Y	7	7	8			8
							8	9									
09	690	X	408	-0-	-282	-0-	52	1	355	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
10	713	X	427	-0-	-286	-0-	68	1	359	2	Y	-0-					8
11	690	X	552	-0-	-138	-0-	91	1	461	2	Y	-0-					8

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	723	2	3	9	Y	3	3	8			32
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1027	2	4	9	Y	4	4	8			32
08	842	X	842	-0-	-0-	-0-	834	2	8	9	Y	7	7	8			32
09	834	X	834	-0-	-0-	-0-	828	2	6	9	Y	5	5	8			32
10	1023	X	640	-0-	-383	-0-	638	2	2	9	Y	2	2	8			32
11	990	X	693	-0-	-297	-0-	691	2	2	9	Y	2	2	8			32

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	99	1	765	2	Y	6	6	8			17
							7	9									
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	102	1	753	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
08	651	N	631	-0-	-20	-0-	83	1	537	2	Y	10	10	8			17
							11	9									
09	870	N	782	-0-	-88	-0-	99	1	679	2	Y	4	4	8			17
							4	9									
10	868	N	846	-0-	-22	-0-	134	1	710	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
*11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	123	1	619	2	Y	2	2	8			17
							2	9									

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9630 - 9757

06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	833	2	2	9	N	2	2	8			17
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	841	2	3	9	N	3	3	8			17
08	868	N	820	-0-	-48	-0-	817	2	3	9	N	3	3	8			17
09	840	N	766	-0-	-74	-0-	763	2	3	9	N	3	3	8			17
10	837	N	766	-0-	-71	-0-	765	2	1	9	N	1	1	8			17
11	780	N	721	-0-	-59	-0-	720	2	1	9	N	1	1	8			17

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822

06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	80	1	615	2	N	8	8	8			32
							9	9									
07	589	N	526	-0-	-63	-0-	62	1	460	2	N	4	4	8			32
							4	9									
08	1054	N	415	-0-	-639	-0-	54	1	352	2	N	8	8	8			32
							9	9									
09	690	N	384	-0-	-306	-0-	48	1	329	2	N	6	6	8			32
							7	9									
10	527	N	413	-0-	-114	-0-	65	1	344	2	N	4	4	8			32
							4	9									
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	63	1	318	2	N	3	3	8			32
							3	9									

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614

06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	218	1	2153	2	Y	5	5	8			7
							6	9									
07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	241	1	2234	2	Y	6	5	8			8
							7	9									
08	2232	N	1728	-0-	-504	-0-	166	1	1558	2	Y	4	2	8			10
							4	9									
09	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	232	1	2370	2	Y	4	1	8			13
							4	9									
10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	247	1	2328	2	Y	9	8	8			14
							10	9									
*11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	244	1	2280	2	Y	9	6	8			17
							10	9									

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740

06	1560	N	1392	-0-	-168	-0-	1333	2	59	9	N	54	4	8			164
07	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	1470	2	4	9	N	4	4	8			164
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1318	2	3	9	N	3	3	8			164
09	1380	N	1017	-0-	-363	-0-	971	2	46	9	N	42	172	1			34
10	1488	N	966	-0-	-522	-0-	959	2	7	9	N	6	6	8			34
11	1290	N	866	-0-	-424	-0-	864	2	2	9	N	2	2	8			34

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702

06	3090	X	2052	-0-	-1038	-0-	188	1	1860	2	Y	4	4	8			11
							4	9									
07	3193	X	2045	-0-	-1148	-0-	199	1	1838	2	Y	7	6	8			12
							8	9									
08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	226	1	2126	2	Y	5	2	8			15
							6	9									
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	189	1	1935	2	Y	6	1	8			20
							7	9									
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	215	1	2021	2	Y	9	8	8			21
							10	9									
*11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	205	1	1917	2	Y	6	4	8			23
							7	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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

06	3870	X	3532	-0-	-338	-0-	3423	2	109	9	N	99	176	1	6	8	17
07	3968	X	3497	-0-	-471	-0-	3488	2	9	9	N	8	8	8			17
08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4090	2	6	9	N	5	5	8			17
09	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4013	2	3	9	N	3	3	8			17
10	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4255	2	22	9	N	20	15	8			22
11	3960	X	3519	-0-	-441	-0-	3511	2	8	9	N	7	7	8			22

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

06	2250	N	2079	-0-	-171	-0-	2021	2	58	9	N	53	178	1	8	8	17
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2124	2	52	9	N	47	10	8			54
08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2134	2	4	9	N	4	4	8			54
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2101	2	2	9	N	2	2	8			54
10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2191	2	135	9	N	123	13	8			164
11	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	2028	2	7	9	N	6	6	8			164

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

06	2400	N	2290	-0-	-110	-0-	210	1	2076	2	N	4	4	8			102
							4	9										
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	234	1	2163	2	N	9	7	8			104
							10	9										
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	229	1	2155	2	N	9	3	8			110
							10	9										
09	2280	N	2227	-0-	-53	-0-	198	1	2020	2	N	8	1	8			117
							9	9										
10	2418	N	2281	-0-	-137	-0-	217	1	2044	2	N	18	8	8			127
							20	9										
*11	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	230	1	2151	2	N	15	5	8			137
							17	9										

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3030	X	2483	-0-		-547	-0-	224	1	2211	2	Y	44	3	8			85
								48	9									
07	3131	X	2353	-0-		-778	-0-	228	1	2107	2	Y	16	5	8			96
								18	9									
08	3007	X	1481	-0-		-1526	-0-	141	1	1326	2	Y	13	1	8			108
								14	9									
09	3656	X	3656	-0-		-0-	-0-	325	1	3321	2	Y	9	105	1	1	8	11
								10	9									
10	2678	X	2678	-0-		-0-	-0-	255	1	2399	2	Y	22	6	8			27
								24	9									
*11	2576	X	2576	-0-		-0-	-0-	247	1	2309	2	Y	18	3	8			42
								20	9									

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

06	3000	N	3024	-0-		24	24	2867	2	157	9	N	143	177	1	8	8	112
07	3033	N	3009	-0-		-24	-0-	2997	2	12	9	N	11	11	8			112
08	3013	N	3013	-0-		-0-	-0-	3007	2	6	9	N	5	5	8			112
09	2511	N	2511	-0-		-0-	-0-	2509	2	2	9	N	2	2	8			112
10	2479	N	2479	-0-		-0-	-0-	2383	2	96	9	N	87	15	8			184
*11	2220	N	2220	-0-		-0-	-0-	2150	2	70	9	N	64	177	1	7	8	64

MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782

06	1163	N	1163	-0-		-0-	-0-	107	1	1054	2	N	2	2	8			22
								2	9									
07	1046	N	1046	-0-		-0-	-0-	102	1	941	2	N	3	3	8			22
								3	9									
08	1085	N	1001	-0-		-84	-0-	96	1	904	2	N	1	1	8			22
								1	9									
09	1170	N	752	-0-		-418	-0-	67	1	685	2	N	-0-					22
10	1054	N	541	-0-		-513	-0-	52	1	487	2	N	2	1	8			23
								2	9									
11	960	N	500	-0-		-460	-0-	48	1	452	2	N	-0-					23

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

06	3	N	-0-	-0-		-3	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30
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

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734

06	4743	X	4743	-0-		-0-	-0-	4730	2	13	9	N	12	12	8			87
07	4991	X	4911	-0-		-80	-0-	4825	2	86	9	N	78	18	8			147
08	5094	X	5094	-0-		-0-	-0-	5081	2	13	9	N	12	10	8			149
09	4830	X	4797	-0-		-33	-0-	4768	2	29	9	N	26	160	1	3	8	12
10	4898	X	4452	-0-		-446	-0-	4430	2	22	9	N	20	20	8			12
11	4920	X	4599	-0-		-321	-0-	4586	2	13	9	N	12	12	8			12

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 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
06	4680	X	4441	-0-	-239	-0-	406	1	4003	2	Y	29	4	8			53
							32	9									
07	4805	X	4358	-0-	-447	-0-	423	1	3920	2	Y	14	7	8			60
							15	9									
08	4650	X	4260	-0-	-390	-0-	409	1	3841	2	Y	9	2	8			67
							10	9									
09	4440	X	4146	-0-	-294	-0-	369	1	3769	2	Y	7	65	1	2	8	7
							8	9									
10	4588	X	4519	-0-	-69	-0-	431	1	4063	2	Y	23	7	8			23
							25	9									
11	4440	X	4215	-0-	-225	-0-	405	1	3790	2	Y	18	3	8			38
							20	9									

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

06	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	1543	2	108	9	N	98	173	1	7	8	62
07	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1633	2	10	9	N	9	9	8			62
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1642	2	81	9	N	74	5	8			131
09	1650	N	1616	-0-	-34	-0-	1614	2	2	9	N	2	2	8			131
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1634	2	77	9	N	70	12	8			189
11	1680	N	1401	-0-	-279	-0-	1393	2	8	9	N	7	175	1	6	8	15

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988

06	1620	N	1058	-0-	-562	-0-	1058	2			Y	-0-					37
07	1829	N	806	-0-	-1023	-0-	806	2			Y	-0-					37
08	2077	X	1733	-0-	-344	-0-	1733	2			Y	-0-					37
09	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2493	2	1	9	Y	1	1	8			37
10	2077	X	1716	-0-	-361	-0-	1715	2	1	9	Y	1	1	8			37
*11	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					37

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
TIMMINS WELL #: 6 L RRCID -> 047063 COMPL. DATE 08/25/1969 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8687 - 8692

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

06	3000	N	1613	-0-	-1387	2377	405	1	1208	3	Y	-0-					7
07	3100	N	1402	-0-	-1698	679	171	1	1231	3	Y	-0-					7
08	2217	N	1538	-0-	-679	-0-	91	1	1447	3	Y	-0-					7
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	3270	X	2257	-0-	-1013	-0-	567	1	1690	3	Y	-0-					9
07	3038	X	1795	-0-	-1243	-0-	219	1	1576	3	Y	-0-					9
08	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	178	1	2497	3	Y	-0-					9
09	2700	X	2019	-0-	-681	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
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
06	2670	X	2284	-0-	-386	-0-	573	1	1711	3	Y	-0-					8
07	2759	X	1833	-0-	-926	-0-	224	1	1609	3	Y	-0-					8
08	2883	X	1975	-0-	-908	-0-	94	1	1881	3	Y	-0-					8
09	2790	X	2652	-0-	-138	-0-	2652	3			Y	-0-					-0-
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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
06	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	503	1	1499	3	Y	-0-					7
07	1829	X	1649	-0-	-180	-0-	202	1	1447	3	Y	-0-					7
08	2356	X	2141	-0-	-215	-0-	113	1	2028	3	Y	-0-					7
09	2310	X	2046	-0-	-264	-0-	2046	3			Y	-0-					-0-
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-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
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	56	1	1073	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	50	1	956	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	53	1	1046	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	743	-0-	-337	-0-	38	1	705	2	N	-0-					-0-
10	992	N	552	-0-	-440	-0-	28	1	524	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	559	-0-	-491	-0-	27	1	532	2	N	-0-					-0-

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 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
06	3000	N	3994	-0-	994	9042	199	1	3795	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3361	-0-	261	9303	166	1	3195	2	N	-0-					-0-
08	12843	X	3540	-0-	-9303	-0-	172	1	3368	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	3672	-0-	-768	-0-	187	1	3485	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	2569	-0-	-2019	-0-	128	1	2441	2	N	-0-					-0-
*11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	213	1	4241	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 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
06	480	X	418	-0-	-62	-0-	21	1	397	2	N	-0-					-0-
07	721	X	721	-0-	-0-	-0-	36	1	685	2	N	-0-					-0-
08	434	N	405	-0-	-29	-0-	20	1	385	2	N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	2	N	-0-					-0-
10	434	N	193	-0-	-241	-0-	10	1	183	2	N	-0-					-0-
*11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	25	1	498	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 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
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	102	1	1947	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	103	1	1970	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2016	-0-	-185	-0-	98	1	1918	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1419	-0-	-621	-0-	72	1	1347	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1500	-0-	-577	-0-	75	1	1425	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1468	-0-	-482	-0-	70	1	1398	2	N	-0-					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	88	1	1670	2	N	-0-					-0-
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	98	1	1892	2	N	-0-					-0-
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	77	1	1516	2	N	-0-					-0-
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	76	1	1411	2	N	-0-					-0-
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	64	1	1217	2	N	-0-					-0-
*11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	57	1	1139	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 136105 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 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
06	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	99	1	1893	2	N	-0-					-0-
07	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	103	1	1976	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1310	-0-	-550	-0-	64	1	1246	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	448	-0-	-1352	-0-	23	1	425	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	833	-0-	-1027	-0-	42	1	791	2	N	-0-					-0-
*11	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	133	1	2644	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 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
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	49	1	940	2	N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	25	1	478	2	N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	N	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	46	1	867	2	N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	2	N	-0-					-0-
*11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	34	1	667	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 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
06	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	210	1	4006	2	N	-0-			-0-
07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	215	1	4134	2	N	-0-			-0-
08	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	207	1	4061	2	N	-0-			-0-
09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	211	1	3933	2	N	-0-			-0-
10	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	214	1	4081	2	N	-0-			-0-
*11	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	195	1	3875	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	93	1	1773	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1095	-0-	-672	-0-	54	1	1041	2	N	-0-			-0-
08	1922	N	1594	-0-	-328	-0-	77	1	1517	2	N	-0-			-0-
09	1860	N	1451	-0-	-409	-0-	74	1	1377	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	53	1	1022	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	1264	-0-	-266	-0-	61	1	1203	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

06	480	N	424	-0-	-56	-0-	21	1	403	2	N	-0-			-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	2	N	-0-			-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	24	1	469	2	N	-0-			-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	24	1	439	2	N	-0-			-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	24	1	453	2	N	-0-			-0-
*11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

06	4530	X	4080	-0-	-450	-0-	203	1	3877	2	N	-0-			-0-
07	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	229	1	4396	2	N	-0-			-0-
08	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	243	1	4776	2	N	-0-			-0-
09	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	255	1	4752	2	N	-0-			-0-
10	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	226	1	4305	2	N	-0-			-0-
*11	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	194	1	3862	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587

06	3330	X	3174	-0-	-156	-0-	158	1	3016	2	N	-0-			-0-
07	3441	X	3378	-0-	-63	-0-	167	1	3211	2	N	-0-			-0-
08	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	139	1	2724	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3108	-0-	108	108	158	1	2950	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3154	-0-	54	162	157	1	2997	2	N	-0-			-0-
*11	2848	N	2686	-0-	-162	-0-	129	1	2557	2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	4200	X	4119	-0-	-81	-0-	205	1	3914	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	4056	-0-	-284	-0-	201	1	3855	2	N	-0-					-0-
08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	209	1	4103	2	N	-0-					-0-
09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	208	1	3874	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3997	-0-	-2	-0-	199	1	3798	2	N	-0-					-0-
*11	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	195	1	3881	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 9 RRCID -> 169594 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8396 - 9492

06	390	N	210	-0-	-180	-0-	10	1	199	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	286	N	-0-	-0-	-286	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/23/2015 - W/O TO 06-278507

BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

06	2070	X	1698	-0-	-372	-0-	85	1	1613	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	1817	-0-	-632	-0-	90	1	1727	2	N	-0-					-0-
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	99	1	1949	2	N	-0-					-0-
09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	104	1	1935	2	N	-0-					-0-
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	97	1	1841	2	N	-0-					-0-
*11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	91	1	1802	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626

06	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	205	1	3915	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	2930	-0-	-914	-0-	145	1	2785	2	N	-0-					-0-
08	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	195	1	3834	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	2949	-0-	-771	-0-	150	1	2799	2	N	-0-					-0-
10	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	207	1	3950	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	2921	-0-	-799	-0-	140	1	2781	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

06	3540	X	3482	-0-	-58	-0-	173	1	3309	2	N	-0-					-0-
07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	183	1	3511	2	N	-0-					-0-
08	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	173	1	3400	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	3086	-0-	-4	-0-	157	1	2929	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2585	-0-	-608	-0-	129	1	2456	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	1978	-0-	-1112	-0-	95	1	1883	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 7 RRCID -> 175004 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8556 - 9877

06	1290	N	1200	-0-	-90	-0-	60	1	1140	2	N	-0-					-0-
07	25	N	-0-	-0-	-25	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2015 - P/A 07/06/15

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739

06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	182	1	3472	2	N	-0-					-0-
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	186	1	3574	2	N	-0-					-0-
08	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	182	1	3572	2	N	-0-					-0-
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	187	1	3496	2	N	-0-					-0-
10	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	175	1	3341	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	3172	-0-	-128	-0-	152	1	3020	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	182	1	3478	2	N	-0-					-0-
07	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	181	1	3486	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3558	-0-	-7	-0-	173	1	3385	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3417	-0-	-33	-0-	174	1	3243	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3470	-0-	-95	-0-	173	1	3297	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	2818	-0-	-632	-0-	135	1	2683	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	65	1	1240	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	66	1	1267	2	N	-0-					-0-
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	65	1	1267	2	N	-0-					-0-
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	65	1	1209	2	N	-0-					-0-
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	66	1	1249	2	N	-0-					-0-
*11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	60	1	1199	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	182	1	3465	2	N	56	180	1	3	8	142
							62	9									
07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	182	1	3505	2	N	39	2	8			179
							43	9									
08	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	176	1	3446	2	N	28					207
							31	9									
09	3360	X	3206	-0-	-154	-0-	162	1	3014	2	N	27	179	1			55
							30	9									
10	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	177	1	3369	2	N	34					89
							37	9									
*11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	164	1	3262	2	N	72					161
							79	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 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
06	3480	X	3472	-0-	-8	-0-	173	1	3299	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3504	-0-	-92	-0-	173	1	3331	2	N	-0-					-0-
08	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	166	1	3261	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2966	-0-	-304	-0-	151	1	2815	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	2273	-0-	-1106	-0-	113	1	2160	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	2711	-0-	-559	-0-	130	1	2581	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	116	1	2210	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	106	1	2033	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	2135	-0-	-35	-0-	104	1	2031	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1791	-0-	-309	-0-	91	1	1700	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	1998	-0-	-141	-0-	100	1	1898	2	N	-0-					-0-
*11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	105	1	2078	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 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
06	3000	N	4161	-0-	1161	4565	207	1	3954	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3951	-0-	851	5416	203	1	3748	2	N	-0-					-0-
08	9507	X	4091	-0-	-5416	-0-	198	1	3893	2	N	-0-					-0-
09	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	203	1	3792	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	4051	-0-	-10	-0-	202	1	3849	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3718	-0-	-212	-0-	178	1	3540	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	107	1	2041	2	N	-0-					-0-
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	101	1	1938	2	N	-0-					-0-
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	107	1	2101	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1887	-0-	-123	-0-	96	1	1791	2	N	-0-					-0-
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	115	1	2194	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1999	-0-	-11	-0-	96	1	1903	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

06	2190	X	1492	-0-	-698	-0-	74	1	1418	2	N	-0-					-0-
07	2263	X	1563	-0-	-700	-0-	77	1	1486	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1201	-0-	-597	-0-	58	1	1143	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1074	-0-	-426	-0-	55	1	1019	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	71	1	1354	2	N	-0-					-0-
*11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	86	1	1717	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926

06	2280	X	2212	-0-	-68	-0-	110	1	2102	2	N	-0-					-0-
07	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	110	1	2121	2	N	-0-					-0-
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	110	1	2159	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	2137	-0-	-23	-0-	109	1	2028	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	2219	-0-	-13	-0-	111	1	2108	2	N	-0-					-0-
*11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	111	1	2201	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770

06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	83	1	1581	2	N	-0-					-0-
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	84	1	1617	2	N	-0-					-0-
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	78	1	1521	2	N	-0-					-0-
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	82	1	1530	2	N	-0-					-0-
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	74	1	1411	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1150	-0-	-230	-0-	55	1	1095	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709

06	1290	N	1035	-0-	-255	-0-	52	1	983	2	N	-0-					-0-
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	70	1	1341	2	N	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	64	1	1253	2	N	-0-					-0-
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	59	1	1108	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	59	1	1122	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	52	1	1033	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745

06	3000	N	3545	-0-	545	10030	177	1	3368	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4065	-0-	965	10995	201	1	3864	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3776	-0-	676	11671	183	1	3593	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3625	-0-	625	12296	184	1	3441	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3207	-0-	107	12403	160	1	3047	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3441	-0-	441	12844	165	1	3276	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	4320	X	4016	-0-	-304	-0-	200	1	3816	2	N	-0-			-0-
07	4464	X	3597	-0-	-867	-0-	178	1	3419	2	N	-0-			-0-
08	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	177	1	3474	2	N	-0-			-0-
09	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	213	1	3977	2	N	-0-			-0-
10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	186	1	3548	2	N	-0-			-0-
*11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	172	1	3416	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
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	100	1	1912	2	N	-0-			-0-
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	96	1	1836	2	N	-0-			-0-
08	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	76	1	1498	2	N	-0-			-0-
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-			-0-
10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	125	1	2374	2	N	-0-			-0-
*11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	106	1	2107	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
06	3000	N	2914	-0-	-86	553	145	1	2769	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	2871	-0-	-229	324	142	1	2729	2	N	-0-			-0-
08	3596	X	2782	-0-	-814	-0-	135	1	2647	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	1338	-0-	-2142	-0-	68	1	1270	2	N	-0-			-0-
10	3596	X	2109	-0-	-1487	-0-	105	1	2004	2	N	-0-			-0-
11	2910	X	2275	-0-	-635	-0-	109	1	2166	2	N	-0-			-0-

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
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	88	1	1680	2	N	-0-			-0-
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	92	1	1766	2	N	-0-			-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	78	1	1531	2	N	-0-			-0-
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	86	1	1603	2	N	-0-			-0-
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	74	1	1407	2	N	-0-			-0-
*11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	73	1	1456	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	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
06	3000	N	1921	-0-	-1079	47465	96	1	1825	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	2142	-0-	-958	46507	106	1	2036	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	2165	-0-	-935	45572	105	1	2060	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	2126	-0-	-874	44698	108	1	2018	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	2116	-0-	-984	43714	106	1	2010	2	N	-0-			-0-
*11	3000	N	1141	-0-	-1859	41855	55	1	1086	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		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
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
06	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	219	1	4180	2	N	-0-					-0-
07	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	230	1	4415	2	N	-0-					-0-
08	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	229	1	4496	2	N	-0-					-0-
09	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	233	1	4350	2	N	-0-					-0-
10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	230	1	4373	2	N	-0-					-0-
*11	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	211	1	4184	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT					-0-
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-

MHS-WELLS WELL #: 1 RRCID -> 258853 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 3918 - 3930

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2015 - P/A 08/14/15

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

06	3390	X	3027	-0-	-363	-0-	3027	2			N	-0-					20
07	3503	X	2881	-0-	-622	-0-	2881	2			N	-0-					20
08	3472	X	2759	-0-	-713	-0-	2759	2			N	-0-					20
09	3270	X	2871	-0-	-399	-0-	2871	2			N	-0-					20
10	3162	X	2705	-0-	-457	-0-	2705	2			N	-0-					20
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					20

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

06	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2043	2	4	9	N	4					96
07	1922	N	1482	-0-	-440	-0-	1478	2	4	9	N	4					100
08	1550	N	340	-0-	-1210	-0-	340	2			N	-0-					100
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					100
*10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					100
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	780	N	706	-0-	-74	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
09	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	2			N	-0-					-0-
10	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	2			N	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-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
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
06	390	N	163	-0-	-227	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
08	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
10	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	2			N	-0-					-0-
11	630	N	494	-0-	-136	-0-	494	2			N	-0-					-0-

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ENDURANCE OIL & GAS, INC. //CONT.// 251876
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
06	600	N	245	-0-	-355	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	991	-0-	-94	-0-	991	2			N	-0-					-0-
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
11	960	N	741	-0-	-219	-0-	741	2			N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 176595 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 955 - 959

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	1140	N	967	-0-	-173	-0-	38	1	899	2	N	27					193
							30	9									
07	1178	N	1023	-0-	-155	-0-	1016	2	7	9	N	6	179	1			20
08	1054	N	878	-0-	-176	-0-	847	2	31	9	N	28					48
09	960	N	904	-0-	-56	-0-	891	2	13	9	N	12					60
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1035	2	7	9	N	6					66
*11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					66

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
06	3750	X	3095	-0-	-655	-0-	10	1	3060	2	N	23					68
							25	9									
07	4123	X	1026	-0-	-3097	-0-	8	1	1018	2	N	-0-					68
08	4123	X	2464	-0-	-1659	-0-	15	1	2449	2	N	-0-					68
09	3780	X	2786	-0-	-994	-0-	14	1	2772	2	N	-0-					68
10	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	14	1	3755	2	N	-0-					68
*11	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	15	1	4243	2	N	-0-					68

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	3360	X	2914	-0-	-446	-0-	321	1	2593	3	N	-0-					90
07	3193	X	2037	-0-	-1156	-0-	222	1	1784	3	N	28					118
							31	9									
08	3193	X	1959	-0-	-1234	-0-	215	1	1722	3	N	20	93	1			45
							22	9									
09	3090	X	1990	-0-	-1100	-0-	219	1	1749	3	N	20					65
							22	9									
10	3007	X	1626	-0-	-1381	-0-	179	1	1430	3	N	15					80
							17	9									
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					80

MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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 //CONT.// 238952
UNDERWOOD WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 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
06	4410	X	3894	-0-	-516	-0-	432	1	3462	3	N	-0-					130
07	4557	X	260	-0-	-4297	-0-	28	1	232	3	N	-0-					130
08	4557	X	1	-0-	-4556	-0-	1	1			N	-0-	86	1			44
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					44
10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					44
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					44

ETOS OPERATING, INC. 255131
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122

06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					100
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					100
08	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	1			N	-0-					100
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	1			N	-0-					100
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					100
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					100

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GREEN, FRANK WELL #: 3 U RRCID -> 189552 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6356 - 6362

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015 - P/A 07/10/15

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

06	1740	X	1678	-0-	-62	-0-	15	1	1663	2	N	-0-					157
07	1829	X	1017	-0-	-812	-0-	16	1	1001	2	N	-0-					157
08	1829	X	1301	-0-	-528	-0-	14	1	1287	2	N	-0-					157
09	1680	X	844	-0-	-836	-0-	13	1	831	2	N	-0-					157
10	1736	X	1407	-0-	-329	-0-	16	1	1385	2	N	5					162
							6	9									
11	1680	X	872	-0-	-808	-0-	11	1	860	2	N	1					163
							1	9									

PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

06	2910	X	2742	-0-	-168	-0-	135	1	2557	2	N	45					138
							50	9									
07	3193	X	2185	-0-	-1008	-0-	140	1	2039	2	N	5					143
							6	9									
08	3193	X	2646	-0-	-547	-0-	140	1	2506	2	N	-0-					143
09	2820	X	2382	-0-	-438	-0-	133	1	2225	2	N	22					165
							24	9									
10	2914	X	2779	-0-	-135	-0-	140	1	2595	2	N	40					205
							44	9									
11	2730	X	2257	-0-	-473	-0-	135	1	2100	2	N	20	165	1			60
							22	9									

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

06	900	X	680	-0-	-220	-0-	34	1	646	2	N	-0-					-0-
07	942	X	942	-0-	-0-	-0-	47	1	895	2	N	-0-					-0-
08	620	N	468	-0-	-152	-0-	23	1	445	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	63	1	1167	2	N	-0-					-0-
10	620	N	468	-0-	-152	-0-	23	1	445	2	N	-0-					-0-
*11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	43	1	850	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
06	360	N	4	-0-	-356	-0-	4	1			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	5	1	317	2	N	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	7	1	447	2	N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	5	1	338	2	N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	6	1	403	2	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
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	494	2	N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	25	1	479	2	N	-0-					-0-
08	496	N	317	-0-	-179	-0-	15	1	302	2	N	-0-					-0-
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	24	1	454	2	N	-0-					-0-
10	496	N	208	-0-	-288	-0-	10	1	198	2	N	-0-					-0-
11	300	N	173	-0-	-127	-0-	8	1	165	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
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	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
06	210	X	165	-0-	-45	-0-	15 99	1 9	51	2	N	90	146	1			39
07	217	X	151	-0-	-66	-0-	16 79	1 9	56	2	N	72					111
08	217	X	177	-0-	-40	-0-	16 105	1 9	56	2	N	95	139	1			67
09	210	X	158	-0-	-52	-0-	13 100	1 9	45	2	N	91	144	1			14
10	217	X	191	-0-	-26	-0-	14 102	1 9	75	2	N	93					107
*11	219	X	219	-0-	-0-	-0-	15 117	1 9	87	2	N	106	169	1			44

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2015 - P/A 09/18/15

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					100
07	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					100
08	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					100
09	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					100
10	2170	X	745	-0-	-1425	-0-	745	2			N	-0-					100
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					100

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 246569 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

06	5090	X	4574	-0-	-516	-0-	144	1	4430	2	N	-0-					60
07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	156	1	4804	2	N	-0-					60
08	4805	X	4612	-0-	-193	-0-	145	1	4467	2	N	-0-					60
09	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	184	1	5677	2	N	-0-					60
*10	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	165	1	5271	2	N	-0-					60
11	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					60

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. //CONT.// 054313
WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	625	-0-	-245	-0-	625	2			N	-0-					31
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					31
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					31
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					31
*10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					31
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					31

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 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
06	1650	N	1468	-0-	-182	-0-	163	1	1273	2	N	29					124
							32	9									
07	1643	N	938	-0-	-705	-0-	97	1	839	2	N	2					126
							2	9									
08	1488	N	823	-0-	-665	-0-	821	2	2	9	N	2					128
09	1470	N	874	-0-	-596	-0-	114	1	757	2	N	3					131
							3	9									
10	930	N	906	-0-	-24	-0-	127	1	779	2	N	-0-					131
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					131

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 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
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	2	N	-0-					1
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	2	N	-0-					1
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-	1	5			-0-
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-BAGLEY WELL #: 1 RRCID -> 029441 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6158 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER-BURDEN WELL #: 1 U RRCID -> 029442 COMPL. DATE 11/14/1955 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6120 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	262	-0-	-968	-0-	27	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	886	-0-	-354	-0-	68	1	818	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1020	-0-	-189	-0-	69	1	867	3	Y	76	65	1			11
							84	9									
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	139	1	2063	3	Y	9	18	1			2
							10	9									
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	125	1	1925	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	93	1	1553	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 C RRCID -> 029453 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6218 - 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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	N	1569	-0-	-81	-0-	1569	3			Y	-0-					4
07	1953	N	1565	-0-	-388	-0-	1565	3			Y	-0-					4
08	1922	N	1764	-0-	-158	-0-	1763	3	1	9	Y	1	3	1			2
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			Y	-0-					2
10	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	1452	3			Y	-0-					2
*11	1710	N	1592	-0-	-118	-0-	1592	3			Y	-0-	1	1			1

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5520	X	4084	-0-	-1436	-0-	260	1	3817	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
07	5704	X	3995	-0-	-1709	-0-	11	1	2030	2	Y	4	5	1			3
							1950	3	4	9							
08	5456	X	3885	-0-	-1571	-0-	3882	3	3	9	Y	3	4	1			2
09	4800	X	3742	-0-	-1058	-0-	3736	3	6	9	Y	5	4	1			3
*10	4960	X	3512	-0-	-1448	-0-	3506	3	6	9	Y	5	7	1			1
11	4170	X	1684	-0-	-2486	-0-	1678	3	6	9	Y	5	4	1			2

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1993	2	1	9	Y	1					81
07	2170	N	1983	-0-	-187	-0-	1983	2			Y	-0-					81
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					81
09	1980	N	1660	-0-	-320	-0-	1660	2			Y	-0-					81
10	1984	N	1811	-0-	-173	-0-	1750	2	61	9	Y	55					136
*11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					136

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	1			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	1			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	26	1	211	3	N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	40	1	324	3	N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	1			N	-0-					-0-
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	156	1	1252	3	N	-0-					-0-
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	161	1	1292	3	N	-0-					-0-
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	140	1	1116	3	N	-0-					-0-
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	174	1	1388	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 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
06	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	115	1	923	3	N	247	191	1			303
							272	9									
07	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	110	1	888	3	N	230	370	1			163
							253	9									
08	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	112	1	895	3	N	245	163	1			245
							270	9									
09	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	113	1	904	3	N	258	347	1			156
							284	9									
10	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	100	1	804	3	N	178	171	1			163
							196	9									
*11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	110	1	883	3	N	240	163	1			240
							264	9									

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 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
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	196	1	1570	3	N	24					39
							26	9									
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	229	1	1838	3	N	35					74
							39	9									
08	1891	N	572	-0-	-1319	-0-	63	1	507	3	N	2					76
							2	9									
09	1800	N	90	-0-	-1710	-0-	10	1	80	3	N	-0-					76
10	2108	N	85	-0-	-2023	-0-	9	1	76	3	N	-0-					76
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					76

DOWNS BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 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
06	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	269	1	2316	3	N	52					123
							57	9									
07	1891	X	721	-0-	-1170	-0-	75	1	646	3	N	-0-					123
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	267	1	2133	3	N	25					148
							28	9									
09	3000	N	3284	-0-	284	284	357	1	2859	3	N	62					210
							68	9									
10	3100	N	3175	-0-	75	359	348	1	2784	3	N	39	173	1			76
							43	9									
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					76

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
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	117	1	944	3	N	20	188	1			90
							22	9									
07	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	212	1	878	3	N	41					131
							45	9									
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	133	1	1061	3	N	24					155
							26	9									
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	127	1	1013	3	N	40					195
							44	9									
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	131	1	1048	3	N	21	163	1			53
							23	9									
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					53

BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1390	-0-	-530	-0-	150	1	1205	3	N	32					168
							35	9									
07	2170	N	1053	-0-	-1117	-0-	116	1	928	3	N	8					176
							9	9									
08	1953	N	820	-0-	-1133	-0-	91	1	729	3	N	-0-	165	1			11
09	1380	N	958	-0-	-422	-0-	106	1	852	3	N	-0-					11
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	176	1	1406	3	N	9					20
							10	9									
*11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	107	1	852	3	N	6					26
							7	9									

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	988	N	988	-0-	-0-	-0-	122	1	866	2	N	-0-					190
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	124	1	783	2	N	5					195
							6	9									
08	775	N	411	-0-	-364	-0-	72	1	333	2	N	5					200
							6	9									
09	990	N	841	-0-	-149	-0-	143	1	698	2	N	-0-	169	1			31
10	899	N	561	-0-	-338	-0-	106	1	455	2	N	-0-					31
11	390	N	149	-0-	-241	-0-	28	1	121	2	N	-0-					31

FURRH, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029416 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6117 - 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
06	1470	N	1160	-0-	-310	-0-	180	1	980	2	N	-0-					-0-
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	217	1	1388	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	261	1	1506	2	N	-0-					-0-
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	205	1	1368	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1347	-0-	-265	-0-	181	1	1166	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1323	-0-	-387	-0-	164	1	1159	2	N	-0-					-0-

WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6018 - 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
06	2160	N	1701	-0-	-459	-0-	263	1	1438	2	N	-0-					-0-
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	298	1	1913	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	826	-0-	-1406	-0-	122	1	704	2	N	-0-					-0-
09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	294	1	1965	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2094	-0-	-107	-0-	281	1	1813	2	N	-0-					-0-
*11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	290	1	2052	2	N	-0-					-0-

WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 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
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	310	1	1691	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1820	-0-	-195	-0-	246	1	1574	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	307	1	1770	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1879	-0-	-131	-0-	244	1	1635	2	N	-0-					-0-
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	265	1	1711	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1915	-0-	-95	-0-	238	1	1677	2	N	-0-					-0-

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
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	450	1	2007	2	Y	11					63
							12	9									
07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	465	1	2014	2	Y	9					72
							10	9									
08	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	465	1	1807	2	Y	13					85
							14	9									
09	2460	X	2350	-0-	-110	-0-	450	1	1887	2	Y	12					97
							13	9									
10	2542	X	2143	-0-	-399	-0-	465	1	1665	2	Y	12					109
							13	9									
11	2460	X	1578	-0-	-882	-0-	420	1	1157	2	Y	1					110
							1	9									

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
06	960	N	690	-0-	-270	-0-	111	1	579	2	N	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	145	1	827	2	N	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	154	1	825	2	N	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	129	1	685	2	N	-0-					-0-
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	157	1	932	2	N	-0-					-0-
11	960	N	405	-0-	-555	-0-	81	1	324	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	297	1	1624	2	N	-0-					-0-
07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	324	1	2079	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	2674	-0-	-23	-0-	395	1	2279	2	N	-0-					-0-
09	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	307	1	2050	2	N	-0-					-0-
10	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	358	1	2307	2	N	-0-					-0-
*11	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	358	1	2533	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	156	1	810	2	N	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	141	1	802	2	N	-0-					-0-
08	930	N	916	-0-	-14	-0-	145	1	771	2	N	-0-					-0-
09	960	N	911	-0-	-49	-0-	145	1	766	2	N	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	143	1	851	2	N	-0-					-0-
11	900	N	771	-0-	-129	-0-	155	1	616	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	183	1	954	2	N	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	179	1	1019	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	166	1	889	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	176	1	936	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	165	1	981	2	N	-0-					-0-
*11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	214	1	854	2	N	-0-					-0-

LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	600	1	1567	2	N	4					32
							4	9									
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	560	1	1500	2	N	3					35
							3	9									
08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	620	1	1654	2	N	5					40
							6	9									
09	2160	N	2033	-0-	-127	-0-	560	1	1470	2	N	3					43
							3	9									
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	620	1	1541	2	N	5					48
							6	9									
11	2220	N	1979	-0-	-241	-0-	600	1	1375	2	N	4					52
							4	9									

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 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
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					42
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					42
08	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	3			N	-0-					42
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					42
10	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					42
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					42

FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					90
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					90
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					90
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					90
10	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					90
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					90

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					69
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					69
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					69
09	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					69
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					69
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					69

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
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					56
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					56
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					56
10	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	7	1	2053	3	N	31					160
							34	9									
07	2201	N	1879	-0-	-322	-0-	5	1	1843	3	N	28					188
							31	9									
08	2046	N	243	-0-	-1803	-0-	1	1	242	3	N	-0-					188
09	2100	N	106	-0-	-1994	-0-	1	1	105	3	N	-0-					188
10	1891	N	159	-0-	-1732	-0-	1	1	146	3	N	11	157	1			42
							12	9									
11	240	N	69	-0-	-171	-0-	69	3			N	-0-					42

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1285	-0-	-245	-0-	1285	2			N	-0-					65
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					65
08	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	1188	2			N	-0-					65
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					65
10	1457	N	1154	-0-	-303	-0-	1154	2			N	-0-					65
*11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					65

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
SHAW, JIM WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 1 U RRCID -> 109627 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5976 - 5980

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BELL, GRACIE WELL #: 1 RRCID -> 029459 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6423 - 6432

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2014 - P&A 11/24/14

THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	360	1	249	2	N	-0-					3
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	372	1	251	2	N	-0-					3
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	372	1	235	2	N	-0-					3
09	420	N	231	-0-	-189	-0-	231	2			N	-0-					3
10	434	N	226	-0-	-208	-0-	226	2			N	-0-					3
11	420	N	195	-0-	-225	-0-	195	2			N	-0-					3

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077

06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WESTMORELAND, T. L. WELL #: 2 RRCID -> 114159 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5929 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2015 - PLUGGED 11/03/15

METCALF, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138430 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6014 - 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
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					14
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					14
08	T. A.		17	-0-	17	17	2	1	15	2	Y	-0-					14
09	T. A.		94	-0-	94	111	12	1	82	2	Y	-0-					14
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-					14
*11	111	X	-0-	-0-	-111	-0-					Y	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					75
07	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					75
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					75
09	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	2			N	-0-					75
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					75
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					75

SMITH RESOURCES, INC. 796160
KEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029409 COMPL. DATE 05/19/1956 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6396 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
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
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	1			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	1			N	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TIMMINS WELL #: 4 C RRCID -> 029388 COMPL. DATE 12/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 6164

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3510 X	3389	-0-	-121	-0-	3358	2	31	9	Y	28	91	1			39
07	3627 X	3495	-0-	-132	-0-	3495	2			Y	-0-					39
08	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			Y	-0-					39
09	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3416	2	45	9	Y	41	1	8			79
10	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3503	2	43	9	Y	39	93	1	4	8	21
11	3420 X	3290	-0-	-130	-0-	3284	2	6	9	Y	5	4	8			22

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 5944 - 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
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					10
07	2449	N	1995	-0-	-454	-0-	1973	2	22	9	Y	20					30
08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					30
09	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2616	2	24	9	Y	22					52
10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2598	2	1	9	Y	1	1	8			52
*11	3000	N	3086	-0-	86	86	3086	2			Y	-0-					52

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 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
06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	128	1	2445	2	N	-0-					-0-
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	126	1	2423	2	N	-0-					-0-
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	120	1	2363	2	N	-0-					-0-
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	123	1	2301	2	N	-0-					-0-
10	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	123	1	2342	2	N	-0-					-0-
*11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	112	1	2231	2	N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					122
07	992	N	474	-0-	-518	-0-	388	2	86	9	N	78					200
08	930	N	110	-0-	-820	-0-	97	2	13	9	N	12	181	1			31
09	900	N	5	-0-	-895	-0-	4	2	1	9	N	1	1	8			31
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1021	2	3	9	N	3	3	8			31
*11	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					31

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
06	6390	#	5443	-0-	-947	-0-	300	1	4728	2	N	376	376	0			-0-
							1	3	414	9							
07	6291	R	6291	-0-	-0-	-0-	300	1	5350	2	N	582	582	0			-0-
							1	3	640	9							
08	6293	#	6231	-0-	-62	-0-	300	1	5296	2	N	576	576	0			-0-
							1	3	634	9							
09	6090	#	5884	-0-	-206	-0-	300	1	4986	2	N	543	543	0			-0-
							1	3	597	9							
10	5952	#	5158	-0-	-794	-0-	300	1	4340	2	N	470	470	0			-0-
							1	3	517	9							
11	6090	#	NO RPT	-0-	-6090	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT 5720) //CONT.// 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 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
06	4950	X	4551	-0-	-399	-0-	4501	3	50	9	N	45					151
07	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5098	3	46	9	N	42					193
08	5053	X	4983	-0-	-70	-0-	4927	3	56	9	N	51	174	1			70
09	4890	X	4658	-0-	-232	-0-	4652	3	6	9	N	5					75
10	5146	X	4662	-0-	-484	-0-	4626	3	36	9	N	33					108
11	4980	X	4604	-0-	-376	-0-	4524	3	80	9	N	73	1	8			180

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 245752 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 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
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	137	1	4099	2	N	-0-					167
07	4340	X	4309	-0-	-31	-0-	139	1	4170	2	N	-0-					167
08	4433	X	4332	-0-	-101	-0-	139	1	4163	2	N	27	184	1			10
							30	9									
09	4290	X	4009	-0-	-281	-0-	129	1	3880	2	N	-0-					10
10	4371	X	4294	-0-	-77	-0-	140	1	4154	2	N	-0-					10
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					10

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
FURRH, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 123853 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					42
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					42
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					42
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					42
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					42
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					42

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					107
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 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
06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	15 231	1 9	3535	2	N	210	172	1			185
07	3379	X	3068	-0-	-311	-0-	14 149	1 9	2905	2	N	135					320
08	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	16 161	1 9	3649	2	N	146	178	1			288
09	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	15 121	1 9	3416	2	N	110	180	1			218
10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	16 123	1 9	3368	2	N	112					330
*11	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	15 128	1 9	3292	2	N	116	174	1			272

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
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
06	2550	X	1429	-0-	-1121	-0-	190	1	1239	3	N	-0-					55
07	2728	X	2272	-0-	-456	-0-	311	1	1961	3	N	-0-					55
08	2604	X	2132	-0-	-472	-0-	277	1	1855	3	N	-0-					55
09	2520	X	194	-0-	-2326	-0-	21	1	173	3	N	-0-					55
*10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					55
11	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					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
06	8850	X	3627	-0-	-5223	-0-	377 11	1 9	3239	3	Y	10	22	1			23
07	5518	X	2377	-0-	-3141	-0-	154 13	1 9	2210	3	Y	12					35
08	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6114	3	12	9	Y	11					46
09	3630	X	2109	-0-	-1521	-0-	2109	3			Y	-0-					46
*10	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	691	1	4482	3	Y	-0-					46
11	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					46

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
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-

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
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	181	1	1450	3	N	-0-					45
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	259	1	2078	3	N	-0-					45
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	231	1	1851	3	N	10					55
							11	9									
09	1620	N	456	-0-	-1164	-0-	51	1	405	3	N	-0-					55
10	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					55
11	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					55

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2000

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					150
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					150
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	N	1	1	8			150
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					150
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					150
11	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	2			N	-0-					150

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		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. 216378
WERNER,L.,SAW MILL,WERNER,L.-A- WELL #: 11 C RRCID -> 029322 COMPL. DATE 02/19/1954 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 4800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

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
06	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4331	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7900	3	2	9	Y	2	1	1			1
08	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7928	3	1	9	Y	1	1	1			1
*09	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7427	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7341	3	3	9	Y	3	1	1			3
*11	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7571	3	36	9	Y	33	26	1			10

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
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-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 T RRCID -> 029577 COMPL. DATE 11/30/1944 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 6072

06	3000	X	2565	-0-	-435	-0-	2565	3			Y	-0-					-0-
07	3100	X	3089	-0-	-11	-0-	3089	3			Y	-0-					-0-
08	3100	X	3051	-0-	-49	-0-	3051	3			Y	-0-					-0-
09	3000	X	2743	-0-	-257	-0-	2743	3			Y	-0-					-0-
10	3100	X	2638	-0-	-462	-0-	2638	3			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2577	-0-	-423	-0-	2577	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167

06	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			Y	-0-					-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
*11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	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

06	960	N	755	-0-	-205	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	784	-0-	-208	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	778	-0-	-121	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
*09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
*11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	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

06	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	15	1	2712	2	N	42					107
							46	9									
07	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	15	1	2517	2	N	3					110
							3	9									
08	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	15	1	2636	2	N	5					115
							6	9									
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	15	1	2476	2	N	-0-					115
10	2542	N	1964	-0-	-578	-0-	16	1	1948	2	N	-0-					115
11	2490	N	2050	-0-	-440	-0-	15	1	2035	2	N	-0-					115

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	160	1	2356	2	Y	93	88	1			41
							102	9									
07	2201	X	1822	-0-	-379	-0-	9	1	1723	2	Y	82	88	1			35
							90	9									
08	3720	X	1599	-0-	-2121	-0-	1512	2	87	9	Y	79	84	1			30
09	3600	X	2498	-0-	-1102	-0-	2411	2	87	9	Y	79	84	1			25
10	3348	X	2024	-0-	-1324	-0-	1937	2	87	9	Y	79	85	1			19
11	2610	X	2577	-0-	-33	-0-	2491	2	86	9	Y	78	42	1			55

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 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
06	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	657	1	4535	2	Y	88	175	1			38
							145	3	97	9							
07	5270	X	3136	-0-	-2134	-0-	3077	3	59	9	Y	54					92
08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3455	3	77	9	Y	70					162
09	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4185	3	99	9	Y	90	172	1			80
*10	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	4971	3	112	9	Y	102					182
*11	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7547	3	103	9	Y	94	171	1			105

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 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
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	152	2	Y	-0-					-0-
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-

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
06	4740	X	1352	-0-	-3388	-0-	1352	2			Y	-0-					95
07	4898	X	3718	-0-	-1180	-0-	3648	2	70	9	Y	64	97	1			62
08	4898	X	4305	-0-	-593	-0-	4227	2	78	9	Y	71					133
09	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4099	2	101	9	Y	92	175	1			50
10	3720	X	3604	-0-	-116	-0-	3538	2	66	9	Y	60					110
11	4170	X	3070	-0-	-1100	-0-	2903	2	167	9	Y	152	177	1			85

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	5940	X	3692	-0-	-2248	-0-	456	1	3154	2	Y	5	5	1			8
							76	3	6	9							
07	6138	X	4198	-0-	-1940	-0-	4194	3	4	9	Y	4	8	1			4
08	6975	X	4427	-0-	-2548	-0-	4421	3	6	9	Y	5	4	1			5
09	5670	X	4791	-0-	-879	-0-	4787	3	4	9	Y	4	4	1			5
*10	5859	X	5517	-0-	-342	-0-	5511	3	6	9	Y	5	4	1			6
11	4770	X	144	-0-	-4626	-0-	138	3	6	9	Y	5	4	1			7

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

06	3720	X	3202	-0-	-518	-0-	401	1	2771	2	Y	27	28	1			9
							30	9									
07	3348	X	2238	-0-	-1110	-0-	62	1	2153	2	Y	21	20	1			10
							23	9									
08	3038	X	2215	-0-	-823	-0-	33	1	2158	2	Y	22	21	1			11
							24	9									
09	2940	X	1257	-0-	-1683	-0-	21	1	1214	2	Y	20	21	1			10
							22	9									
*10	3038	X	1450	-0-	-1588	-0-	30	1	1395	2	Y	23	21	1			12
							25	9									
11	2940	X	1303	-0-	-1637	-0-	27	1	1251	2	Y	23	21	1			14
							25	9									

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

06	4680	X	3975	-0-	-705	-0-	253	1	3714	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	25	1	4879	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
08	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5307	2	6	9	Y	5	6	1			2
09	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5175	2	7	9	Y	6	6	1			2
10	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4817	2	7	9	Y	6	7	1			1
*11	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4623	2	7	9	Y	6	3	1			4

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	55	1	383	2	Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	13	1	434	2	Y	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	6	1	393	2	Y	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	7	1	375	2	Y	-0-					-0-
*10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	8	1	395	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	6	1	297	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
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	3			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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	720	N	625	-0-	-95	-0-	38	1	553	2	Y	31	25	1			22
							34	9									
07	682	N	460	-0-	-222	-0-	1	1	252	2	Y	23	30	1			15
							182	3	25	9							
08	620	N	119	-0-	-501	-0-	106	3	13	9	Y	12	20	1			7
09	600	N	62	-0-	-538	-0-	56	3	6	9	Y	5	9	1			3
*10	496	N	58	-0-	-438	-0-	54	3	4	9	Y	4	6	1			1
11	120	N	35	-0-	-85	-0-	26	3	9	9	Y	8	6	1			3

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

06	11416 X	11416	-0-	-0-	-0-	1443 6	1 9	9967	2	Y	5	5	1	2
07	11149 X	11149	-0-	-0-	-0-	313 4	1 9	10832	2	Y	4	4	1	2
08	10152 X	10152	-0-	-0-	-0-	154 4	1 9	9994	2	Y	4	4	1	2
09	9660 X	9085	-0-	-575	-0-	156 4	1 9	8925	2	Y	4	4	1	2
*10	9982 X	8096	-0-	-1886	-0-	168 4	1 9	7924	2	Y	4	4	1	2
11	9660 X	8603	-0-	-1057	-0-	183 6	1 9	8414	2	Y	5	4	1	3

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	510	N	425	-0-	-85	-0-	424	2	1	9	N	1					100
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	N	1					101
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1839	2	6	9	N	5					106
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1017	2	4	9	N	4					110
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	746	2	1	9	N	1					111
11	1800	N	10	-0-	-1790	-0-	10	2			N	-0-					111

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
06	3360	X	15	-0-	-3345	-0-	15	2			N	-0-					85
07	3472	X	1571	-0-	-1901	-0-	1571	2			N	-0-					85
08	3472	X	1149	-0-	-2323	-0-	1149	2			N	-0-					85
09	3300	X	1139	-0-	-2161	-0-	1139	2			N	-0-					85
10	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					85
*11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					85

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
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	189	1	1339	2	N	14					154
							15	9									
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	198	1	1251	2	N	8					162
							9	9									
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	253	1	1172	2	N	10					172
							11	9									
09	1530	N	1440	-0-	-90	-0-	242	1	1179	2	N	17					189
							19	9									
10	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	258	1	1113	2	N	15					204
							17	9									
11	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	253	1	1090	2	N	19					223
							21	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	333	1	2359	2	N	28	148	1			19
							31	9									
07	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	356	1	2248	2	N	19					38
							21	9									
08	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	436	1	2025	2	N	36	1	8			73
							40	9									
09	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	417	1	2035	2	N	30					103
							33	9									
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	455	1	1958	2	N	34					137
							37	9									
*11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	450	1	1940	2	N	32	150	1			19
							35	9									

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 042810 COMPL. DATE 10/08/1967 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6282 - 6292

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	300	1	1540	2	N	52	180	1			33
							5	4	57	9							
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	300	1	1306	2	N	38					71
							5	4	42	9							
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	300	1	1436	2	N	27					98
							5	4	30	9							
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	300	1	1457	2	N	17					115
							5	4	19	9							
*10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	300	1	1442	2	N	23					138
							5	4	25	9							
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

HOELL OPERATING, LLC 390873
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

06	2400	N	1440	-0-	-960	-0-	1416	2	24	9	N	22					83
07	2294	N	1974	-0-	-320	-0-	1952	2	22	9	N	20					103
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2299	2	11	9	N	10					113
09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2152	2	11	9	N	10					123
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					123
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					123

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2015 - PLUGGED 07/15/15

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
06	4020	X	2709	-0-	-1311	-0-	270	1	2409	3	N	27			40
							30	9							
07	4154	X	3411	-0-	-743	-0-	3364	3	47	9	N	43			83
08	3968	X	1423	-0-	-2545	-0-	1423	3			N	-0-			83
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-			83
10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-			83
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT			83

PAR MINERALS CORPORATION 638850
HILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 110482 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6338 - 6345

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	1350	N	749	-0-	-601	-0-	129	1	620	2	N	-0-			62
07	806	N	310	-0-	-496	-0-	65	1	245	2	N	-0-			62
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			62
09	750	N	177	-0-	-573	-0-	2	1	175	2	N	-0-			62
10	310	N	52	-0-	-258	-0-	52	2			N	-0-			62
11	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-			62

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	1274	3			N	-0-					-0-

ROBERT-MULLINS WELL #: 1 T RRCID -> 029510 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6128 - 6132

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2015 - P/A 09/18/15

BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 6552

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	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

06	2100	X	496	-0-	-1604	-0-	25	1	471	2	N	-0-					-0-
07	2170	X	698	-0-	-1472	-0-	35	1	663	2	N	-0-					-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	40	1	779	2	N	-0-					-0-
09	510	N	306	-0-	-204	-0-	16	1	290	2	N	-0-					-0-
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	76	1	1456	2	N	-0-					-0-
*11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	69	1	1379	2	N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	630	N	527	-0-	-103	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	251	-0-	-289	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	295	-0-	-635	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	230	-0-	-580	-0-	230	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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104

06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2233	2	20	9	Y	18	18	8			20
07	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					20
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					20
09	2160	N	1924	-0-	-236	-0-	1924	2			Y	-0-					20
10	2232	N	1561	-0-	-671	-0-	1561	2			Y	-0-					20
11	2160	N	1262	-0-	-898	-0-	1262	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	5010	X	5004	-0-	-6	-0-	50	1	4954	3	Y	-0-	4	1			-0-
07	5177	X	5032	-0-	-145	-0-	40	1	4992	3	Y	-0-					-0-
08	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	35	1	5162	3	Y	-0-					-0-
09	5010	X	4958	-0-	-52	-0-	35	1	4923	3	Y	-0-					-0-
10	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	34	1	5148	3	Y	-0-					-0-
*11	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	38	1	5049	3	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

06	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	65	1	6502	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
07	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	65	1	8154	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
08	7843	X	7537	-0-	-306	-0-	50	1	7484	3	Y	3					6
							3	9									
09	7590	X	7071	-0-	-519	-0-	50	1	7018	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
10	7843	X	7262	-0-	-581	-0-	48	1	7213	3	Y	1					4
							1	9									
11	7590	X	6531	-0-	-1059	-0-	49	1	6482	3	Y	-0-	4	1			-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
*09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
*11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 6534

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 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
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3017	3	17	9	Y	15					63
07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3338	3	14	9	Y	13					76
08	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3227	3	21	9	Y	19	45	1			50
09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3327	3	15	9	Y	14					64
10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3427	3	14	9	Y	13					77
*11	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3281	3	12	9	Y	11	62	1			26

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 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
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	11	1	1116	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	9	1	1077	3	Y	-0-					-0-
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	12	1	1818	3	Y	-0-					-0-
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	14	1	2031	3	Y	-0-					-0-
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	14	1	2110	3	Y	-0-					-0-
*11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	15	1	2017	3	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8220	X	7141	-0-	-1079	-0-	71 35	1 9	7035	3	Y	32	42	1			29
07	8742	X	8501	-0-	-241	-0-	67 34	1 9	8400	3	Y	31	41	1			19
08	8742	X	8667	-0-	-75	-0-	58 28	1 9	8581	3	Y	25					44
09	8460	X	8106	-0-	-354	-0-	57 32	1 9	8017	3	Y	29	47	1			26
10	8618	X	8050	-0-	-568	-0-	53 10	1 9	7987	3	Y	9					35
11	8400	X	7625	-0-	-775	-0-	57 1	1 9	7567	3	Y	1	31	1			3

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	3060	X	2904	-0-	-156	-0-	29	1	2875	3	Y	-0-					1
07	3162	X	3043	-0-	-119	-0-	24	1	3019	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	23	1	3464	3	Y	-0-					-0-
09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	22	1	3153	3	Y	-0-					-0-
10	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	21	1	3150	3	Y	-0-					-0-
11	3060	X	3004	-0-	-56	-0-	23	1	2981	3	Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019

06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
*09	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
10	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
11	840	N	741	-0-	-99	-0-	741	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

06	2130	N	1882	-0-	-248	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-
07	2294	N	1924	-0-	-370	-0-	1924	3			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1882	-0-	-133	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-
*09	1890	N	1726	-0-	-164	-0-	1726	3			Y	-0-					-0-
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1755	-0-	-75	-0-	1755	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 #: 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
06	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	25	1	2522	3	N	82					164
							90	9									
07	2387	X	2101	-0-	-286	-0-	17	1	2070	3	N	13	77	1			100
							14	9									
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	21	1	3097	3	N	69	142	1			27
							76	9									
09	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	22	1	3153	3	N	18					45
							20	9									
10	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	21	1	3100	3	N	69					114
							76	9									
*11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	25	1	3243	3	N	202	289	1			27
							222	9									

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2069	3	25	9	Y	23	28	1			4
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1811	3	24	9	Y	22	22	1			4
08	2201	N	1614	-0-	-587	-0-	1591	3	23	9	Y	21	22	1			3
09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2358	3	26	9	Y	24	21	1			6
10	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2345	3	22	9	Y	20	17	1			9
*11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2214	3	18	9	Y	16	11	1			14

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937

06	1950	N	1244	-0-	-706	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1226	-0-	-789	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			Y	-0-					-0-
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			Y	-0-					-0-
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			Y	-0-					-0-
*11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

06	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1631	3	21	9	Y	19	43	1			3
07	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1474	3	20	9	Y	18	18	1			3
08	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1781	3	20	9	Y	18	18	1			3
09	1650	X	1524	-0-	-126	-0-	1503	3	21	9	Y	19	17	1			5
10	1705	X	1544	-0-	-161	-0-	1544	3			Y	-0-	5	1			-0-
11	1740	X	1677	-0-	-63	-0-	1677	3			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

06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	15	1	615	2	N	24					187
							26	9									
07	713	N	687	-0-	-26	-0-	16	1	647	2	N	22	174	1			35
							24	9									
08	682	N	681	-0-	-1	-0-	16	1	645	2	N	18					53
							20	9									
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	15	1	651	2	N	11					64
							12	9									
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	16	1	755	2	N	35					99
							39	9									
*11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	15	1	728	2	N	31					130
							34	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	15	1	2060	2	N	21					43
							23	9									
07	2108	N	1771	-0-	-337	-0-	16	1	1740	2	N	14					57
							15	9									
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	15	1	1730	2	N	-0-					57
09	2100	N	1883	-0-	-217	-0-	15	1	1867	2	N	1					58
							1	9									
10	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	16	1	1727	2	N	14					72
							15	9									
11	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	15	1	1619	2	N	6					78
							7	9									

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
06	3000	N	3025	-0-	25	25	15	1	3003	2	N	6					63
							7	9									
07	2012	N	1987	-0-	-25	-0-	12	1	1975	2	N	-0-					63
08	3100	X	2221	-0-	-879	-0-	11	1	2210	2	N	-0-					63
*09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	15	1	3008	2	N	17					80
							19	9									
*10	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	16	1	3295	2	N	-0-	62	1			18
11	3000	X	2762	-0-	-238	-0-	15	1	2747	2	N	-0-					18

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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
06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	135	1	2451	2	N	3					28
							3	9									
07	2666	N	2570	-0-	-96	-0-	138	1	2432	2	N	-0-					28
08	2604	N	1960	-0-	-644	-0-	134	1	1778	2	N	44					72
							48	9									
09	2580	N	2010	-0-	-570	-0-	135	1	1858	2	N	15					87
							17	9									
10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	140	1	2450	2	N	-0-					87
*11	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	135	1	2481	2	N	21					108
							23	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
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	14	1	915	2	N	8					148
							9	9									
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	16	1	1046	2	N	5					153
							6	9									
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	14	1	1062	2	N	5					158
							6	9									
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	15	1	1046	2	N	20					178
							22	9									
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	16	1	1062	2	N	9					187
							10	9									
*11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	15	1	936	2	N	7	171	1			23
							8	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	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
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	49	2	N	-0-					3
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	16	1	44	2	N	-0-					3
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	16	1	40	2	N	-0-					3
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	7	1	2	2	N	-0-					3
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	7	1	1	2	N	4					7
							4	9									
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	3					10

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	191	-0-	191	191	4	1	157	3	Y	27					27
							30	9									
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	191					Y	NO RPT					27

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
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-

RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 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
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	242	1	1317	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	232	1	1284	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
08	1767	N	1575	-0-	-192	-0-	248	1	1316	3	Y	10	6	1			7
							11	9									
09	1560	N	1200	-0-	-360	-0-	190	1	999	3	Y	10	12	1			5
							11	9									
*10	1550	N	1130	-0-	-420	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	840	N	732	-0-	-108	-0-	147	1	571	3	Y	13	16	1			36
							14	9									
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	149	1	531	3	Y	67	45	1			58
							74	9									
08	806	N	712	-0-	-94	-0-	144	1	516	3	Y	47	61	1			44
							52	9									
09	720	N	561	-0-	-159	-0-	81	1	445	3	Y	32					76
							35	9									
10	744	N	362	-0-	-382	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	400	X	400	-0-	-0-	-0-	53	1	347	3	Y	-0-					2
07	527	X	350	-0-	-177	-0-	48	1	302	3	Y	-0-					2
08	528	X	528	-0-	-0-	-0-	69	1	459	3	Y	-0-					2
09	480	X	427	-0-	-53	-0-	46	1	381	3	Y	-0-					2
*10	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
11	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					36
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	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
06	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	2			N	-0-					76
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					76
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					76
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					76
*10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					76
*11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					76

CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 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
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
*11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 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
06	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	124	1	1818	2	N	3	7	1			2
							3	9									
07	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	4	1	693	2	N	3	3	1			2
							749	3	3	9							
08	2294	N	1538	-0-	-756	-0-	1535	3	3	9	N	3	3	1			2
09	1950	N	1652	-0-	-298	-0-	1649	3	3	9	N	3	3	1			2
*10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1581	3	3	9	N	3	4	1			1
11	1500	N	1386	-0-	-114	-0-	1383	3	3	9	N	3	3	1			1

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 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
06	330	N	214	-0-	-116	-0-	27	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	138	-0-	-203	-0-	4	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	5	1	299	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	3	1	171	2	Y	-0-					-0-
*10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	15	1	688	2	Y	-0-					-0-
*11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	14	1	622	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4499	-0-	-211	-0-	569	1	3930	2	Y	-0-					-0-
07	4867	X	2234	-0-	-2633	-0-	62	1	2172	2	Y	-0-					-0-
08	4371	X	2407	-0-	-1964	-0-	37	1	2370	2	Y	-0-					-0-
09	4230	X	2148	-0-	-2082	-0-	37	1	2111	2	Y	-0-					-0-
*10	4371	X	2159	-0-	-2212	-0-	45	1	2114	2	Y	-0-					-0-
11	4230	X	2124	-0-	-2106	-0-	45	1	2079	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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	-0-	3399	2	59	9	Y	54					146
07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	-0-	3700	2	72	9	Y	65	110	1			101
08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	-0-	3662	2	58	9	Y	53					154
09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	-0-	3594	2	43	9	Y	39	121	1			72
10	3782	X	3736	-0-	-46	-0-	-0-	3675	2	61	9	Y	55					127
11	3660	X	3630	-0-	-30	-0-	-0-	3571	2	59	9	Y	54	127	1			54

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 6223

06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	416	1	3618	2	Y	-0-					19
07	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	381	1	3605	2	Y	-0-	14	1			5
08	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	475	1	4074	2	Y	-0-					5
09	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	382	1	3285	2	Y	-0-	4	1			1
10	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	421	1	3784	2	Y	-0-					1
*11	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	358	1	3189	2	Y	-0-	1	1			-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
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-

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LEWIS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 188204 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7644 - 7661

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	226	2	Y	41	44	1			29
							45	9									
07	527	N	413	-0-	-114	-0-	1	1	205	2	Y	45	43	1			31
							157	3	50	9							
08	496	N	425	-0-	-71	-0-	366	3	59	9	Y	54	53	1			32
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	389	3	65	9	Y	59	56	1			35
*10	434	N	385	-0-	-49	-0-	311	3	74	9	Y	67	85	1			17
11	420	N	343	-0-	-77	-0-	275	3	68	9	Y	62	56	1			23

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
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	15	1	106	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	142	3	2	9	Y	2					2
*10	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			Y	-0-					2
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-	2	1			-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017

M O																	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O																	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4260	X	3780	-0-	-480	-0-	3772	2	8	9	Y	7					18
07	4526	X	4232	-0-	-294	-0-	4224	2	8	9	Y	7	13	1			12
08	4526	X	3879	-0-	-647	-0-	3872	2	7	9	Y	6					18
09	4380	X	3461	-0-	-919	-0-	3457	2	4	9	Y	4	14	1			8
10	4247	X	3926	-0-	-321	-0-	3918	2	8	9	Y	7					15
11	4110	X	3807	-0-	-303	-0-	3800	2	7	9	Y	6	15	1			6

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

M O																	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

M O																	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
06	150	X	90	-0-	-60	-0-	11	1	71	2	Y	-0-	2	1			-0-
							8	3									
07	155	X	6	-0-	-149	-0-	5	3	1	9	Y	1					1
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	3	3	9	Y	3					4
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	3	2	9	Y	2	4	1			2
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					2
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	101	3	2	9	Y	2	2	1			2

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 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
06	4710	X	4306	-0-	-404	-0-	274	1	4024	2	N	7	5	1			5
							8	9									
07	4867	X	1628	-0-	-3239	-0-	4	1	759	2	N	5	7	1			3
							859	3	6	9							
08	5115	X	2113	-0-	-3002	-0-	2106	3	7	9	N	6	6	1			3
09	4620	X	2145	-0-	-2475	-0-	2137	3	8	9	N	7	6	1			4
*10	4464	X	1379	-0-	-3085	-0-	1371	3	8	9	N	7	9	1			2
11	4320	X	2333	-0-	-1987	-0-	2326	3	7	9	N	6	6	1			2

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95					185
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	4	96	1			93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	40 91	1 9	324	3	N	83					117
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	39 97	1 9	316	3	N	88	153	1			52
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	39 116	1 9	311	3	N	105					157
09	450	N	350	-0-	-100	-0-	39	1	311	3	N	-0-	111	1			46
10	465	N	399	-0-	-66	-0-	36 78	1 9	285	3	N	71	48	1			69
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					69

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 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
06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	389 136	1 9	3118	3	N	124	170	1			75
07	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	382 135	1 9	3060	3	N	123					198
08	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	279 133	1 9	2234	3	N	121	168	1			151
09	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	329 100	1 9	2630	3	N	91	99	1			143
10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	378 139	1 9	3022	3	N	126	128	1			141
*11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	322 149	1 9	2572	3	N	135	151	1			125

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	216 47	1 9	1735	3	N	43	165	1			113
07	992	X	540	-0-	-452	-0-	50 86	1 9	404	3	N	78					191
08	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	283 70	1 9	2264	3	N	64	155	1			100
09	960	X	517	-0-	-443	-0-	51 58	1 9	408	3	N	53					153
10	992	X	613	-0-	-379	-0-	62 59	1 9	492	3	N	54					207
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					207

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 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
06	2250	N	158	-0-	-2092	-0-	13	1	101	3	N	40					175
							44	9									
07	1457	N	27	-0-	-1430	-0-	3	1	23	3	N	1	116	1			60
							1	9									
08	2294	N	980	-0-	-1314	-0-	108	1	861	3	N	10					70
							11	9									
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	66	1	530	3	N	18					88
							20	9									
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-					88
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					88

BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 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
06	10920	X	10875	-0-	-45	-0-	1208	1	9667	3	N	-0-					150
07	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	1291	1	10334	3	N	7					157
							8	9									
08	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	1235	1	9883	3	N	-0-					157
09	10320	X	10001	-0-	-319	-0-	1111	1	8888	3	N	2	88	1			71
							2	9									
10	10664	X	10419	-0-	-245	-0-	1157	1	9262	3	N	-0-					71
11	10320	X	8299	-0-	-2021	-0-	943	1	7356	3	N	-0-					71

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
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-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
06	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	300	1	2283	2	N	376	376	0			-0-
							1	3	414	9							
07	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	300	1	1677	2	N	185	185	0			-0-
							1	3	204	9							
08	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	300	1	1721	2	N	191	191	0			-0-
							1	3	210	9							
09	2040	X	1541	-0-	-499	-0-	300	1	1105	2	N	123	123	0			-0-
							1	3	135	9							
*10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	300	1	1562	2	N	173	173	0			-0-
							1	3	190	9							
11	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
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
06	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	300	1	1616	2	N	143	143	0			-0-
							1	3	157	9							
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	300	1	1446	2	N	88	88	0			-0-
							1	3	97	9							
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	300	1	1325	2	N	81	81	0			-0-
							1	3	89	9							
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	300	1	1251	2	N	76	76	0			-0-
							1	3	84	9							
*10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	300	1	1037	2	N	63	63	0			-0-
							1	3	69	9							
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 199908 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686

06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	300	1	1210	2	N	58	58	0			-0-
							4	3	64	9							
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	300	1	1113	2	N	53	53	0			-0-
							4	3	58	9							
08	DLQ G-10		1606	-0-	1606	1606	300	1	1237	2	N	59	59	0			-0-
							4	3	65	9							
09	DLQ G-10		1539	-0-	1539	3145	300	1	1173	2	N	56	56	0			-0-
							4	3	62	9							
10	DLQ G-10		1491	-0-	1491	4636	300	1	1135	2	N	47	47	0			-0-
							4	3	52	9							
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4636					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: RRCID -> 273727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6003 - 6100

06	0		6333	-0-	6333	12037	5875	2	40	3	N	380	376	0	156	1	57
							418	9									
07	0		6363	-0-	6363	18400	5875	2	40	3	N	407	375	0			89
							448	9									
08	0		6107	-0-	6107	24507	5629	2	40	3	N	398	359	0			128
							438	9									
09	0		5399	-0-	5399	29906	4944	2	40	3	N	377	348	0			157
							415	9									
10	0		6419	-0-	6419	36325	5882	2	40	3	N	452	414	0			195
							497	9									
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	36325					N	NO RPT					195

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 134933 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6150 - 6156

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

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

HUMA ENERGY, LLC 412715
WEINER, WERNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134169 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6000 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	5340	X	3321	-0-	-2019	-0-	123	1	3198	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	2106	-0-	-3412	-0-	69	1	2037	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5077	-0-	-317	-0-	186	1	4891	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	4004	-0-	-346	-0-	156	1	3848	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	3663	-0-	-832	-0-	144	1	3324	2	N	177	177	1			-0-
							195	9									
11	4920	X	2630	-0-	-2290	-0-	108	1	2522	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
06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2179	3	450	9	N	409	332	1			389
07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2339	3	301	9	N	274	343	1			320
08	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2420	3	242	9	N	220	171	1			369
09	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2415	3	304	9	N	276	343	1			302
*10	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2590	3	349	9	N	317	163	1			456
11	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					456

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	94	1			74
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					74
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1466	2	30	9	N	27	141	1			31
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					31
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					31
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1439	2	6	9	N	5					36
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1467	2	1	9	N	1					37
*11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1428	2	2	9	N	2					39

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

06	3000	N	4261	-0-	1261	3069	4246	2	15	9	N	14	165	1			57
07	6911	X	3842	-0-	-3069	-0-	3824	2	18	9	N	16					73
08	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4791	2	20	9	N	18					91
09	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4168	2	20	9	N	18					109
10	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4392	2	23	9	N	21					130
*11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3976	2	18	9	N	16					146

EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1905	2	3	9	N	3					64
07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					64
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					64
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1902	2	6	9	N	5					69
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1828	2	3	9	N	3					72
*11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1578	2	2	9	N	2					74

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 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
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	594	2	9	9	N	8					169
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	531	2	9	9	N	8					177
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	341	2	6	9	N	5					182
09	150	N	30	-0-	-120	-0-	30	2			N	-0-					182
10	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-	134	1			48
11	150	N	12	-0-	-138	-0-	12	2			N	-0-					48

FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 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
06	1680	N	1421	-0-	-259	-0-	1419	2	2	9	N	2	53	1			152
07	1674	N	1370	-0-	-304	-0-	1363	2	7	9	N	6					158
08	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	1421	2	6	9	N	5					163
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1406	2	6	9	N	5					168
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1490	2	3	9	N	3					171
*11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1446	2	3	9	N	3					174

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 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
06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3882	2	25	9	N	23					172
07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3865	2	22	9	N	20					192
08	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3850	2	20	9	N	18					210
09	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3868	2	26	9	N	24	179	1			55
10	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3869	2	25	9	N	23					78
*11	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3666	2	24	9	N	22					100

FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1309	-0-	-701	-0-	1199	2	110	9	N	100	76	1			264
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1719	2	139	9	N	126	176	1			214
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1713	2	143	9	N	130					344
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1589	2	97	9	N	88	169	1			263
10	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	1648	2	118	9	N	107	162	1			208
*11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1695	2	124	9	N	113					321

AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2843	3	8	9	N	7					85
*07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2881	3	3	9	N	3					88
*08	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2775	3	2	9	N	2					90
09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3053	2	2	9	N	2					90
10	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2377	2	8	9	N	7					97
*11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2573	2	3	9	N	3					100

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2015 - PLUGGED 06/26/15

FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 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
06	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	149	3	10208	5	N	-0-					32
07	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	441	3	10585	5	N	-0-					32
08	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	176	3	10662	5	N	-0-					32
09	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	536	3	10675	5	N	-0-					32
10	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	324	3	10814	5	N	-0-					32
*11	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	182	3	10386	5	N	-0-					32

URSUS OIL AND GAS 879300
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
06	2040	N	1810	-0-	-230	-0-	1779	2	31	9	N	28					81
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2131	2	18	9	N	16					97
08	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	1400	2			N	-0-					97
09	1800	N	1381	-0-	-419	-0-	1325	2	56	9	N	51					148
10	2139	N	1852	-0-	-287	-0-	1816	2	36	9	N	33	167	1			14
*11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1708	2	18	9	N	16					30

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
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					135
07	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	2			N	-0-					135
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					135
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					135
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					135
*11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	575	2	6	9	N	5					140

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
06	840	N	25	-0-	-815	-0-	25	2			N	-0-					53
07	899	N	32	-0-	-867	-0-	32	2			N	-0-					53
08	496	N	83	-0-	-413	-0-	75	2	8	9	N	7					60
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2	9	N	2					62
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	465	2	3	9	N	3					65
*11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	613	2	3	9	N	3					68

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
06	2520	X	61	-0-	-2459	-0-	61	2			N	-0-					108
07	3007	X	58	-0-	-2949	-0-	58	2			N	-0-					108
08	3007	X	202	-0-	-2805	-0-	200	2	2	9	N	2					110
09	2910	X	149	-0-	-2761	-0-	149	2			N	-0-					110
10	1488	X	331	-0-	-1157	-0-	331	2			N	-0-					110
*11	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1047	2	7	9	N	6					116

XTO ENERGY INC. 945936
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	1321	-0-	-929	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
07	2325	X	809	-0-	-1516	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	710	-0-	-158	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1169	-0-	-151	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
*11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

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

ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	961	-0-	-775	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1193	-0-	-157	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
*11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 7536

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150242 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7092

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 154533 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6112 - 6212

06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3225	2	46	9	N	42					122
07	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					122
08	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					122
09	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					122
10	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					122
11	2880	X	2669	-0-	-211	-0-	2669	2			N	-0-					122

LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

06	480	N	349	-0-	-131	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
*11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4132	-0-	-518	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4289	-0-	-454	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
09	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4668	-0-	-75	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4231	-0-	-329	-0-	4231	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8986 PERF. 4694 - 4714

06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4020	X	1941	-0-	-2079	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
07	4154	X	519	-0-	-3635	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
08	4185	X	975	-0-	-3210	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
09	1950	X	1230	-0-	-720	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
10	2015	X	568	-0-	-1447	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
11	1950	X	27	-0-	-1923	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 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
06	11610	X	9730	-0-	-1880	-0-	9702	2	28	9	Y	25	75	1	2	8	11
07	11439	X	9692	-0-	-1747	-0-	9636	2	56	9	Y	51					62
08	10385	X	9321	-0-	-1064	-0-	9301	2	20	9	Y	18					80
09	10050	X	8712	-0-	-1338	-0-	8681	2	31	9	Y	28	71	1	1	8	36
10	10385	X	8621	-0-	-1764	-0-	8619	2	2	9	Y	2	2	8			36
11	9720	X	7902	-0-	-1818	-0-	7862	2	40	9	Y	36					72

ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1980	X	1678	-0-	-302	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
07	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
08	1705	X	1405	-0-	-300	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	210	-0-	-1440	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	302	-0-	-1403	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	25	-0-	-1325	-0-	25	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
06	3480	X	3269	-0-	-211	-0-	3269	2			Y	-0-					9
07	3441	X	3377	-0-	-64	-0-	3377	2			Y	-0-					9
08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			Y	-0-					9
09	3330	X	2877	-0-	-453	-0-	2801	2	76	9	Y	69	66	1			12
10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			Y	-0-					12
11	3540	X	3349	-0-	-191	-0-	3349	2			Y	-0-					12

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	362	-0-	-134	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
*11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					35
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					35
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					35
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					35
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					35
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					35

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	6300	X	5091	-0-	-1209	-0-	5091	2			Y	-0-					-0-
07	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7087	2			Y	-0-					-0-
08	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			Y	-0-					-0-
09	6000	X	5602	-0-	-398	-0-	5602	2			Y	-0-					-0-
10	6200	X	6184	-0-	-16	-0-	6163	2	21	9	Y	19	13	1			6
11	6000	X	5480	-0-	-520	-0-	5463	2	17	9	Y	15	18	1			3

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

06	T. A.		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
10	20	X	4	-0-	-16	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-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 #: 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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	36	75	1			129
07	93 #	53	-0-	-40	-0-	5	1	48	9	N	44					173
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	47	126	1			94
09	60 #	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	9	N	35					129
10	62 #	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	9	N	34					163
11	60 #	36	-0-	-24	-0-	1	1	35	9	N	32	120	1			75

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

06	1440 N	1095	-0-	-345	-0-	676	1	416	2	N	3					60
						3	9									
07	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1072	1	590	2	N	1					61
						1	9									
08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	872	1	461	2	N	6					67
						7	9									
09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	762	1	446	2	N	1					68
						1	9									
10	1488 N	1442	-0-	-46	-0-	748	1	691	2	N	3					71
						3	9									
11	1290 N	1286	-0-	-4	-0-	724	1	560	2	N	2					73
						2	9									

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	197	1	121	2	N	-0-					15
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	235	1	130	2	N	-0-					15
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	230	1	121	2	N	-0-					15
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	194	1	114	2	N	-0-					15
10	279 N	230	-0-	-49	-0-	120	1	110	2	N	-0-					15
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	141	1	110	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 6444 PERF. 6313 - 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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	4590	X	3989	-0-	-601	-0-	40	1	3943	3	Y	5	8	1			5
							6	9									
07	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	40	1	4945	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
08	4991	X	4214	-0-	-777	-0-	28	1	4182	3	Y	4					8
							4	9									
09	4830	X	4158	-0-	-672	-0-	29	1	4122	3	Y	6	9	1			5
							7	9									
10	4991	X	4325	-0-	-666	-0-	28	1	4288	3	Y	8					13
							9	9									
11	4830	X	3989	-0-	-841	-0-	30	1	3950	3	Y	8	12	1			9
							9	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	108	1	2065	2	N	-0-					-0-
07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	112	1	2144	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3385	-0-	285	285	164	1	3221	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3955	-0-	955	1240	201	1	3754	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3851	-0-	751	1991	192	1	3659	2	N	-0-					-0-
*11	3329		3329	-0-	-0-	1991	159	1	3170	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

06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	4	1	383	3	Y	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	Y	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	144	-0-	-96	-0-	1	1	143	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	90	-0-	-158	-0-	1	1	89	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	3			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 O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 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
06	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1262	3	8	9	Y	7	4	1			3
*11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1207	3	12	9	Y	11	5	1			9

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
08	744	N	569	-0-	-175	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	538	-0-	-182	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
*11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230

06	1230	N	345	-0-	-885	-0-	3	1	342	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	15	1	1806	3	Y	-0-					-0-
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	11	1	1651	3	Y	-0-					-0-
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	11	1	1553	3	Y	-0-					-0-
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	10	1	1468	3	Y	-0-					-0-
*11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	11	1	1389	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

06	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8549	3	15	9	Y	14	25	1			5
07	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	8799	3	28	9	Y	25	27	1			3
08	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8966	3	26	9	Y	24	20	1			7
09	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8229	3	39	9	Y	35	22	1			20
10	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	7975	3	58	9	Y	53	26	1			47
*11	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8465	3	55	9	Y	50	50	1			47

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	12	1	1212	3	Y	-0-					-0-
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	8	1	1009	3	Y	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	8	1	1134	3	Y	-0-					-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	7	1	1016	3	Y	-0-					-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	7	1	1040	3	Y	-0-					-0-
*11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	9	1	1232	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

06	2820	X	2302	-0-	-518	-0-	2302	3			Y	-0-					-0-
07	2821	X	1958	-0-	-863	-0-	1958	3			Y	-0-					-0-
08	2697	X	2146	-0-	-551	-0-	2146	3			Y	-0-					-0-
09	2610	X	2473	-0-	-137	-0-	2473	3			Y	-0-					-0-
10	2697	X	2400	-0-	-297	-0-	2400	3			Y	-0-					-0-
*11	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			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 #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 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
06	2940	X	2757	-0-	-183	-0-	2755	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3171	3	3	9	Y	3	2	1			2
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3168	3	2	9	Y	2	2	1			2
*09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3166	3	3	9	Y	3	3	1			2
10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3242	3	6	9	Y	5	3	1			4
*11	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3226	3	26	9	Y	24	21	1			7

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	3	24	9	Y	22					52
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4	33	1			23
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7	11	1			19
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	11					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	55	1			19

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	33	3	17	9	Y	15					122
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	52	22	8			152
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	12					164
*09	150	X	150	-0-	-0-	-0-	138	3	12	9	Y	11					175
10	59	X	59	-0-	-0-	-0-	49	3	10	9	Y	9	138	1			46
*11	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					46

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	590	3	12	9	Y	11	24	1			2
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	621	3	11	9	Y	10	10	1			2
08	589	N	402	-0-	-187	-0-	392	3	10	9	Y	9	10	1			1
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	650	3	12	9	Y	11	9	1			3
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	804	3	14	9	Y	13	10	1			6
*11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	754	3	14	9	Y	13	8	1			11

CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127	132	1			43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	179	134	1			88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	162	135	1			115
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	173	147	1			141
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	158	155	1			144
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	157	1			6

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					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 #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	614	3	53	9	Y	48	84	1			16
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	755	3	94	9	Y	85	90	1			11
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1013	3	87	9	Y	79	66	1			24
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1300	3	128	9	Y	116	74	1			66
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1643	3	53	9	Y	48	71	1			43
*11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1506	3	44	9	Y	40	46	1			37

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	12	1			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	11	1			6

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
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	300	3	7	9	Y	6	6	1			2
07	465	N	282	-0-	-183	-0-	273	3	9	9	Y	8	6	1			4
08	465	N	435	-0-	-30	-0-	427	3	8	9	Y	7	6	1			5
*09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	352	3	8	9	Y	7	6	1			6
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	257	3	7	9	Y	6	7	1			5
11	420	N	137	-0-	-283	-0-	137	3			Y	-0-	5	1			-0-

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
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2088	3	35	9	Y	32					96
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2173	3	34	9	Y	31					127
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2307	3	29	9	Y	26	121	1			32
09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2280	3	35	9	Y	32					64
10	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2730	3	39	9	Y	35					99
*11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2364	3	37	9	Y	34	97	1			36

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
06	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2638	3	52	9	Y	47					109
07	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2605	3	9	9	Y	8	69	1			48
08	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2348	3	17	9	Y	15	23	1			40
09	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1967	3	26	9	Y	24					64
10	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1670	3	29	9	Y	26					90
*11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1188	3	41	9	Y	37	102	1			25

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 #: 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
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1967	3	58	9	Y	53	121	1			9
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1927	3	54	9	Y	49	50	1			8
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2166	3	54	9	Y	49	50	1			7
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2001	3	61	9	Y	55	47	1			15
10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2272	3	48	9	Y	44	39	1			20
*11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2052	3	46	9	Y	42	27	1			35

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	10	1	975	3	Y	22	31	1			20
							24	9									
07	899	N	792	-0-	-107	-0-	6	1	761	3	Y	23	29	1			14
							25	9									
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	7	1	1007	3	Y	17					31
							19	9									
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	7	1	1043	3	Y	22	34	1			19
							24	9									
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	7	1	1118	3	Y	1					20
							1	9									
*11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	8	1	1034	3	Y	-0-	18	1			2

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

06	1170	N	1028	-0-	-142	-0-	1002	3	26	9	Y	24	57	1			4
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1120	3	26	9	Y	24	24	1			4
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1325	3	26	9	Y	24	24	1			4
09	1020	N	910	-0-	-110	-0-	882	3	28	9	Y	25	22	1			7
10	1147	N	921	-0-	-226	-0-	911	3	10	9	Y	9	12	1			4
11	1260	N	781	-0-	-479	-0-	781	3			Y	-0-	4	1			-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 181423 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8126 - 9260

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

06	3000	N	3001	-0-	1	1	2968	3	33	9	Y	30	70	1			5
07	1719	N	1718	-0-	-1	-0-	1686	3	32	9	Y	29	29	1			5
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2204	3	31	9	Y	28	29	1			4
09	3000	N	3028	-0-	28	28	2994	3	34	9	Y	31	27	1			8
10	3061	N	3033	-0-	-28	-0-	2942	3	91	9	Y	83	54	1			37
*11	3000	N	3237	-0-	237	237	3159	3	78	9	Y	71	48	1			60

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 #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 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
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	33	1	3351	3	Y	56	75	1			51
							62	9									
07	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	23	1	2882	3	Y	54	71	1			34
							59	9									
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	23	1	3516	3	Y	43					77
							47	9									
09	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	27	1	3772	3	Y	52	83	1			46
							57	9									
10	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	25	1	3797	3	Y	101					147
							111	9									
*11	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	27	1	3538	3	Y	119	133	1			133
							131	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

06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-					57
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1221	3	13	9	Y	12					69
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	893	3	3	9	Y	3					72
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	800	3	3	9	Y	3					75
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					75
*11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	804	3	18	9	Y	16	55	1			36

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9004 - 9378

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

06	810	N	699	-0-	-111	-0-	7	1	692	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	713	N	708	-0-	-5	-0-	6	1	702	3	Y	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	5	1	748	3	Y	-0-					-0-
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	6	1	831	3	Y	-0-					-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	6	1	889	3	Y	-0-					-0-
*11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	6	1	836	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
*09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
*11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			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 #: 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
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1541	3	9	9	Y	8	8	1			3
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1561	3	11	9	Y	10	8	1			5
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1628	3	11	9	Y	10	8	1			7
*09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1635	3	11	9	Y	10	9	1			8
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1642	3	14	9	Y	13	9	1			12
*11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1601	3	73	9	Y	66	58	1			20

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2032	3	44	9	Y	40	70	1			13
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2198	3	77	9	Y	70	74	1			9
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2221	3	72	9	Y	65	55	1			19
09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2138	3	106	9	Y	96	61	1			54
10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2170	3	80	9	Y	73	62	1			65
*11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2052	3	70	9	Y	64	69	1			60

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			Y	-0-					-0-
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1847	3	11	9	Y	10	8	1			2
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1754	3	28	9	Y	25	23	1			4
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1579	3	31	9	Y	28	24	1			8
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1755	3	22	9	Y	20	19	1			9
*11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1640	3	19	9	Y	17	12	1			14

BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9532 - 9568

06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					33
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	724	3	2	9	N	2					35
08	899	N	709	-0-	-190	-0-	709	3			N	-0-					35
09	780	N	693	-0-	-87	-0-	691	3	2	9	N	2					37
10	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	3			N	-0-					37
11	690	N	669	-0-	-21	-0-	669	3			N	-0-					37

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8104 - 8838

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	12060	X	8872	-0-	-3188	-0-	899	1	7917	2	Y	51					242
							56	9									
07	12462	X	10602	-0-	-1860	-0-	937	1	9665	2	Y	-0-	177	1			65
08	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	1407	1	12653	2	Y	52					117
							57	9									
09	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	1362	1	12262	2	Y	38					155
							42	9									
10	13833	X	13833	-0-	-0-	-0-	1393	1	12385	2	Y	50					205
							55	9									
*11	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	1359	1	12016	2	Y	41	182	1			64
							45	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
06	9630	X	4235	-0-	-5395	-0-	395	1	3840	2	Y	-0-					209
07	9951	X	6284	-0-	-3667	-0-	419	1	5790	2	Y	68	175	1			102
							75	9									
08	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	620	1	4944	2	Y	35					137
							39	9									
09	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	600	1	6040	2	Y	57					194
							63	9									
10	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	620	1	5859	2	Y	50					244
							55	9									
*11	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	600	1	5823	2	Y	10	182	1			72
							11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	780	X	430	-0-	-350	-0-	430	2			Y	-0-					174
07	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					174
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					174
09	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	2			Y	-0-					174
10	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			Y	-0-					174
11	270	N	163	-0-	-107	-0-	162	2	1	9	Y	1					175

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 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
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1					1
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 083722 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8449 - 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
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 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
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	207 74	1 9	1429	2	Y	67	70	1			22
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	58 61	1 9	2026	2	Y	55	51	1			26
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	28 59	1 9	1828	2	Y	54	53	1			27
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	25 57	1 9	1412	2	Y	52	53	1			26
*10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	21 63	1 9	974	2	Y	57	53	1			30
*11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	21 64	1 9	976	2	Y	58	53	1			35

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
06	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1025	2	9	9	Y	8	9	1			8
07	885	X	885	-0-	-0-	-0-	881	2	4	9	Y	4	9	1			3
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	779	2	13	9	Y	12	8	1			7
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	751	2	8	9	Y	7	8	1			6
*10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	810	2	6	9	Y	5	8	1			3
*11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	723	2	3	9	Y	3					6

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 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
06	2400	N	2286	-0-	-114	-0-	146	1	2140	2	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2470	-0-	-72	-0-	13	1	2457	2	Y	-0-					-0-
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
*11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8364 - 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
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					1
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					1
08	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	2			Y	-0-					1
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					1
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					1
*11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					1

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 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
06	630	N	507	-0-	-123	-0-	32	1	475	2	Y	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	2	1	349	2	Y	-0-					-0-
							296	3									
08	589	N	414	-0-	-175	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	417	-0-	-93	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
*10	589	N	486	-0-	-103	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
*11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	47	1	105	2	Y	22	26	1			25
							24	9									
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	22	21	1			26
							24	9									
08	186	N	82	-0-	-104	-0-	61	2	21	9	Y	19	20	1			25
09	180	N	83	-0-	-97	-0-	63	2	20	9	Y	18	23	1			20
10	155	N	113	-0-	-42	-0-	83	2	30	9	Y	27	25	1			22
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	71	2	33	9	Y	30					52

TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 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
06	1650	X	552	-0-	-1098	-0-	552	2			Y	-0-					127
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					127
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					127
09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					127
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					127
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					127

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
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	592	1	1142	2	Y	38	156	1			39
							42	9									
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	37	1	1318	2	Y	48					87
							53	9									
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1352	2	36	9	Y	33					120
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1287	2	50	9	Y	45					165
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1233	2	72	9	Y	65	172	1			58
*11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1276	2	66	9	Y	60					118

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
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	241	1	1670	2	Y	18	17	1			32
							34	3	20	9							
07	2542	N	1953	-0-	-589	-0-	1936	3	17	9	Y	15	32	1			15
08	2635	N	2027	-0-	-608	-0-	2008	3	19	9	Y	17	14	1			18
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1963	3	18	9	Y	16	15	1			19
*10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2291	3	22	9	Y	20	15	1			24
11	2190	N	157	-0-	-2033	-0-	138	3	19	9	Y	17	15	1			26

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
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	346	2	63	9	N	57	174	1			35
07	682	N	11	-0-	-671	-0-	11	2			N	-0-					35
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					35
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					35
*10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					35
*11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	275	2	50	9	N	45					80

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	250	1	4030	2	Y	29	52	1			28
							32	9									
07	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	254	1	3145	2	Y	27					55
							30	9									
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	266	1	2876	2	Y	26	49	1			32
							29	9									
09	4320	X	2998	-0-	-1322	-0-	258	1	2708	2	Y	29					61
							32	9									
10	4464	X	2999	-0-	-1465	-0-	253	1	2715	2	Y	28	51	1			38
							31	9									
11	4320	X	2862	-0-	-1458	-0-	247	1	2586	2	Y	26	49	1			15
							29	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
06	2760	X	1854	-0-	-906	-0-	221	1	1525	2	Y	55	49	1			95
							47	3	61	9							
07	2790	X	1454	-0-	-1336	-0-	1399	3	55	9	Y	50	97	1			48
08	2294	X	1220	-0-	-1074	-0-	1164	3	56	9	Y	51	45	1			54
09	1860	N	1363	-0-	-497	-0-	1309	3	54	9	Y	49	45	1			58
*10	1674	N	1380	-0-	-294	-0-	1310	3	70	9	Y	64	47	1			75
11	1320	N	200	-0-	-1120	-0-	138	3	62	9	Y	56	48	1			83

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
06	3570	X	2146	-0-	-1424	-0-	66	1	2004	2	Y	69	119	1			66
							76	9									
07	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	60	1	3551	2	Y	60					126
							66	9									
08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	57	1	3485	2	Y	60	113	1			73
							66	9									
09	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	53	1	3530	2	Y	67					140
							74	9									
10	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	66	1	3675	2	Y	64	117	1			87
							70	9									
*11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	65	1	3648	2	Y	60	112	1			35
							66	9									

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 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
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	100	2	Y	88	66	1			142
							2	3	97	9							
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	119	3	98	9	Y	89	146	1			85
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	146	3	96	9	Y	87	79	1			93
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	81	78	1			96
							89	9									
*10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	165	3	114	9	Y	104	78	1			122
*11	3000	N	21578	-0-	18578	18578	7	1	21469	3	Y	93	79	1			136
							102	9									

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	X	301	-0-	-89	-0-	301	2			Y	-0-					1
07	403	X	330	-0-	-73	-0-	330	2			Y	-0-					1
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					1
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					1
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					1
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					1

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 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
06	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
07	186	X	131	-0-	-55	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	182	-0-	-208	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 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
06	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	81	1	1189	2	Y	57	46	1			40
							63	9									
07	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	4	1	793	2	Y	43	54	1			29
							716	3	47	9							
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1606	3	53	9	Y	48	49	1			28
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1325	3	58	9	Y	53	50	1			31
*10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1869	3	66	9	Y	60	76	1			15
*11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1917	3	61	9	Y	55	50	1			20

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
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	566	2	103	9	Y	94	106	1			101
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	676	2	42	9	Y	38	105	1			34
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	597	2	161	9	Y	146	96	1			84
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	574	2	88	9	Y	80	91	1			73
*10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	582	2	67	9	Y	61	94	1			40
*11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	563	2	30	9	Y	27					67

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	N	1					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					115
10	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					115
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					115

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 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
06	840	X	178	-0-	-662	-0-	21	1	153	2	Y	-0-					1
							4	3									
07	868	X	153	-0-	-715	-0-	153	3			Y	-0-					1
08	T. A.		177	-0-	177	177	177	3			Y	-0-					1
09	T. A.		170	-0-	170	347	170	3			Y	-0-					1
*10	T. A.		168	-0-	168	515	168	3			Y	-0-					1
11	T. A.		142	-0-	142	657	142	3			Y	-0-					1

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 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
06	1560	N	1192	-0-	-368	-0-	71	1	1045	2	Y	69	71	1			30
							76	9									
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	8	1	1550	2	Y	75	73	1			32
							83	9									
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1474	2	78	9	Y	71	76	1			27
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1604	2	79	9	Y	72	76	1			23
10	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	1544	2	79	9	Y	72	78	1			17
11	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	1420	2	78	9	Y	71	38	1			50

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296

06	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	855	1	1901	2	Y	19	13	1			21
							21	9									
07	1767	N	1466	-0-	-301	-0-	43	1	1404	2	Y	17	17	1			21
							19	9									
08	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	1278	2	17	9	Y	15	17	1			19
09	1350	N	1191	-0-	-159	-0-	1178	2	13	9	Y	12	17	1			14
10	1395	N	1164	-0-	-231	-0-	1146	2	18	9	Y	16	17	1			13
11	1260	N	1096	-0-	-164	-0-	1083	2	13	9	Y	12					25

TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576

06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					1
07	59	X	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		52	-0-	52	52	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

06	390	N	129	-0-	-261	-0-	4	1	106	2	Y	17	10	1			16
							19	9									
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					16
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	2	1	109	2	Y	4	15	1			5
							4	9									
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	Y	6					11
							7	9									
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	Y	10	9	1			12
							11	9									
*11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	132	2	Y	5	14	1			3
							6	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	16	1	113	2	Y	7	6	1			12
							4	3	8	9							
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	123	3	7	9	Y	6	13	1			5
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	125	3	6	9	Y	5	4	1			6
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	114	3	7	9	Y	6	5	1			7
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	189	3	10	9	Y	9	5	1			11
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	138	3	7	9	Y	6	7	1			10

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
06	4290	X	3339	-0-	-951	-0-	1036	1	2303	2	Y	-0-					-0-
07	4433	X	2680	-0-	-1753	-0-	80	1	2600	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	2422	-0-	-1050	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
09	3360	X	2516	-0-	-844	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
10	3441	X	2941	-0-	-500	-0-	2941	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	2935	-0-	-395	-0-	2935	2			Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 168685 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8348 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2931	-0-	-45	-0-	2931	2			Y	-0-					-0-
08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-
09	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
*10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-
*11	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	N	2248	-0-	-272	-0-	284	1	1961	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	2418	N	2387	-0-	-31	-0-	66	1	2317	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	36	1	2350	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	2250	N	2004	-0-	-246	-0-	34	1	1967	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*10	2387	N	2040	-0-	-347	-0-	42	1	1995	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	2190	N	1844	-0-	-346	-0-	39	1	1802	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 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
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	33	2	17	9	Y	15					21
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	Y	1	16	1			6
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	38	2	6	9	Y	5					11
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	39	2	8	9	Y	7	9	1			9
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	70	2	7	9	Y	6					15
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1	15	1			1

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
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
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

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	2460	N	2458	-0-	-2	-0-	310	1	2148	2	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2291	-0-	-220	-0-	64	1	2227	2	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2379	-0-	-132	-0-	36	1	2343	2	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2233	-0-	-197	-0-	38	1	2195	2	Y	-0-					-0-
*10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	48	1	2278	2	Y	-0-					-0-
*11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	46	1	2098	2	Y	-0-					-0-

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
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1736	2	9	9	Y	8					23
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1124	2	12	9	Y	11	18	1			16
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1059	2	9	9	Y	8					24
09	1020	N	724	-0-	-296	-0-	717	2	7	9	Y	6	19	1			11
10	1054	N	570	-0-	-484	-0-	560	2	10	9	Y	9					20
11	1020	N	459	-0-	-561	-0-	451	2	8	9	Y	7	20	1			7

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 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
06	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	811	1	5602	2	Y	37					99
							41	9									
07	6541	X	5093	-0-	-1448	-0-	5093	3			Y	-0-					99
08	5456	X	4045	-0-	-1411	-0-	4045	3			Y	-0-					99
09	5280	X	4256	-0-	-1024	-0-	4220	3	36	9	Y	33					132
*10	5456	X	4810	-0-	-646	-0-	4810	3			Y	-0-					132
11	5280	X	4222	-0-	-1058	-0-	4202	3	20	9	Y	18					150

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 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
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1818	2	62	9	Y	56	62	1			61
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2000	2	21	9	Y	19	63	1			17
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1767	2	136	9	Y	124	70	1			71
09	1890	N	1586	-0-	-304	-0-	1509	2	77	9	Y	70	78	1			63
*10	2015	N	1483	-0-	-532	-0-	1450	2	33	9	Y	30	73	1			20
11	1830	N	1539	-0-	-291	-0-	1464	2	75	9	Y	68					88

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 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
06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	295	1	2044	2	Y	-0-					99
							58	3									
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			Y	-0-					99
08	3100	N	3212	-0-	112	112	3212	3			Y	-0-					99
09	3000	N	3306	-0-	306	418	3306	3			Y	-0-					99
*10	3100	N	3282	-0-	182	600	3282	3			Y	-0-					99
*11	3539	X	2939	-0-	-600	-0-	2939	3			Y	-0-					99

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1755	2	85	9	Y	77					78
07	1984	N	1857	-0-	-127	-0-	1857	2			Y	-0-	78	1			-0-
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1891	2	1	9	Y	1					1
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2025	2	1	9	Y	1					1
*11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2086	2	1	9	Y	1	1	1			1

LEWIS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 186965 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 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
06	390	N	320	-0-	-70	-0-	20	1	299	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	1	1	166	2	Y	-0-	1	1			-0-
							170	3									
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	262	3	2	9	Y	2	1	1			1
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	294	3	1	9	Y	1	1	1			1
*10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	475	3	2	9	Y	2	1	1			1

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
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	1019	1	1962	2	Y	1	22	1			1
							1	9									
07	2480	X	2188	-0-	-292	-0-	61	1	2125	2	Y	2					3
							2	9									
08	2418	X	2059	-0-	-359	-0-	2058	2	1	9	Y	1					4
09	2340	X	2095	-0-	-245	-0-	2094	2	1	9	Y	1					5
10	2418	X	2135	-0-	-283	-0-	2132	2	3	9	Y	3	6	1			2
11	2340	X	2060	-0-	-280	-0-	2058	2	2	9	Y	2					4

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 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
06	3000	X	2447	-0-	-553	-0-	304	1	2102	2	Y	37	39	1			12
							41	9									
07	3100	X	2377	-0-	-723	-0-	66	1	2277	2	Y	31	28	1			15
							34	9									
08	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	40	1	2585	2	Y	29	29	1			15
							32	9									
09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	39	1	2245	2	Y	28	29	1			14
							31	9									
*10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	51	1	2388	2	Y	31	29	1			16
							34	9									
*11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	49	1	2259	2	Y	32	29	1			19
							35	9									

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 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
06	1770	X	1079	-0-	-691	-0-	162	1	897	2	Y	-0-					34
							20	3									
07	4092	X	425	-0-	-3667	-0-	425	3			Y	-0-					34
08	5580	X	294	-0-	-5286	-0-	294	3			Y	-0-					34
09	5400	X	384	-0-	-5016	-0-	384	3			Y	-0-					34
*10	5301	X	4379	-0-	-922	-0-	163	1	4216	3	Y	-0-					34
*11	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	140	1	1961	3	Y	-0-					34

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

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

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
06	1020	N	843	-0-	-177	-0-	54	1	789	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	943	-0-	-49	-0-	5	1	938	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	986	-0-	-68	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	852	-0-	-108	-0-	852	2			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

06	2310	N	1755	-0-	-555	-0-	109	1	1598	2	Y	44	42	1			31
							48	9									
07	1984	N	1532	-0-	-452	-0-	4	1	749	2	Y	35	42	1			24
							740	3	39	9							
08	1891	N	1420	-0-	-471	-0-	1377	3	43	9	Y	39	40	1			23
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2067	3	47	9	Y	43	41	1			25
*10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1911	3	54	9	Y	49	62	1			12
*11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1819	3	51	9	Y	46	41	1			17

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

06	14B2 EXT		45	-0-	45	131	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
07	14B2 EXT		59	-0-	59	190	59	3			Y	-0-					-0-
08	379	X	189	-0-	-190	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*10	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	6468	-0-	3468	3468	6468	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	182	1	1251	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	1608	3			Y	-0-					-0-
09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			Y	-0-					-0-
*10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			Y	-0-					-0-
*11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

06	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	69	1	1021	2	Y	17	14	1			12
							19	9									
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	3	1	634	2	Y	13	16	1			9
							624	3	14	9							
08	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1259	3	17	9	Y	15	15	1			9
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1281	3	19	9	Y	17	16	1			10
*10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1358	3	21	9	Y	19	24	1			5
*11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1316	3	18	9	Y	16	15	1			6

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
06	2430	X	1340	-0-	-1090	-0-	402	1	893	2	Y	41	26	1			45
							45	9									
07	2511	X	913	-0-	-1598	-0-	26	1	844	2	Y	39	37	1			47
							43	9									
08	1457	N	910	-0-	-547	-0-	874	2	36	9	Y	33	38	1			42
09	1350	N	906	-0-	-444	-0-	875	2	31	9	Y	28	38	1			32
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	932	2	39	9	Y	35	38	1			29
*11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	938	2	29	9	Y	26					55

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
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	228	1	3347	2	Y	65	47	1			46
							72	9									
07	3813	X	3407	-0-	-406	-0-	9	1	1755	2	Y	41	59	1			28
							1598	3	45	9							
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3291	3	51	9	Y	46	47	1			27
09	3180	X	3179	-0-	-1	-0-	3122	3	57	9	Y	52	49	1			30
*10	3286	X	3124	-0-	-162	-0-	3061	3	63	9	Y	57	73	1			14
11	3180	X	3030	-0-	-150	-0-	2971	3	59	9	Y	54	48	1			20

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
06	2790	X	1600	-0-	-1190	-0-	100	1	1470	2	Y	27	34	1			19
							30	9									
07	2883	X	2097	-0-	-786	-0-	6	1	1169	2	Y	31	29	1			21
							888	3	34	9							
08	2728	N	2662	-0-	-66	-0-	2623	3	39	9	Y	35	36	1			20
09	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2416	3	43	9	Y	39	37	1			22
*10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2329	3	48	9	Y	44	55	1			11
11	2580	N	2282	-0-	-298	-0-	2238	3	44	9	Y	40	36	1			15

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
06	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	151	1	2223	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
07	2542	X	2096	-0-	-446	-0-	6	1	1077	2	Y	3	4	1			2
							1010	3	3	9							
08	2325	N	1546	-0-	-779	-0-	1543	3	3	9	Y	3	3	1			2
09	2250	N	1377	-0-	-873	-0-	1374	3	3	9	Y	3	3	1			2
*10	2263	N	1312	-0-	-951	-0-	1309	3	3	9	Y	3	4	1			1
11	1500	N	1217	-0-	-283	-0-	1214	3	3	9	Y	3	3	1			1

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
06	3660	X	1998	-0-	-1662	-0-	123	1	1801	2	N	67	79	1			47
							74	9									
07	3782	X	3051	-0-	-731	-0-	8	1	1624	2	N	72	70	1			49
							1340	3	79	9							
08	2976	X	2889	-0-	-87	-0-	2802	3	87	9	N	79	81	1			47
09	2880	X	2762	-0-	-118	-0-	2665	3	97	9	N	88	84	1			51
*10	2976	X	2728	-0-	-248	-0-	2617	3	111	9	N	101	127	1			25
11	2880	X	2598	-0-	-282	-0-	2497	3	101	9	N	92	83	1			34

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	3150	X	3018	-0-	-132	-0-	356	1	2457	2	Y	186	196	1			61
							205	9									
07	3255	X	1831	-0-	-1424	-0-	47	1	1612	2	Y	156	143	1			74
							172	9									
08	2728	X	1718	-0-	-1010	-0-	23	1	1529	2	Y	151	149	1			76
							166	9									
09	2640	X	1401	-0-	-1239	-0-	21	1	1220	2	Y	145	148	1			73
							160	9									
*10	2728	X	1516	-0-	-1212	-0-	28	1	1323	2	Y	150	144	1			79
							165	9									
11	2640	X	1605	-0-	-1035	-0-	30	1	1396	2	Y	163	144	1			98
							179	9									

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
06	4200	X	3605	-0-	-595	-0-	413	1	2854	2	Y	307	324	1			100
							338	9									
07	3999	X	2779	-0-	-1220	-0-	70	1	2425	2	Y	258	236	1			122
							284	9									
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	49	1	3174	2	Y	250	246	1			126
							275	9									
09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	51	1	2868	2	Y	239	245	1			120
							263	9									
*10	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	61	1	2911	2	Y	262	244	1			138
							288	9									
*11	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	60	1	2770	2	Y	269	245	1			162
							296	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	3330	X	2125	-0-	-1205	-0-	132	1	1935	2	Y	53	57	1			23
							58	9									
07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	18	1	3415	2	Y	63	59	1			27
							69	9									
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3334	2	67	9	Y	61	65	1			23
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3034	2	68	9	Y	62	65	1			20
10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3187	2	67	9	Y	61	66	1			15
*11	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3142	2	67	9	Y	61	33	1			43

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
06	5460	X	4685	-0-	-775	-0-	298	1	4387	2	Y	-0-					-0-
07	5642	X	5068	-0-	-574	-0-	26	1	5042	2	Y	-0-					-0-
08	5146	X	5120	-0-	-26	-0-	5120	2			Y	-0-					-0-
09	4980	X	4836	-0-	-144	-0-	4836	2			Y	-0-					-0-
10	5146	X	4688	-0-	-458	-0-	4688	2			Y	-0-					-0-
11	4950	X	4480	-0-	-470	-0-	4480	2			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 #: 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
06	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	657	1	9665	2	Y	-0-					-0-
07	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	37	1	7045	2	Y	-0-					-0-
08	7564	X	6816	-0-	-748	-0-	6816	2			Y	-0-					-0-
09	7320	X	6048	-0-	-1272	-0-	6048	2			Y	-0-					-0-
10	7564	X	5666	-0-	-1898	-0-	5666	2			Y	-0-					-0-
11	7320	X	5411	-0-	-1909	-0-	5411	2			Y	-0-					-0-

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
06	5430	X	4895	-0-	-535	-0-	618	1	4267	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
07	5580	X	4683	-0-	-897	-0-	130	1	4546	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
08	4681	X	4335	-0-	-346	-0-	66	1	4261	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
09	4530	X	3465	-0-	-1065	-0-	59	1	3398	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
*10	4681	X	2799	-0-	-1882	-0-	58	1	2732	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
11	4530	X	2716	-0-	-1814	-0-	58	1	2650	2	Y	7	7	1			4
							8	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
06	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	769	1	5306	2	Y	-0-					-0-
07	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	158	1	5480	2	Y	-0-					-0-
08	5518	X	5039	-0-	-479	-0-	76	1	4963	2	Y	-0-					-0-
09	5340	X	4714	-0-	-626	-0-	81	1	4633	2	Y	-0-					-0-
*10	5518	X	4362	-0-	-1156	-0-	90	1	4272	2	Y	-0-					-0-
11	5340	X	3073	-0-	-2267	-0-	66	1	3007	2	Y	-0-					-0-

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
06	3840	X	3183	-0-	-657	-0-	203	1	2980	2	Y	-0-					-0-
07	3968	X	2475	-0-	-1493	-0-	13	1	2462	2	Y	-0-					-0-
08	3658	X	2405	-0-	-1253	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
09	3360	X	2505	-0-	-855	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
10	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			Y	-0-					-0-
*11	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			Y	-0-					-0-

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
06	5490	X	3647	-0-	-1843	-0-	223	1	3275	2	Y	135	130	1			59
							149	9									
07	5735	X	4236	-0-	-1499	-0-	21	1	4080	2	Y	123	129	1			53
							135	9									
08	5735	X	4048	-0-	-1687	-0-	3917	2	131	9	Y	119	126	1			46
09	4230	X	3786	-0-	-444	-0-	3656	2	130	9	Y	118	126	1			38
10	4371	X	2845	-0-	-1526	-0-	2717	2	128	9	Y	116	126	1			28
11	4110	X	2021	-0-	-2089	-0-	1891	2	130	9	Y	118	63	1			83

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	572	1	1272	2	Y	102	112	1			119
							112	9									
07	1922	N	1856	-0-	-66	-0-	52	1	1696	2	Y	98	99	1			118
							108	9									
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1707	2	88	9	Y	80	94	1			104
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1669	2	77	9	Y	70	95	1			79
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1585	2	96	9	Y	87	94	1			72
11	1590	N	1451	-0-	-139	-0-	1381	2	70	9	Y	64					136

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	22170	X	17460	-0-	-4710	-0-	2148	1	14832	2	Y	22	22	1			41
							456	3	24	9							
07	22909	X	18617	-0-	-4292	-0-	18593	3	24	9	Y	22	42	1			21
08	21483	X	18466	-0-	-3017	-0-	18443	3	23	9	Y	21	19	1			23
09	20790	X	18769	-0-	-2021	-0-	18747	3	22	9	Y	20	19	1			24
*10	21483	X	20566	-0-	-917	-0-	20558	3	8	9	Y	7	19	1			12
11	20730	X	138	-0-	-20592	-0-	138	3			Y	-0-	8	1			4

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
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	2940	X	842	-0-	-2098	-0-	64	1	767	2	N	10					205
							11	9									
07	2883	X	1664	-0-	-1219	-0-	196	1	1464	2	N	4	179	1	2	8	28
							4	9									
08	2883	X	1052	-0-	-1831	-0-	112	1	927	2	N	12	5	8			35
							13	9									
09	2190	X	1442	-0-	-748	-0-	454	1	979	2	N	8	5	8			38
							9	9									
10	1798	X	1543	-0-	-255	-0-	283	1	1251	2	N	8	3	8			43
							9	9									
*11	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	96	1	1537	2	N	21	1	8			63
							23	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
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	N	-0-					28
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	25	1	186	2	N	-0-					28
08	248	N	124	-0-	-124	-0-	13	1	111	2	N	-0-					28
09	240	N	113	-0-	-127	-0-	36	1	77	2	N	-0-					28
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	28	1	126	2	N	-0-					28
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	1	1	8			28
							1	9									

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
06	3360	X	2293	-0-	-1067	-0-	185	1	2062	2	N	42	2	8			147
							46	9									
07	3472	X	3424	-0-	-48	-0-	259	1	3157	2	N	7	122	1	2	8	30
							8	9									
08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	333	1	3467	2	N	56	6	8			80
							62	9									
09	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	313	1	3324	2	N	72	3	8			149
							79	9									
10	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	327	1	3213	2	N	53	5	8			197
							58	9									
11	3630	X	3172	-0-	-458	-0-	282	1	2853	2	N	34	176	1	3	8	52
							37	9									

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
06	687	X	687	-0-	-0-	-0-	52	1	631	2	Y	4					208
							4	9									
07	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	170	1	1273	2	Y	14	165	1			57
							15	9									
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	158	1	1316	2	Y	-0-					57
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	468	1	1010	2	Y	-0-					57
10	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	261	1	1155	2	Y	9	3	8			63
							10	9									
*11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	96	1	1547	2	Y	7	2	8			68
							8	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
06	990	N	367	-0-	-623	-0-	28	1	338	2	Y	1	1	8			193
							1	9									
07	899	N	351	-0-	-548	-0-	41	1	310	2	Y	-0-	193	1			-0-
08	496	N	380	-0-	-116	-0-	41	1	339	2	Y	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	122	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	76	1	337	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	286	-0-	-74	-0-	17	1	267	2	Y	2					2
							2	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
06	1530	N	1087	-0-	-443	-0-	83	1	931	2	N	66	3	8			207
							73	9									
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	119	1	1458	2	N	3	163	1	3	8	44
							3	9									
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	150	1	1556	2	N	21	5	8			60
							23	9									
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	145	1	1535	2	N	17	12	8			65
							19	9									
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	159	1	1569	2	N	32	10	8			87
							35	9									
*11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	153	1	1549	2	N	141	6	8			222
							155	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
06	2310	X	1592	-0-	-718	-0-	128	1	1424	2	N	36	3	8			187
							40	9									
07	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	163	1	1990	2	N	27	180	1	2	8	32
							30	9									
08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	203	1	2115	2	N	85	5	8			112
							94	9									
09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	191	1	2025	2	N	35	7	8			140
							39	9									
10	2170	N	1781	-0-	-389	-0-	162	1	1595	2	N	22	3	8			159
							24	9									
11	2340	N	2314	-0-	-26	-0-	198	1	2003	2	N	103	174	1	4	8	84
							113	9									

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 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
06	1800	N	1289	-0-	-511	-0-	104	1	1154	2	N	28	3	8			127
							31	9									
07	1550	N	1133	-0-	-417	-0-	84	1	1023	2	N	24	1	8			150
							26	9									
08	1674	N	1022	-0-	-652	-0-	89	1	930	2	N	3	1	8			152
							3	9									
09	1290	N	1180	-0-	-110	-0-	101	1	1067	2	N	11	6	8			157
							12	9									
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	127	1	1248	2	N	16	3	8			170
							18	9									
*11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	117	1	1176	2	N	23	3	8			190
							25	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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. (I) GAS 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	947	N	947	-0-	-0-	-0-	25	1	910	2	N	11	4	8			122
							12	9									
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	25	1	815	2	N	6	4	8			124
							7	9									
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					124
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					124
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

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. (I) GAS 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	990	N	621	-0-	-369	-0-	26	1	584	2	N	10	1	8			152
							11	9									
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	27	1	1738	2	N	19	2	8			169
							21	9									
08	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	26	1	1362	2	N	5	5	8			169
							6	9									
09	630	N	195	-0-	-435	-0-	21	1	174	2	N	-0-					169
10	1798	N	161	-0-	-1637	-0-	17	1	144	2	N	-0-					169
11	1350	N	136	-0-	-1214	-0-	19	1	117	2	N	-0-					169

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. (I) GAS 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	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 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
06	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	1054	2	28	9	N	25	2	8			177
07	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	1039	2	80	9	N	73	3	8			247
08	1240	N	909	-0-	-331	-0-	905	2	4	9	N	4	4	8			247
09	1080	N	878	-0-	-202	-0-	803	2	75	9	N	68	185	1	3	8	127
10	1116	N	802	-0-	-314	-0-	793	2	9	9	N	8	6	8			129
*11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1083	2	63	9	N	57	4	8			182

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
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2022	2	56	9	N	51	2	8			167
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2133	2	2	9	N	2	2	8			167
08	2139	N	1793	-0-	-346	-0-	1791	2	2	9	N	2	2	8			167
09	2070	N	1725	-0-	-345	-0-	1691	2	34	9	N	31	173	1	7	8	18
10	2139	N	1885	-0-	-254	-0-	1878	2	7	9	N	6	6	8			18
*11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1860	2	66	9	N	60	3	8			75

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
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	2	N	-0-					77
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	1	1	58	2	N	-0-					77
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	N	-0-					77
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	-0-					77
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	2	N	-0-					77
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	9	1	56	2	N	-0-					77

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	T. A.		-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

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
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					46
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					46
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					46
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					46
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					46
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	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
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	135	1	1044	2	Y	30	181	1	16	8	99
							33	9									
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	136	1	1008	2	Y	123	178	1	12	8	32
							135	9									
08	1302	N	949	-0-	-353	-0-	124	1	803	2	Y	20	17	8			35
							22	9									
09	1200	N	1071	-0-	-129	-0-	119	1	820	2	Y	120	13	8			142
							132	9									
10	1271	N	1044	-0-	-227	-0-	164	1	871	2	Y	8	8	8			142
							9	9									
11	930	N	650	-0-	-280	-0-	107	1	539	2	Y	4	4	8			142
							4	9									

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOURN WELL #: 1 RRCID -> 131655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8510 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

06	780	N	608	-0-	-172	-0-	70	1	538	2	N	-0-			105
07	899	N	582	-0-	-317	-0-	69	1	513	2	N	-0-			105
08	868	N	455	-0-	-413	-0-	61	1	394	2	N	-0-			105
09	600	N	509	-0-	-91	-0-	65	1	444	2	N	-0-			105
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	108	1	572	2	N	-0-			105
*11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	114	1	578	2	N	-0-			105

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	Z	-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 #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 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
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	215	1	1660	2	N	1	1	8			10
							1	9									
07	2201	N	1830	-0-	-371	-0-	217	1	1612	2	N	1	1	8			10
							1	9									
08	2077	N	1666	-0-	-411	-0-	223	1	1442	2	N	1	1	8			10
							1	9									
09	1890	N	1479	-0-	-411	-0-	188	1	1290	2	N	1	1	8			10
							1	9									
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	334	1	1776	2	N	-0-					10
11	1620	N	997	-0-	-623	-0-	165	1	832	2	N	-0-					10

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
06	480	N	367	-0-	-113	-0-	42	1	325	2	N	-0-					70
07	558	N	292	-0-	-266	-0-	35	1	257	2	N	-0-					70
08	527	N	420	-0-	-107	-0-	56	1	364	2	N	-0-					70
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	60	1	411	2	N	-0-					70
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	84	1	444	2	N	-0-					70
*11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	108	1	543	2	N	-0-					70

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
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					95
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1874	2	30	9	Y	27					122
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-					122
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1737	2	95	9	Y	86	187	1			21
10	1860	N	1504	-0-	-356	-0-	1504	2			Y	-0-					21
*11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					21

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
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	761	-0-	-107	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	629	-0-	-211	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
*11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	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
06	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5745	2	13	9	Y	12					59
07	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5977	2	33	9	Y	30					89
08	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6037	2	100	9	Y	91	97	1			83
09	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			Y	-0-					83
10	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5865	2	32	9	Y	29	100	1			12
11	5550	X	5363	-0-	-187	-0-	5323	2	40	9	Y	36					48

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
06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	2886	2	183	9	N	166	182	1			40
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3019	2	182	9	N	165	175	1			30
08	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	2851	2	212	9	N	193	187	1			36
09	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					36
10	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4105	2	248	9	N	225	189	1			72
*11	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4353	2	155	9	N	141	186	1			27

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448

06	630	N	582	-0-	-48	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
*11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

06	1800	N	842	-0-	-958	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	727	-0-	-730	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	885	-0-	-479	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	321	-0-	-519	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	67	-0-	-646	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	6	-0-	-864	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

06	1440	N	1399	-0-	-41	-0-	1392	2	7	9	Y	6					22
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1490	2	14	9	Y	13					35
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1510	2	43	9	Y	39	40	1			34
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					34
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1505	2	14	9	Y	13	42	1			5
11	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	1411	2	20	9	Y	18					23

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	798	2	28	9	Y	25	2	8			67
07	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	2			Y	-0-					67
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	828	2	12	9	Y	11					78
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	846	2	26	9	Y	24	2	8			100
10	899	N	864	-0-	-35	-0-	855	2	9	9	Y	8	92	1	1	8	15
11	810	N	744	-0-	-66	-0-	744	2			Y	-0-					15

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	393	-0-	-177	-0-	386	2	7	9	Y	6					23
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	310	2	14	9	Y	13					36
08	496	N	406	-0-	-90	-0-	362	2	44	9	Y	40	41	1			35
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					35
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	501	2	13	9	Y	12	42	1			5
*11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	497	2	20	9	Y	18					23

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 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
06	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			Y	-0-					26
07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			Y	-0-					26
08	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			Y	-0-					26
09	4290	X	4208	-0-	-82	-0-	4175	2	33	9	Y	30					56
10	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4401	2	12	9	Y	11					67
*11	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			Y	-0-					67

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 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
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					42
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1927	2	1	9	Y	1	1	8			42
08	1705	N	1389	-0-	-316	-0-	1096	2	293	9	Y	266	186	1			122
09	1650	N	1382	-0-	-268	-0-	1261	2	121	9	Y	110	181	1			51
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1698	2	246	9	Y	224	187	1	7	8	81
*11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1521	2	31	9	Y	28	28	8			81

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 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
06	1470	N	1209	-0-	-261	-0-	1196	2	13	9	Y	12	38	1	1	8	5
07	1457	N	1126	-0-	-331	-0-	1097	2	29	9	Y	26					31
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1461	2	10	9	Y	9					40
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1459	2	15	9	Y	14	35	1	1	8	18
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1516	2	1	9	Y	1	1	8			18
*11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1478	2	20	9	Y	18					36

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 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
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1260	2	2	9	N	2	2	8			167
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					167
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					167
09	1260	N	968	-0-	-292	-0-	968	2			N	-0-					167
10	1333	N	1061	-0-	-272	-0-	1059	2	2	9	N	2	2	8			167
11	1320	N	793	-0-	-527	-0-	792	2	1	9	N	1	1	8			167

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 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
06	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					13
07	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					13
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					13
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1382	2	142	9	Y	129	94	1	1	8	47
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					47
*11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1398	2	1	9	Y	1					48

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	782	-0-	-328	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	804	-0-	-281	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
*11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-

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
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	233	2	216	9	Y	196	183	1	9	8	46
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					46
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	344	2	186	9	Y	169	183	1			32
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	345	2	13	9	Y	12	12	8			32
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	299	2	240	9	Y	218	184	1			66
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	293	2	134	9	Y	122	6	8			182

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
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	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
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	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
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					9
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					9
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					9
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1257	2	76	9	Y	69	66	1			12
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					12
*11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					12

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
06	1950	N	1907	-0-	-43	-0-	1907	2			Y	-0-					13
07	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	1988	2			Y	-0-					13
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					13
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	1946	2	142	9	Y	129	94	1	1	8	47
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					47
11	1920	N	1844	-0-	-76	-0-	1843	2	1	9	Y	1					48

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
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					27
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					27
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					27
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					27
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					27
*11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					27

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
06	2250	N	2014	-0-	-236	-0-	2014	2			Y	-0-					27
07	2232	N	2148	-0-	-84	-0-	2148	2			Y	-0-					27
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					27
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					27
10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					27
*11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	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
06	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	1100	2	1	9	Y	1	1	8			28
07	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	1051	2	2	9	Y	2	2	8			28
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1048	2	221	9	Y	201	183	1			46
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					46
10	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2			Y	-0-					46
*11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	948	2	138	9	Y	125					171

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
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	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
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					26
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					26
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					26
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2064	2	33	9	Y	30					56
10	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	2069	2	12	9	Y	11					67
11	2190	N	1900	-0-	-290	-0-	1900	2			Y	-0-					67

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
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	868	N	223	-0-	-645	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
*11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2059	2	171	9	N	155					155

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
06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			Y	-0-					100
07	3565	X	3547	-0-	-18	-0-	3417	2	130	9	Y	118	187	1			31
08	3720	X	3634	-0-	-86	-0-	3579	2	55	9	Y	50					81
09	3600	X	3496	-0-	-104	-0-	3496	2			Y	-0-					81
10	3720	X	3230	-0-	-490	-0-	3230	2			Y	-0-					81
11	3600	X	3108	-0-	-492	-0-	3108	2			Y	-0-					81

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	1408	2	101	9	Y	92					203
07	1705	N	1513	-0-	-192	-0-	1512	2	1	9	Y	1	173	1			31
08	1581	N	1367	-0-	-214	-0-	1367	2			Y	-0-					31
09	1500	N	1375	-0-	-125	-0-	1375	2			Y	-0-					31
10	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	1380	2			Y	-0-					31
*11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1379	2	23	9	Y	21					52

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
06	1350	N	1182	-0-	-168	-0-	1151	2	31	9	Y	28	91	1			39
07	1271	N	961	-0-	-310	-0-	961	2			Y	-0-					39
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					39
09	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	1081	2	45	9	Y	41	1	8			79
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1083	2	43	9	Y	39	93	1	4	8	21
11	1110	N	1012	-0-	-98	-0-	1006	2	6	9	Y	5	4	8			22

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
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	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
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2231	2	28	9	Y	25	2	8			67
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					67
08	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2541	2	12	9	Y	11					78
09	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2545	2	26	9	Y	24	2	8			100
10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2662	2	9	9	Y	8	92	1	1	8	15
*11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-					15

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
06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2540	2	4	9	Y	4	4	8			5
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					5
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					5
09	3000	N	3323	-0-	323	323	3323	2			Y	-0-					5
10	2342	N	2019	-0-	-323	-0-	2019	2			Y	-0-					5
*11	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	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
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1541	2	4	9	Y	4	4	8			10
07	1620	N	1300	-0-	-320	-0-	1278	2	22	9	Y	20					30
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					30
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1493	2	29	9	Y	26	4	8			52
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					52
11	1350	N	1294	-0-	-56	-0-	1294	2			Y	-0-					52

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
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1195	2	28	9	Y	25	75	1	2	8	11
07	1891	N	1699	-0-	-192	-0-	1643	2	56	9	Y	51					62
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1564	2	20	9	Y	18					80
09	1230	N	641	-0-	-589	-0-	610	2	31	9	Y	28	71	1	1	8	36
10	1705	N	255	-0-	-1450	-0-	253	2	2	9	Y	2	2	8			36
11	1530	N	727	-0-	-803	-0-	687	2	40	9	Y	36					72

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	7590	X	6961	-0-	-629	-0-	6959	2	2	9	Y	2	2	8			28
07	7843	X	7466	-0-	-377	-0-	7466	2			Y	-0-					28
08	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	2			Y	-0-					28
09	7560	X	7430	-0-	-130	-0-	7369	2	61	9	Y	55	3	8			80
10	7688	X	6857	-0-	-831	-0-	6842	2	15	9	Y	14	2	8			92
11	7440	X	6771	-0-	-669	-0-	6770	2	1	9	Y	1	1	8			92

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	X	381	-0-	-99	-0-	381	2			N	-0-					89
07	403	X	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					89
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					89
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					89
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					89

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

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
06	4320	X	3743	-0-	-577	-0-	3722	2	21	9	Y	19	19	8			57
07	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4609	2	163	9	Y	148	172	1	2	8	31
08	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			Y	-0-					31
09	3780	X	3507	-0-	-273	-0-	3497	2	10	9	Y	9	9	8			31
10	4650	X	3386	-0-	-1264	-0-	3148	2	238	9	Y	216	185	1	8	8	54
11	4500	X	3008	-0-	-1492	-0-	2996	2	12	9	Y	11	11	8			54

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
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1723	2	21	9	N	19	19	8			28
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1816	2	204	9	N	185	181	1	2	8	30
08	1705	N	1512	-0-	-193	-0-	1512	2			N	-0-					30
09	1740	N	1479	-0-	-261	-0-	1469	2	10	9	N	9	9	8			30
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1560	2	238	9	N	216	183	1	8	8	55
11	1650	N	1506	-0-	-144	-0-	1494	2	12	9	N	11	11	8			55

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 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
06	5160	X	4764	-0-	-396	-0-	4764	2			Y	-0-					1
07	5332	X	3356	-0-	-1976	-0-	3356	2			Y	-0-					1
08	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					1
09	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					1
10	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2321	2	79	9	Y	72	51	1			22
*11	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-	19	1			3

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
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	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
06	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			Y	-0-					24
07	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			Y	-0-					24
08	3100	N	3238	-0-	138	138	3238	2			Y	-0-					24
09	2995	N	2857	-0-	-138	-0-	2856	2	1	9	Y	1	1	8			24
10	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	2906	2	161	9	Y	146	119	1			51
*11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3056	2	135	9	Y	123	152	1			22

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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-

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

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

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

06	3681		3681	-0-	-0-	-0-	30	1	3640	2	Y	10					10
							11	9									
07	2015	#	1227	-0-	-788	-0-	7	1	1210	2	Y	9					19
							10	9									
08	2079	R	2079	-0-	-0-	-0-	22	1	2031	2	Y	24					43
							26	9									
09	3600		757	-0-	-2843	-0-	4	1	753	2	Y	-0-					43
10	3720		1040	-0-	-2680	-0-	4	1	1036	2	Y	-0-					43
11	3600		521	-0-	-3079	-0-	1	1	520	2	Y	-0-					43

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	77	1	9350	2	Y	10			10
							11	9							
07	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	23	1	4056	2	Y	9			19
							10	9							
08	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	97	1	8946	2	Y	24			43
							26	9							
09	9210	X	3188	-0-	-6022	-0-	18	1	3170	2	Y	-0-			43
10	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	40	1	9587	2	Y	-0-			43
11	9210	X	7620	-0-	-1590	-0-	18	1	7602	2	Y	-0-			43

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
11	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

06	9150	X	8349	-0-	-801	-0-	8349	3			N	-0-			92
07	9207	X	6474	-0-	-2733	-0-	6474	3			N	-0-			92
08	8432	X	7060	-0-	-1372	-0-	7060	3			N	-0-			92
09	8340	X	6670	-0-	-1670	-0-	6670	3			N	-0-			92
10	8618	X	6277	-0-	-2341	-0-	6277	3			N	-0-			92
11	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					N	NO RPT			92

BETHEL DOME, EAST (PETTIT GAS) 07558 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
NOLLEY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221984 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10352 - 10390

06	690	N	247	-0-	-443	-0-	247	3			N	-0-			32
07	713	N	95	-0-	-618	-0-	95	3			N	-0-			32
08	434	N	21	-0-	-413	-0-	21	3			N	-0-			32
09	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	3			N	-0-			32
10	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-			32
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			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

06	1790	N	1491	-0-	-299	-0-	12	1	1479	2	N	-0-			148
07	1640	X	1183	-0-	-457	-0-	7	1	1176	2	N	-0-			148
08	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	16	1	1439	2	N	-0-			148
09	1500	X	971	-0-	-529	-0-	6	1	964	2	N	1	1	8	148
							1	9							
10	1550	X	1182	-0-	-368	-0-	5	1	1177	2	N	-0-			148
11	1500	X	870	-0-	-630	-0-	2	1	868	2	N	-0-			148

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) //CONT.// 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					141
07	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	2			Y	-0-					141
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					141
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-	8	1			133
*10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					133
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	1					134

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					52
07	372	N	176	-0-	-196	-0-	176	2			Y	-0-					52
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					52
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-	25	1			27
*10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					27
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	1					28

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	551	2	53	9	N	48	187	1			71
07	930	N	660	-0-	-270	-0-	660	2			N	-0-					71
08	620	N	584	-0-	-36	-0-	510	2	74	9	N	67					138
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	334	2	52	9	N	47	162	1			23
10	651	N	547	-0-	-104	-0-	500	2	47	9	N	43					66
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					66

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850	X	2490	-0-	-360	-0-	2446	2	44	9	N	40					105
07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3049	2	61	9	N	55					160
08	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	2869	2	226	9	N	205	179	1			186
09	2700	X	2369	-0-	-331	-0-	2369	2			N	-0-					186
10	3100	X	2770	-0-	-330	-0-	2770	2			N	-0-					186
11	3000	X	2640	-0-	-360	-0-	2640	2			N	-0-					186

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10913 - 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
06	870	N	287	-0-	-583	-0-	287	3			N	-0-					85
07	806	N	156	-0-	-650	-0-	156	3			N	-0-					85
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	3	N	-0-					85
09	300	N	174	-0-	-126	-0-	174	3			N	-0-					85
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					85
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					85

XTO ENERGY INC. 945936
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 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
06	8220	X	6313	-0-	-1907	-0-	185	1	5963	2	N	150	181	1	5	8	247
							165	9									
07	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	257	1	8275	2	N	196	189	1			254
							216	9									
08	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	298	1	9602	2	N	244	189	1			309
							268	9									
09	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	264	1	8507	2	N	149	188	1			270
							164	9									
10	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	200	1	6467	2	N	91	190	1			171
							100	9									
11	5760	X	872	-0-	-4888	-0-	23	1	741	2	N	98					269
							108	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
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

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
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					42
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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
06	480	X	8	-0-	-472	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	496	X	245	-0-	-251	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	480	X	213	-0-	-267	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	3			N	-0-					-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

06	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	3			N	-0-					-0-
07	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	1800	-0-	-897	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	491	-0-	-3649	-0-	491	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	1206	-0-	-3072	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	989	-0-	-3151	-0-	989	3			N	-0-					-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

06	T. A.		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		1				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

06	690	#	543	-0-	-147	-0-	543	2			N	-0-					70
07	558	#	312	-0-	-246	-0-	254	2	58	9	N	53					123
08	434	#	222	-0-	-212	-0-	194	2	28	9	N	25	1	8			147
09	540	#	271	-0-	-269	-0-	218	2	53	9	N	48	132	1			63
10	558	#	312	-0-	-246	-0-	257	2	55	9	N	50					113
11	540	#	304	-0-	-236	-0-	256	2	48	9	N	44	132	1			25

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

06	1230	#	1226	-0-	-4	-0-	1226	2			N	-0-					85
07	1271	#	968	-0-	-303	-0-	968	2			N	-0-					85
08	1178	#	450	-0-	-728	-0-	450	2			N	-0-					85
09	1230	#	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					85
10	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					85
11	1230	#	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					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

06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					72
07	1612	N	1435	-0-	-177	-0-	1435	2			Y	-0-					72
08	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	1261	2			Y	-0-					72
09	1710	N	1162	-0-	-548	-0-	1162	2			Y	-0-					72
10	1426	N	1008	-0-	-418	-0-	1008	2			Y	-0-					72
11	1230	N	1039	-0-	-191	-0-	1039	2			Y	-0-					72

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 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
06	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5880	X	4187	-0-	-1693	-0-	318 11	1 9	3858	2	Y	10					43
07	6665	X	5472	-0-	-1193	-0-	413 14	1 9	5045	2	Y	13	37	1	1	8	18
08	7595	X	6152	-0-	-1443	-0-	465 12	1 9	5675	2	Y	11	1	8			28
09	7350	X	7249	-0-	-101	-0-	540 33	1 9	6676	2	Y	30	37	1	2	8	19
10	7595	X	5266	-0-	-2329	-0-	379 13	1 9	4874	2	Y	12	1	8			30
11	5940	X	5049	-0-	-891	-0-	369	1	4680	2	Y	-0-	30	1			-0-

BLACK BAYOU (JAMES) 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
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
06	690	N	632	-0-	-58	-0-	36 1	1 9	595	2	Y	1					14
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	40 10	1 9	726	2	Y	9					23
08	DLQ G-10		850	-0-	850	850	46 9	1 9	795	2	Y	8					31
09	1696	N	846	-0-	-850	-0-	46 2	1 9	798	2	Y	2					33
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	42 2	1 9	730	2	Y	2					35
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

WEDDINGTON WELL #: 5 RRCID -> 277967 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 11710 PERF. 9215 - 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
*12	0		-0-	-0-	-0-	9348					N	-0-					100
*01	0		25	-0-	25	9373	23	2	2	3	N	-0-					100
*02	0		23	-0-	23	9396	21	2	2	3	N	-0-					100
*03	0		-0-	-0-	-0-	9396					N	-0-					100
*04	9396	X	-0-	-0-	-9396	-0-					N	-0-					100
*05	744	X	26	-0-	-718	-0-	24	2	2	3	N	-0-					100
06	720	X	23	-0-	-697	-0-	1	1	22	2	N	-0-	7	7			93
07	744	X	17	-0-	-727	-0-	1	1	16	2	N	-0-					93
08	744	X	11	-0-	-733	-0-	1	1	10	2	N	-0-					93
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					93
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					93
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

BLACK BAYOU (JAMES) //CONT.// 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3968	X	3344	-0-	-624	-0-	345	1	2999	2	N	-0-					40
*06	3840	X	3597	-0-	-243	-0-	336	1	3261	2	N	-0-					40
*07	3968	X	3285	-0-	-683	-0-	303	1	2982	2	N	-0-					40
*08	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	394	1	3727	2	N	-0-					40
*09	3600	X	3419	-0-	-181	-0-	375	1	3044	2	N	-0-					40
*10	3720	X	3471	-0-	-249	-0-	398	1	3073	2	N	-0-					40
*11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	382	1	3787	2	N	-0-					40

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
*05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	234	1	2035	2	N	-0-					35
*06	2310	N	2037	-0-	-273	-0-	190	1	1847	2	N	-0-					35
*07	2666	N	2633	-0-	-33	-0-	243	1	2390	2	N	-0-					35
*08	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	236	1	2230	2	N	-0-					35
*09	2040	N	1978	-0-	-62	-0-	217	1	1761	2	N	-0-					35
*10	2635	N	2212	-0-	-423	-0-	254	1	1958	2	N	-0-					35
*11	2400	N	2130	-0-	-270	-0-	195	1	1935	2	N	-0-					35

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK BAYOU (PETTIT) 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
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
06	22890	X	18945	-0-	-3945	-0-	1077 61	1 9	17807	2	Y	55	3	8			167
07	23653	X	20164	-0-	-3489	-0-	1050 107	1 9	19007	2	Y	97	116	1			148
08	DLQ G-10		20189	-0-	20189	20189	1100 41	1 9	19048	2	Y	37	108	1			77
09	39885	X	19696	-0-	-20189	-0-	1081 31	1 9	18584	2	Y	28					105
10	20398	X	19526	-0-	-872	-0-	1066 32	1 9	18428	2	Y	29					134
11	18930	X	NO RPT	-0-	-18930	-0-					Y	NO RPT					134

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	645	2	1	9	N	1	1	8			10
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	N	1	1	8			10
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1	9	N	1	1	8			10
09	660	N	534	-0-	-126	-0-	533	2	1	9	N	1	1	8			10
10	589	N	432	-0-	-157	-0-	432	2			N	-0-					10
11	630	N	387	-0-	-243	-0-	387	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
06	480	X	387	-0-	-93	-0-	385	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	496	X	351	-0-	-145	-0-	350	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	496	X	468	-0-	-28	-0-	467	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	390	X	234	-0-	-156	-0-	233	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	403	X	306	-0-	-97	-0-	304	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	450	X	215	-0-	-235	-0-	214	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
06	3900	X	3303	-0-	-597	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3115	-0-	-915	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3304	-0-	-726	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3095	-0-	-805	-0-	3094	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3596	X	3276	-0-	-320	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2418	-0-	-882	-0-	2418	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
06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2664	2	6	9	N	5					18
07	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	11377	2	90	9	N	82					100
08	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	10424	2	198	9	N	180	175	1			105
09	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	9690	2	204	9	N	185	180	1			110
10	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9328	2	195	9	N	177	183	1			104
*11	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	9154	2	178	9	N	162					266

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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3715	-0-	-515	-0-	211	1	3495	2	Y	8	8	8			80
								9 9									
07	4371	X	4180	-0-	-191	-0-	218	1	3953	2	Y	8					88
								9 9									
08	DLQ G-10		4066	-0-	4066	4066	221	1	3821	2	Y	22	50	1			60
								24 9									
09	8004	X	3938	-0-	-4066	-0-	216	1	3711	2	Y	10					70
								11 9									
10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	218	1	3767	2	Y	45	50	1			65
								50 9									
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					65

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2664	-0-	-246	-0-	151	1	2489	2	Y	22	7	8			20
								24 9									
07	3007	X	2877	-0-	-130	-0-	150	1	2725	2	Y	2					22
								2 9									
08	DLQ G-10		2287	-0-	2287	2287	125	1	2160	2	Y	2					24
								2 9									
09	2900	N	2080	-0-	-820	1467	114	1	1960	2	Y	5					29
								6 9									
10	3100	N	2152	-0-	-948	519	118	1	2034	2	Y	-0-					29
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	519					Y	NO RPT					29

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	57	1	944	2	Y	5	3	8			27
								6 9									
07	1085	N	772	-0-	-313	-0-	40	1	722	2	Y	9					36
								10 9									
08	DLQ G-10		729	-0-	729	729	39	1	671	2	Y	17					53
								19 9									
09	1760	N	1031	-0-	-729	-0-	56	1	971	2	Y	4					57
								4 9									
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	65	1	1123	2	Y	4					61
								4 9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1630	-0-	-260	-0-	93	1	1533	2	Y	4	4	8			32
								4 9									
07	1829	N	1621	-0-	-208	-0-	85	1	1534	2	Y	2					34
								2 9									
08	DLQ G-10		1440	-0-	1440	1440	78	1	1353	2	Y	8	19	1			23
								9 9									
09	2694	N	1254	-0-	-1440	-0-	69	1	1181	2	Y	4					27
								4 9									
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	70	1	1204	2	Y	18	19	1			26
								20 9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
06	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	337	1	5567	2	Y	30	10	8			26
							33	9									
07	5952	X	5529	-0-	-423	-0-	289	1	5238	2	Y	2					28
							2	9									
08	DLQ G-10		5480	-0-	5480	5480	299	1	5179	2	Y	2					30
							2	9									
09	10905	X	5425	-0-	-5480	-0-	298	1	5120	2	Y	6					36
							7	9									
10	5549	X	5400	-0-	-149	-0-	295	1	5104	2	Y	1					37
							1	9									
11	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					37

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
06	3900	X	3319	-0-	-581	-0-	189	1	3130	2	N	-0-	2	7			118
07	4030	X	3560	-0-	-470	-0-	186	1	3374	2	N	-0-					118
08	3751	X	3550	-0-	-201	-0-	194	1	3356	2	N	-0-					118
09	3510	X	3466	-0-	-44	-0-	190	1	3276	2	N	-0-					118
10	3565	X	3543	-0-	-22	-0-	194	1	3349	2	N	-0-					118
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					118

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
06	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	306	1	5063	2	Y	9	9	8			87
							10	9									
07	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	315	1	5698	2	Y	8					95
							9	9									
08	DLQ G-10		5872	-0-	5872	5872	319	1	5528	2	Y	23	53	1			65
							25	9									
09	11357	X	5485	-0-	-5872	-0-	301	1	5172	2	Y	11					76
							12	9									
10	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	309	1	5335	2	Y	47	53	1			70
							52	9									
11	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					70

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
06	4020	X	3372	-0-	-648	-0-	192	1	3171	2	Y	8	8	8			91
							9	9									
07	4154	X	3814	-0-	-340	-0-	199	1	3605	2	Y	9					100
							10	9									
08	DLQ G-10		3730	-0-	3730	3730	202	1	3500	2	Y	25	57	1			68
							28	9									
09	7636	X	3906	-0-	-3730	-0-	214	1	3679	2	Y	12					80
							13	9									
10	3751	X	3629	-0-	-122	-0-	195	1	3379	2	Y	50	57	1			73
							55	9									
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					73

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
06	5400	X	4348	-0-	-1052	-0-	248	1	4092	2	Y	7	2	8			17
							8	9									
07	5549	X	4777	-0-	-772	-0-	249	1	4515	2	Y	12	12	1			17
							13	9									
08	DLQ G-10		4729	-0-	4729	4729	258	1	4467	2	Y	4	12	1			9
							4	9									
09	9282	X	4553	-0-	-4729	-0-	250	1	4300	2	Y	3					12
							3	9									
10	4960	X	4478	-0-	-482	-0-	245	1	4230	2	Y	3					15
							3	9									
11	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					15

BLACK FORK CREEK (RODESSA) 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		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
06	5520	X	2510	-0-	-3010	-0-	2495	3	15	9	N	14					132
07	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4702	3	28	9	N	25					157
08	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	11897	3	72	9	N	65					222
09	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	9927	3	90	9	N	82	182	1			122
10	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	10331	3	63	9	N	57					179
11	11190	X	10263	-0-	-927	-0-	10178	3	85	9	N	77	170	1			86

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
06	11160	X	8582	-0-	-2578	-0-	840	1	7584	2	Y	144	189	1			315
							158	9									
07	11284	X	5872	-0-	-5412	-0-	720	1	5107	2	Y	41	180	1			176
							45	9									
08	11284	X	8508	-0-	-2776	-0-	900	1	7538	2	Y	64					240
							70	9									
09	10920	X	6462	-0-	-4458	-0-	660	1	5758	2	Y	40					280
							44	9									
10	9579	X	8148	-0-	-1431	-0-	780	1	7329	2	Y	35	182	1			133
							39	9									
11	8580	X	7119	-0-	-1461	-0-	810	1	6279	2	Y	27					160
							30	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
06	240	X	133	-0-	-107	-0-	119	2	14	9	N	13					75
07	310	X	148	-0-	-162	-0-	142	2	6	9	N	5					80
08	310	X	128	-0-	-182	-0-	128	2			N	-0-					80
09	270	X	138	-0-	-132	-0-	138	2			N	-0-					80
*10	217	X	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					80
*11	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					80

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
*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-
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	3	Y	-0-					-0-
*03	341	N	239	-0-	-102	-0-	9	1	230	3	Y	-0-					-0-
*04	210	N	197	-0-	-13	-0-	7	1	175	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	217	N	119	-0-	-98	-0-	4	1	98	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	233	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	270	N	202	-0-	-68	-0-	9	1	181	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	279	N	225	-0-	-54	-0-	10	1	200	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

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
*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-
*02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	76	1	1966	3	Y	-0-					-0-
*03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	25	1	657	3	Y	-0-					-0-
*04	570	N	490	-0-	-80	-0-	19	1	471	3	Y	-0-					-0-
*05	589	N	564	-0-	-25	-0-	24	1	540	3	Y	-0-					-0-
*06	570	N	481	-0-	-89	-0-	21	1	460	3	Y	-0-					-0-
*07	496	N	355	-0-	-141	-0-	17	1	338	3	Y	-0-					-0-
*08	558	N	301	-0-	-257	-0-	14	1	287	3	Y	-0-					-0-
*09	480	N	355	-0-	-125	-0-	18	1	337	3	Y	-0-					-0-
*10	341	N	309	-0-	-32	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	227	-0-	-73	-0-	9	1	218	3	Y	-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 #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 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
*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									
*02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	53	1	1351	3	Y	21	19	0	2	1	-0-
							23	9									
*03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	58	1	1514	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	59	1	1458	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	67	1	1489	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	56	1	1241	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	65	1	1291	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	70	1	1426	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	65	1	1252	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	61	1	1254	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	39	1	933	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

*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									
*02	1036	N	1014	-0-	-22	-0-	38	1	976	3	Y	-0-					-0-
*03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	53	1	1382	3	Y	-0-					-0-
*04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	54	1	1325	3	Y	-0-					-0-
*05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	57	1	1267	3	Y	-0-					-0-
*06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	56	1	1239	3	Y	-0-					-0-
*07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	65	1	1277	3	Y	-0-					-0-
*08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	82	1	1678	3	Y	-0-					-0-
*09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	65	1	1237	3	Y	-0-					-0-
*10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	62	1	1283	3	Y	-0-					-0-
*11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	62	1	1482	3	Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 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
*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									
*02	1484	X	1050	-0-	-434	-0-	39	1	1003	3	Y	7	6	0	1	1	-0-
							8	9									
*03	1395	X	1256	-0-	-139	-0-	46	1	1199	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	61	1	1501	3	Y	-0-					-0-
*05	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	65	1	1456	3	Y	-0-					-0-
*06	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	62	1	1372	3	Y	-0-					-0-
*07	1612	X	1213	-0-	-399	-0-	58	1	1155	3	Y	-0-					-0-
*08	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	68	1	1394	3	Y	-0-					-0-
*09	1440	N	1233	-0-	-207	-0-	61	1	1172	3	Y	-0-					-0-
*10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	81	1	1676	3	Y	-0-					-0-
*11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	80	1	1934	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
*06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
*07	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

*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									
*02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	62	1	1573	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
*03	1457	N	1012	-0-	-445	-0-	37	1	958	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	49	1	1205	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	60	1	1339	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	59	1	1302	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	78	1	1559	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	85	1	1737	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	84	1	1606	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	69	1	1444	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	76	1	1818	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*02	672	N	645	-0-	-27	-0-	24	1	618	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	24	1	621	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	27	1	664	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	31	1	698	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	42	1	937	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	37	1	729	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	51	1	1031	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	40	1	770	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	36	1	743	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	39	1	947	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

*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									
*02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	29	1	737	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*03	1054	N	910	-0-	-144	-0-	34	1	876	3	Y	-0-					-0-
*04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	35	1	869	3	Y	-0-					-0-
*05	868	N	707	-0-	-161	-0-	30	1	677	3	Y	-0-					-0-
*06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	54	1	1190	3	Y	-0-					-0-
*07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	57	1	1132	3	Y	-0-					-0-
*08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	53	1	1080	3	Y	-0-					-0-
*09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	46	1	891	3	Y	-0-					-0-
*10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	58	1	1206	3	Y	-0-					-0-
*11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	40	1	968	3	Y	-0-					-0-

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
*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									
*02	1904	N	1280	-0-	-624	-0-	48	1	1226	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*03	2790	N	2117	-0-	-673	-0-	78	1	2030	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	62	1	1544	3	Y	-0-					-0-
*05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	80	1	1789	3	Y	-0-					-0-
*06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	100	1	2196	3	Y	-0-					-0-
*07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	106	1	2094	3	Y	-0-					-0-
*08	1457	N	1075	-0-	-382	-0-	51	1	1024	3	Y	-0-					-0-
*09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	111	1	2120	3	Y	-0-					-0-
*10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	109	1	2246	3	Y	-0-					-0-
*11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	87	1	2093	3	Y	-0-					-0-

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
*12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	136	1	3528	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*01	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	83	1	2118	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*02	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	111	1	2820	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
*03	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	97	1	2493	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	104	1	2550	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	1984	X	1421	-0-	-563	-0-	60	1	1350	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	1920	X	826	-0-	-1094	-0-	35	1	782	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	1984	X	868	-0-	-1116	-0-	44	1	817	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	194	1	3923	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	176	1	3344	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	166	1	3443	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	123	1	2934	3	Y	10	10	1			-0-
							11	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
*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-
*02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	27	1	697	3	Y	-0-					-0-
*03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	30	1	768	3	Y	-0-					-0-
*04	720	N	676	-0-	-44	-0-	26	1	650	3	Y	-0-					-0-
*05	806	N	659	-0-	-147	-0-	28	1	631	3	Y	-0-					-0-
*06	780	N	649	-0-	-131	-0-	28	1	621	3	Y	-0-					-0-
*07	713	N	620	-0-	-93	-0-	30	1	590	3	Y	-0-					-0-
*08	651	N	640	-0-	-11	-0-	30	1	610	3	Y	-0-					-0-
*09	660	N	622	-0-	-38	-0-	31	1	591	3	Y	-0-					-0-
*10	620	N	583	-0-	-37	-0-	27	1	556	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	414	-0-	-216	-0-	17	1	397	3	Y	-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 #: 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
*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-
*02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	59	1	1520	3	Y	7	6	0	1	1	-0-
							8	9									
*03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	65	1	1693	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	63	1	1570	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	72	1	1605	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	69	1	1532	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	73	1	1447	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	81	1	1649	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	76	1	1459	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	77	1	1606	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	69	1	1649	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

*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									
*02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	23	1	581	3	Y	-0-					-0-
*03	682	N	639	-0-	-43	-0-	24	1	615	3	Y	-0-					-0-
*04	900	N	843	-0-	-57	-0-	33	1	810	3	Y	-0-					-0-
*05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	46	1	1025	3	Y	-0-					-0-
*06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	54	1	1191	3	Y	-0-					-0-
*07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	64	1	1271	3	Y	-0-					-0-
*08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	74	1	1514	3	Y	-0-					-0-
*09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	74	1	1416	3	Y	-0-					-0-
*10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	74	1	1535	3	Y	-0-					-0-
*11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	62	1	1501	3	Y	-0-					-0-

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
*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									
*02	2604	X	2369	-0-	-235	-0-	86	1	2205	3	Y	71	65	0	6	1	-0-
							78	9									
*03	2883	X	2604	-0-	-279	-0-	97	1	2496	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	99	1	2418	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	2790	X	2449	-0-	-341	-0-	105	1	2332	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	2640	X	2392	-0-	-248	-0-	104	1	2278	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	2635	X	2286	-0-	-349	-0-	110	1	2165	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	117	1	2354	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	2310	N	2164	-0-	-146	-0-	108	1	2047	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	111	1	2284	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	2310	N	2251	-0-	-59	-0-	90	1	2149	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	43	1	1111	3	Y	8	7	0	1	1	-0-
							9	9									
*03	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	43	1	1119	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	46	1	1138	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	48	1	1088	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	62	1	1393	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	59	1	1170	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	66	1	1337	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	1170	N	1100	-0-	-70	-0-	54	1	1038	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	53	1	1105	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	49	1	1165	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 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
*12	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	109	1	2820	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*01	3100	N	3185	-0-	85	85	120	1	3050	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*02	2800	N	3183	-0-	383	468	119	1	3053	3	Y	10	9	0	1	1	-0-
							11	9									
*03	3100	N	4313	-0-	1213	1681	160	1	4139	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	5518	X	3837	-0-	-1681	-0-	149	1	3664	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*05	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	140	1	3113	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	175	1	3862	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*07	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	190	1	3773	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	169	1	3411	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*09	3480	X	2759	-0-	-721	-0-	137	1	2602	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*10	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	184	1	3800	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
11	3480	X	2963	-0-	-517	-0-	118	1	2819	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 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
*12	403	N	356	-0-	-47	-0-	13	1	343	3	Y	-0-					-0-
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	25	1	622	3	Y	-0-					-0-
*03	341	N	333	-0-	-8	-0-	12	1	315	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	17	1	407	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	25	1	569	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	330	N	308	-0-	-22	-0-	13	1	289	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	34	1	667	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	589	N	451	-0-	-138	-0-	21	1	426	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	29	1	562	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	713	N	577	-0-	-136	-0-	26	1	544	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	420	N	403	-0-	-17	-0-	16	1	380	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*02	588	N	542	-0-	-46	-0-	20	1	510	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
*03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	25	1	654	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	56	1	1398	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	646	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	44	1	974	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	94	1	1853	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	38	1	775	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	1020	N	669	-0-	-351	-0-	33	1	628	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	1240	N	569	-0-	-671	-0-	26	1	533	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	780	N	528	-0-	-252	-0-	21	1	497	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 10027 - 10272

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	0			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	0			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	0	1	1	-0-
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	6	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*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									
*02	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	41	1	1061	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	47	1	1230	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	60	1	1471	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	859	X	859	-0-	-0-	-0-	36	1	812	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	84	1	1871	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	86	1	1727	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	93	1	1871	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	1980	N	1560	-0-	-420	-0-	77	1	1474	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	78	1	1624	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	82	1	1970	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094003 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8697 - 9043

*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-
*02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	14	1	359	3	Y	-0-					-0-
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	335	3	Y	-0-					-0-
*04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	15	1	373	3	Y	-0-					-0-
*05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
*06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-
*07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	Y	-0-					-0-
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	Y	-0-					-0-
*09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	-0-					-0-
*10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	Y	-0-					-0-
*11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	254	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*12	1519	N	928	-0-	-591	-0-	33	1	873	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*01	1271	N	1022	-0-	-249	-0-	37	1	960	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*02	812	N	801	-0-	-11	-0-	29	1	754	3	Y	16	15	0	1	1	-0-
							18	9									
*03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	53	1	1367	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	61	1	1512	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	116	1	2592	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*06	1410	N	796	-0-	-614	-0-	34	1	750	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	1643	N	1534	-0-	-109	-0-	73	1	1454	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	83	1	1686	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
*09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	73	1	1404	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
*10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	81	1	1676	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
*11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	69	1	1649	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

*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									
*02	952	N	779	-0-	-173	-0-	29	1	742	3	Y	7	6	0	1	1	-0-
							8	9									
*03	1116	N	703	-0-	-413	-0-	26	1	677	3	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	739	-0-	-461	-0-	29	1	710	3	Y	-0-					-0-
*05	868	N	864	-0-	-4	-0-	37	1	827	3	Y	-0-					-0-
*06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	36	1	807	3	Y	-0-					-0-
*07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	38	1	755	3	Y	-0-					-0-
*08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	45	1	920	3	Y	-0-					-0-
*09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	44	1	850	3	Y	-0-					-0-
*10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	40	1	841	3	Y	-0-					-0-
*11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	34	1	807	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
*01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	149	1	3255	3	Y	-0-					-0-
*06	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	157	1	3474	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*07	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	138	1	2730	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	161	1	3266	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*09	3660	X	2978	-0-	-682	-0-	147	1	2807	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*10	3782	X	3170	-0-	-612	-0-	145	1	2994	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
11	3660	X	2955	-0-	-705	-0-	118	1	2804	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	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									
*02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	53	1	1369	3	Y	8	7	0	1	1	-0-
							9	9									
*03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	58	1	1497	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	1710	N	1199	-0-	-511	-0-	46	1	1146	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	1581	N	1119	-0-	-462	-0-	48	1	1064	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1500	N	1275	-0-	-225	-0-	55	1	1214	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	67	1	1341	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	64	1	1299	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	62	1	1189	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	53	1	1110	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	52	1	1257	3	Y	6	6	1			-0-
							7	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	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-
*02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	32	1	833	3	Y	-0-					-0-
*03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	36	1	931	3	Y	-0-					-0-
*04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	37	1	915	3	Y	-0-					-0-
*05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	43	1	963	3	Y	-0-					-0-
*06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	49	1	1092	3	Y	-0-					-0-
*07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	51	1	1019	3	Y	-0-					-0-
*08	992	N	892	-0-	-100	-0-	42	1	850	3	Y	-0-					-0-
*09	1140	N	455	-0-	-685	-0-	23	1	432	3	Y	-0-					-0-
*10	1085	N	736	-0-	-349	-0-	34	1	702	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	770	-0-	-100	-0-	31	1	739	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130

*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							
*02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	41	1	1058	3	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
*03	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	43	1	1108	3	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
*04	1140	N	892	-0-	-248	-0-	34	1	854	3	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
*05	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	47	1	1055	3	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
*06	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	47	1	1041	3	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
*07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	52	1	1040	3	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
*08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	52	1	1067	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
*09	1080	N	786	-0-	-294	-0-	39	1	744	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
*10	1085	N	916	-0-	-169	-0-	42	1	870	3	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
11	1080	N	658	-0-	-422	-0-	26	1	628	3	Y	4	4	1	-0-
							4	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 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
*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-
*02	812	N	677	-0-	-135	-0-	25	1	644	3	Y	7	6	0	1	1	-0-
							8	9									
*03	899	N	765	-0-	-134	-0-	28	1	727	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	1050	N	886	-0-	-164	-0-	34	1	842	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	744	N	673	-0-	-71	-0-	28	1	635	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	750	N	523	-0-	-227	-0-	22	1	492	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	930	N	764	-0-	-166	-0-	36	1	718	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	38	1	790	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	61	1	1168	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	51	1	1048	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	45	1	1091	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10090 - 10235

*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-
*02	476	N	475	-0-	-1	-0-	18	1	457	3	Y	-0-					-0-
*03	341	N	330	-0-	-11	-0-	12	1	318	3	Y	-0-					-0-
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	18	1	454	3	Y	-0-					-0-
*05	527	N	398	-0-	-129	-0-	17	1	381	3	Y	-0-					-0-
*06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	Y	-0-					-0-
*07	496	N	401	-0-	-95	-0-	19	1	382	3	Y	-0-					-0-
*08	403	N	341	-0-	-62	-0-	16	1	325	3	Y	-0-					-0-
*09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	3	Y	-0-					-0-
*10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	123	-0-	-207	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

*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									
*02	1288	N	1271	-0-	-17	-0-	47	1	1210	3	Y	13	12	0	1	1	-0-
							14	9									
*03	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	42	1	1092	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	1350	N	1286	-0-	-64	-0-	49	1	1224	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	52	1	1162	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	1110	N	578	-0-	-532	-0-	25	1	541	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	91	1	1801	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	99	1	2010	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	95	1	1809	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	111	1	2284	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	82	1	1972	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 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
*12	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	63	1	1645	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*01	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	83	1	2140	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*02	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	65	1	1668	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
*03	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	75	1	1941	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	2160	X	1532	-0-	-628	-0-	59	1	1456	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	2232	X	2144	-0-	-88	-0-	91	1	2035	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	2160	X	2004	-0-	-156	-0-	86	1	1904	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	2046	X	1639	-0-	-407	-0-	78	1	1544	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*08	2139	N	1890	-0-	-249	-0-	88	1	1790	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	2010	N	1535	-0-	-475	-0-	76	1	1446	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	1643	N	1246	-0-	-397	-0-	57	1	1172	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
11	1830	N	1469	-0-	-361	-0-	58	1	1393	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

*12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2321	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2315	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1914	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2243	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2141	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2281	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2232	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2074	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2093	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1821	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2095	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2177	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 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
*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-
*02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	79	1	2030	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
*03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	87	1	2256	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	71	1	1765	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	68	1	1531	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	68	1	1516	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	67	1	1335	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*08	1612	N	1363	-0-	-249	-0-	63	1	1289	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	94	1	1774	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	105	1	2160	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	74	1	1777	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

*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									
*02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	49	1	1264	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	107	1	2738	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	87	1	2154	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	74	1	1655	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	65	1	1447	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	1333	N	1166	-0-	-167	-0-	55	1	1097	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*08	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	74	1	1513	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	90	1	1717	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	82	1	1716	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	66	1	1575	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

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
*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									
*02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	65	1	1667	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
*03	2015	N	1823	-0-	-192	-0-	67	1	1739	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	1920	N	1697	-0-	-223	-0-	66	1	1631	3	Y	-0-					-0-
*05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	86	1	1920	3	Y	-0-					-0-
*06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	78	1	1726	3	Y	-0-					-0-
*07	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	82	1	1624	3	Y	-0-					-0-
*08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	91	1	1845	3	Y	-0-					-0-
*09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	79	1	1517	3	Y	-0-					-0-
*10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	84	1	1736	3	Y	-0-					-0-
*11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	74	1	1767	3	Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

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
*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									
*02	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	94	1	2380	3	Y	7	6	0	1	1	-0-
							8	9									
*03	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	103	1	2655	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	97	1	2385	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*05	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	87	1	1954	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	3000	N	3215	-0-	215	215	139	1	3059	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	3100	N	4021	-0-	921	1136	192	1	3810	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*08	3100	N	2388	-0-	-712	424	112	1	2263	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*09	2490	X	1728	-0-	-762	-0-	85	1	1629	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*10	2573	X	2247	-0-	-326	-0-	103	1	2125	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
11	2490	X	2205	-0-	-285	-0-	87	1	2098	3	Y	18	18	1			-0-
							20	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	42	1	1105	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	38	1	962	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*02	1036	N	661	-0-	-375	-0-	25	1	630	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*03	1147	N	707	-0-	-440	-0-	26	1	672	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	990	N	527	-0-	-463	-0-	20	1	498	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	36	1	808	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	38	1	835	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	29	1	586	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*08	868	N	602	-0-	-266	-0-	28	1	567	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	49	1	935	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	32	1	677	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	570	N	231	-0-	-339	-0-	9	1	212	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	961	N	922	-0-	-39	-0-	34	1	880	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*01	930	N	876	-0-	-54	-0-	33	1	835	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*02	868	N	773	-0-	-95	-0-	29	1	738	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	35	1	913	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	38	1	936	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	45	1	999	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	57	1	1265	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	56	1	1114	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	58	1	1175	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	55	1	1046	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	53	1	1096	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	46	1	1104	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

*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-
*02	1036	N	989	-0-	-47	-0-	37	1	952	3	Y	-0-					-0-
*03	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	40	1	1045	3	Y	-0-					-0-
*04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	42	1	1048	3	Y	-0-					-0-
*05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	91	1	2024	3	Y	-0-					-0-
*06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	87	1	1922	3	Y	-0-					-0-
*07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	66	1	1319	3	Y	-0-					-0-
*08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	122	1	2463	3	Y	-0-					-0-
*09	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	127	1	2413	3	Y	-0-					-0-
*10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	114	1	2357	3	Y	-0-					-0-
*11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	75	1	1802	3	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

*12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	40	1	1044	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	1116	N	474	-0-	-642	-0-	17	1	451	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	33	1	844	3	Y	-0-					-0-
*03	1085	N	975	-0-	-110	-0-	36	1	939	3	Y	-0-					-0-
*04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	45	1	1115	3	Y	-0-					-0-
*05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	41	1	927	3	Y	-0-					-0-
*06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	51	1	1124	3	Y	-0-					-0-
*07	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	50	1	992	3	Y	-0-					-0-
*08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	49	1	994	3	Y	-0-					-0-
*09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	44	1	843	3	Y	-0-					-0-
*10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	44	1	906	3	Y	-0-					-0-
*11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	48	1	1150	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

*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-
*02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	70	1	1808	3	Y	-0-					-0-
*03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	84	1	2182	3	Y	-0-					-0-
*04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	74	1	1832	3	Y	-0-					-0-
*05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	35	1	807	3	Y	-0-					-0-
*06	720	N	586	-0-	-134	-0-	25	1	561	3	Y	-0-					-0-
*07	744	N	497	-0-	-247	-0-	24	1	473	3	Y	-0-					-0-
*08	744	N	622	-0-	-122	-0-	29	1	593	3	Y	-0-					-0-
*09	600	N	525	-0-	-75	-0-	26	1	499	3	Y	-0-					-0-
*10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	543	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	583	-0-	-17	-0-	23	1	560	3	Y	-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 #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 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
*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									
*02	1232	N	1039	-0-	-193	-0-	39	1	996	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	49	1	1262	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	47	1	1167	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	49	1	1104	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	57	1	1260	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	60	1	1190	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	58	1	1184	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	1320	N	1031	-0-	-289	-0-	51	1	974	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	54	1	1127	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	48	1	1151	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 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
*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									
*02	1568	N	1325	-0-	-243	-0-	50	1	1273	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	64	1	1657	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	73	1	1816	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	112	1	2492	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	3000	N	3119	-0-	119	119	135	1	2982	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	1959	N	1840	-0-	-119	-0-	88	1	1750	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	2573	N	1913	-0-	-660	-0-	89	1	1822	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	2490	X	1673	-0-	-817	-0-	83	1	1588	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	2573	X	1793	-0-	-780	-0-	82	1	1709	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	2490	X	1551	-0-	-939	-0-	62	1	1487	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 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
*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									
*02	2156	N	1710	-0-	-446	-0-	64	1	1640	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*03	2015	N	1636	-0-	-379	-0-	60	1	1568	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	2010	N	1410	-0-	-600	-0-	55	1	1354	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1891	N	1298	-0-	-593	-0-	55	1	1241	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	1590	N	1412	-0-	-178	-0-	61	1	1350	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	75	1	1487	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	95	1	1915	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	93	1	1766	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	94	1	1942	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	65	1	1566	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

*12	651	N	581	-0-	-70	-0-	21	1	560	3	Y	-0-					-0-
*01	558	N	466	-0-	-92	-0-	17	1	449	3	Y	-0-					-0-
*02	476	N	373	-0-	-103	-0-	14	1	359	3	Y	-0-					-0-
*03	589	N	230	-0-	-359	-0-	9	1	221	3	Y	-0-					-0-
*04	450	N	260	-0-	-190	-0-	10	1	250	3	Y	-0-					-0-
*05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	35	1	777	3	Y	-0-					-0-
*06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	84	1	1860	3	Y	-0-					-0-
*07	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	134	1	2649	3	Y	-0-					-0-
*08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	112	1	2263	3	Y	-0-					-0-
*09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	101	1	1909	3	Y	-0-					-0-
*10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	109	1	2252	3	Y	-0-					-0-
*11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	79	1	1888	3	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

*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-
*02	1008	N	990	-0-	-18	-0-	37	1	953	3	Y	-0-					-0-
*03	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	42	1	1100	3	Y	-0-					-0-
*04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	41	1	1026	3	Y	-0-					-0-
*05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	71	1	1585	3	Y	-0-					-0-
*06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	105	1	2311	3	Y	-0-					-0-
*07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	70	1	1393	3	Y	-0-					-0-
*08	1643	N	1274	-0-	-369	-0-	59	1	1215	3	Y	-0-					-0-
*09	2130	N	1141	-0-	-989	-0-	57	1	1084	3	Y	-0-					-0-
*10	1457	N	1249	-0-	-208	-0-	57	1	1192	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1160	-0-	-70	-0-	46	1	1114	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*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									
*02	1400	N	1359	-0-	-41	-0-	51	1	1304	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	61	1	1600	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	1500	N	1421	-0-	-79	-0-	55	1	1359	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	1519	N	1121	-0-	-398	-0-	47	1	1067	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	64	1	1435	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	1457	N	1254	-0-	-203	-0-	60	1	1187	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	65	1	1332	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	1500	N	1205	-0-	-295	-0-	60	1	1139	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	58	1	1199	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	1350	N	1197	-0-	-153	-0-	48	1	1142	3	Y	6	6	1			-0-
							7	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
*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									
*02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	24	1	603	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	26	1	674	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	28	1	688	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	713	N	675	-0-	-38	-0-	29	1	642	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	54	1	1196	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	744	N	693	-0-	-51	-0-	33	1	656	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	43	1	878	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	42	1	814	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	38	1	794	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	35	1	839	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*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-
*02	1288	N	1199	-0-	-89	-0-	45	1	1154	3	Y	-0-					-0-
*03	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	48	1	1247	3	Y	-0-					-0-
*04	1380	N	1159	-0-	-221	-0-	45	1	1114	3	Y	-0-					-0-
*05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	68	1	1524	3	Y	-0-					-0-
*06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	63	1	1400	3	Y	-0-					-0-
*07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	65	1	1292	3	Y	-0-					-0-
*08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	68	1	1388	3	Y	-0-					-0-
*09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	76	1	1460	3	Y	-0-					-0-
*10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	103	1	2129	3	Y	-0-					-0-
*11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	93	1	2214	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

*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									
*02	3136	X	3010	-0-	-126	-0-	113	1	2887	3	Y	9	8	0	1	1	-0-
							10	9									
*03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	131	1	3371	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	3360	X	2904	-0-	-456	-0-	113	1	2778	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	3441	X	2794	-0-	-647	-0-	120	1	2660	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	3390	X	2569	-0-	-821	-0-	111	1	2446	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	3503	X	2640	-0-	-863	-0-	127	1	2500	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*08	2728	X	2702	-0-	-26	-0-	127	1	2565	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	2640	X	2375	-0-	-265	-0-	118	1	2246	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	126	1	2600	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	109	1	2583	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

*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-
*02	644	N	554	-0-	-90	-0-	21	1	533	3	Y	-0-					-0-
*03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	26	1	669	3	Y	-0-					-0-
*04	660	N	647	-0-	-13	-0-	25	1	622	3	Y	-0-					-0-
*05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	675	3	Y	-0-					-0-
*06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	36	1	789	3	Y	-0-					-0-
*07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	95	1	1863	3	Y	-0-					-0-
*08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	43	1	855	3	Y	-0-					-0-
*09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	43	1	813	3	Y	-0-					-0-
*10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	49	1	1015	3	Y	-0-					-0-
*11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	44	1	1049	3	Y	-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 #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

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
*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									
*02	1344	N	1271	-0-	-73	-0-	48	1	1220	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	58	1	1511	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	66	1	1635	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	81	1	1821	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	116	1	2546	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	110	1	2171	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	1922	N	1522	-0-	-400	-0-	71	1	1445	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*09	2130	N	1331	-0-	-799	-0-	66	1	1259	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	2201	N	1502	-0-	-699	-0-	69	1	1426	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	61	1	1464	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

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
*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									
*02	1876	N	1582	-0-	-294	-0-	58	1	1521	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	2201	N	2022	-0-	-179	-0-	75	1	1943	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	2130	N	2071	-0-	-59	-0-	80	1	1987	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	91	1	2036	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	90	1	2004	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	2139	N	1816	-0-	-323	-0-	87	1	1725	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*08	2139	N	2112	-0-	-27	-0-	99	1	2010	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	106	1	2026	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	116	1	2381	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	95	1	2263	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 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
*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									
*02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	40	1	1015	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	41	1	1059	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	40	1	987	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	46	1	1021	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	45	1	1001	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	48	1	941	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*08	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	49	1	999	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	1050	N	993	-0-	-57	-0-	49	1	932	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	47	1	985	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	44	1	1059	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

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
*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									
*02	2352	X	2262	-0-	-90	-0-	84	1	2167	3	Y	10	9	0	1	1	-0-
							11	9									
*03	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	105	1	2703	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	2520	X	1692	-0-	-828	-0-	62	1	1541	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
*05	2511	X	2213	-0-	-298	-0-	90	1	2025	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
*06	2520	X	2223	-0-	-297	-0-	94	1	2048	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
*07	2604	X	1179	-0-	-1425	-0-	51	1	1036	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
*08	2821	X	2217	-0-	-604	-0-	99	1	2051	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
*09	2220	X	1537	-0-	-683	-0-	73	1	1390	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
*10	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	110	1	2274	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
11	2220	X	1092	-0-	-1128	-0-	40	1	954	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*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									
*02	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	66	1	1700	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
*03	2108	X	2035	-0-	-73	-0-	75	1	1943	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	2040	X	1783	-0-	-257	-0-	69	1	1708	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*05	2108	X	1610	-0-	-498	-0-	68	1	1535	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1980	X	1715	-0-	-265	-0-	74	1	1635	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	2046	X	1707	-0-	-339	-0-	81	1	1619	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	88	1	1789	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	1710	N	1365	-0-	-345	-0-	68	1	1293	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	87	1	1808	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	1800	N	1750	-0-	-50	-0-	70	1	1673	3	Y	6	6	1			-0-
							7	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
*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									
*02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	57	1	1471	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	58	1	1515	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*04	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	51	1	1252	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*05	1705	N	1487	-0-	-218	-0-	63	1	1402	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	71	1	1579	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	67	1	1324	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*08	1488	N	1037	-0-	-451	-0-	47	1	976	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*09	1560	N	1165	-0-	-395	-0-	57	1	1091	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	1426	N	1133	-0-	-293	-0-	51	1	1062	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	56	1	1348	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*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									
*02	1204	N	1006	-0-	-198	-0-	38	1	968	3	Y	-0-					-0-
*03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	55	1	1436	3	Y	-0-					-0-
*04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	56	1	1395	3	Y	-0-					-0-
*05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	62	1	1380	3	Y	-0-					-0-
*06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	56	1	1243	3	Y	-0-					-0-
*07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	67	1	1344	3	Y	-0-					-0-
*08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	72	1	1456	3	Y	-0-					-0-
*09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	67	1	1294	3	Y	-0-					-0-
*10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	67	1	1387	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	54	1	1293	3	Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141576 COMPL. DATE 06/06/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10194

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*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-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134

*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-
*02	560	N	534	-0-	-26	-0-	20	1	514	3	Y	-0-					-0-
*03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	31	1	792	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	30	1	748	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	589	N	580	-0-	-9	-0-	24	1	545	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	810	N	555	-0-	-255	-0-	23	1	523	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	806	N	542	-0-	-264	-0-	25	1	507	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	589	N	442	-0-	-147	-0-	20	1	414	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	570	N	514	-0-	-56	-0-	25	1	481	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	558	N	552	-0-	-6	-0-	25	1	517	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	20	1	484	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 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
*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									
*02	1680	N	1072	-0-	-608	-0-	40	1	1030	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	59	1	1528	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	95	1	2315	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	127	1	2823	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	3000	N	3319	-0-	319	319	144	1	3174	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	3100	N	3240	-0-	140	459	156	1	3083	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	3100	N	3106	-0-	6	465	146	1	2959	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	3491	X	3026	-0-	-465	-0-	151	1	2874	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	142	1	2933	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2580	X	2499	-0-	-81	-0-	101	1	2396	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

*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-
*02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	37	1	939	3	Y	-0-					-0-
*03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	41	1	1064	3	Y	-0-					-0-
*04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	53	1	1314	3	Y	-0-					-0-
*05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	59	1	1330	3	Y	-0-					-0-
*06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	59	1	1301	3	Y	-0-					-0-
*07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	61	1	1210	3	Y	-0-					-0-
*08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	69	1	1409	3	Y	-0-					-0-
*09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	63	1	1201	3	Y	-0-					-0-
*10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	62	1	1281	3	Y	-0-					-0-
*11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	52	1	1240	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

*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-
*02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	31	1	796	3	Y	-0-					-0-
*03	806	N	649	-0-	-157	-0-	24	1	625	3	Y	-0-					-0-
*04	810	N	764	-0-	-46	-0-	30	1	734	3	Y	-0-					-0-
*05	899	N	697	-0-	-202	-0-	30	1	667	3	Y	-0-					-0-
*06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	3	Y	-0-					-0-
*07	775	N	716	-0-	-59	-0-	34	1	682	3	Y	-0-					-0-
*08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	37	1	758	3	Y	-0-					-0-
*09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	38	1	730	3	Y	-0-					-0-
*10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	60	1	1256	3	Y	-0-					-0-
*11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	47	1	1121	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 #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 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
*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-
*02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	63	1	1626	3	Y	-0-					-0-
*03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	66	1	1699	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	64	1	1593	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	61	1	1383	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	81	1	1804	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	89	1	1769	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	95	1	1927	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	95	1	1802	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	96	1	1975	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	83	1	2006	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 4 RRCID -> 142020 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8822 - 10188

*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-
*02	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	52	1	1357	3	Y	-0-					-0-
*03	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	72	1	1858	3	Y	-0-					-0-
*04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	62	1	1537	3	Y	-0-					-0-
*05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	66	1	1475	3	Y	-0-					-0-
*06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	58	1	1296	3	Y	-0-					-0-
*07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	81	1	1623	3	Y	-0-					-0-
*08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	77	1	1579	3	Y	-0-					-0-
*09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	61	1	1174	3	Y	-0-					-0-
*10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	69	1	1423	3	Y	-0-					-0-
*11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	58	1	1395	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 142030 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9010 - 10120

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	51	1	1327	3	Y	-0-					-0-
*01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	40	1	1029	3	Y	-0-					-0-
*02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	32	1	822	3	Y	-0-					-0-
*03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	35	1	916	3	Y	-0-					-0-
*04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	45	1	1120	3	Y	-0-					-0-
*05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	50	1	1113	3	Y	-0-					-0-
*06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	42	1	936	3	Y	-0-					-0-
*07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	40	1	788	3	Y	-0-					-0-
*08	1178	N	985	-0-	-193	-0-	46	1	939	3	Y	-0-					-0-
*09	990	N	843	-0-	-147	-0-	42	1	801	3	Y	-0-					-0-
*10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	48	1	993	3	Y	-0-					-0-
*11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	53	1	1260	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
*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									
*02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	51	1	1306	3	Y	15	14	0	1	1	-0-
							17	9									
*03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	62	1	1621	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	53	1	1310	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	53	1	1187	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	68	1	1515	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	89	1	1777	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*08	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	89	1	1822	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	1620	X	1580	-0-	-40	-0-	77	1	1484	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*10	1891	X	1709	-0-	-182	-0-	77	1	1609	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
11	1860	X	1670	-0-	-190	-0-	66	1	1580	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*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-
*02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	74	1	1893	3	Y	-0-					-0-
*03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	71	1	1856	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	45	1	1103	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	33	1	747	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	48	1	1068	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	682	N	457	-0-	-225	-0-	21	1	424	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1140	N	515	-0-	-625	-0-	25	1	481	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	11	11	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	1			-0-

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
*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									
*02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	24	1	615	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	713	N	651	-0-	-62	-0-	24	1	620	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	25	1	614	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	713	N	655	-0-	-58	-0-	28	1	620	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	630	N	610	-0-	-20	-0-	26	1	578	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	682	N	666	-0-	-16	-0-	32	1	627	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	32	1	645	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	600	N	524	-0-	-76	-0-	26	1	492	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	682	N	579	-0-	-103	-0-	26	1	546	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	660	N	526	-0-	-134	-0-	21	1	498	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 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
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 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
*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-
*02	2800	N	2901	-0-	101	101	110	1	2791	3	Y	-0-					-0-
*03	2763	N	2662	-0-	-101	-0-	99	1	2554	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	48	1	1180	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	990	X	990	-0-	-0-	-0-	42	1	938	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	45	1	999	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	971	X	971	-0-	-0-	-0-	46	1	915	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	50	1	1021	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	818	X	818	-0-	-0-	-0-	40	1	770	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	937	X	937	-0-	-0-	-0-	43	1	885	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	43	1	1037	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 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
*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-
*02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	77	1	1979	3	Y	-0-					-0-
*03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	88	1	2286	3	Y	-0-					-0-
*04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	87	1	2160	3	Y	-0-					-0-
*05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	114	1	2537	3	Y	-0-					-0-
*06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	99	1	2172	3	Y	-0-					-0-
*07	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	103	1	2026	3	Y	-0-					-0-
*08	2635	N	1632	-0-	-1003	-0-	76	1	1556	3	Y	-0-					-0-
*09	2280	N	1288	-0-	-992	-0-	64	1	1224	3	Y	-0-					-0-
*10	2139	N	1401	-0-	-738	-0-	64	1	1337	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1217	-0-	-343	-0-	49	1	1168	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 142330 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10250 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
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142333 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8869 - 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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	30 1		766	3	Y	-0-					-0-
*03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	97 1 15 9		2499	3	Y	14	14	1			-0-
*04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	64 1 15 9		1584	3	Y	14	14	1			-0-
*05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	42 1 18 9		946	3	Y	16	16	1			-0-
*06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	48 1 14 9		1079	3	Y	13	13	1			-0-
*07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	41 1 17 9		815	3	Y	15	15	1			-0-
*08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	79 1 12 9		1611	3	Y	11	11	1			-0-
*09	780	N	38	-0-	-742	-0-	1 1 13 9		24	3	Y	12	12	1			-0-
*10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	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-
*02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	21	1	549	3	Y	-0-			-0-
*03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	35	1	919	3	Y	-0-			-0-
*04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	27	1	673	3	Y	-0-			-0-
*05	620	N	467	-0-	-153	-0-	20	1	447	3	Y	-0-			-0-
*06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	29	1	649	3	Y	-0-			-0-
*07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	74	1	1480	3	Y	-0-			-0-
*08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	60	1	1212	3	Y	-0-			-0-
*09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	58	1	1111	3	Y	-0-			-0-
*10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	55	1	1147	3	Y	-0-			-0-
*11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	45	1	1090	3	Y	-0-			-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 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
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*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-

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 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
*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-
*02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	41	1	1045	3	Y	-0-			-0-
*03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	38	1	990	3	Y	-0-			-0-
*04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	48	1	1195	3	Y	-0-			-0-
*05	1209	N	729	-0-	-480	-0-	31	1	698	3	Y	-0-			-0-
*06	990	N	826	-0-	-164	-0-	36	1	790	3	Y	-0-			-0-
*07	1271	N	973	-0-	-298	-0-	47	1	926	3	Y	-0-			-0-
*08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	47	1	950	3	Y	-0-			-0-
*09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	43	1	821	3	Y	-0-			-0-
*10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	45	1	928	3	Y	-0-			-0-
11	960	N	888	-0-	-72	-0-	35	1	853	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143050 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8752 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*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-
*02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-			-0-
*03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
*04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	44	1	1103	3	Y	-0-			-0-
*05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	498	3	Y	-0-			-0-
*06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
*07	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	122	1	2455	3	Y	-0-			-0-
*08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	53	1	1079	3	Y	-0-			-0-
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	25	1	489	3	Y	-0-			-0-
*10	868	N	601	-0-	-267	-0-	27	1	574	3	Y	-0-			-0-
11	840	N	760	-0-	-80	-0-	30	1	730	3	Y	-0-			-0-

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
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*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-

AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 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
*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-
*02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	20	1	518	3	Y	-0-			-0-
*03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	35	1	903	3	Y	-0-			-0-
*04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	32	1	780	3	Y	-0-			-0-
*05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	35	1	789	3	Y	-0-			-0-
*06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	48	1	1065	3	Y	-0-			-0-
*07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	51	1	1013	3	Y	-0-			-0-
*08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	54	1	1107	3	Y	-0-			-0-
*09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	49	1	949	3	Y	-0-			-0-
*10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	50	1	1046	3	Y	-0-			-0-
*11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	41	1	985	3	Y	-0-			-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 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
*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-
*02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	52	1	1325	3	Y	-0-			-0-
*03	1581	N	1367	-0-	-214	-0-	51	1	1316	3	Y	-0-			-0-
*04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	54	1	1333	3	Y	-0-			-0-
*05	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	65	1	1450	3	Y	-0-			-0-
*06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	68	1	1508	3	Y	-0-			-0-
*07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	72	1	1425	3	Y	-0-			-0-
*08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	83	1	1692	3	Y	-0-			-0-
*09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	77	1	1472	3	Y	-0-			-0-
*10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	80	1	1665	3	Y	-0-			-0-
*11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	63	1	1503	3	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 #: 2 RRCID -> 144146 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8660 - 10046

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
*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									
*02	1601	N	1601	-0-		-0-	-0-		60	1	1528	3	Y	12	11	0	1	1	-0-
									13	9									
*03	1860	N	1773	-0-		-87	-0-		65	1	1689	3	Y	17	17	1			-0-
									19	9									
*04	1650	N	1361	-0-		-289	-0-		52	1	1291	3	Y	16	16	1			-0-
									18	9									
*05	1767	N	1545	-0-		-222	-0-		65	1	1460	3	Y	18	18	1			-0-
									20	9									
*06	1710	N	1276	-0-		-434	-0-		55	1	1204	3	Y	15	15	1			-0-
									17	9									
*07	1395	N	773	-0-		-622	-0-		36	1	718	3	Y	17	17	1			-0-
									19	9									
*08	1550	N	582	-0-		-968	-0-		27	1	542	3	Y	12	12	1			-0-
									13	9									
*09	1290	N	454	-0-		-836	-0-		22	1	417	3	Y	14	14	1			-0-
									15	9									
*10	775	N	466	-0-		-309	-0-		20	1	427	3	Y	17	17	1			-0-
									19	9									
11	570	N	474	-0-		-96	-0-		18	1	436	3	Y	18	18	1			-0-
									20	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

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
*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									
*02	1092	N	640	-0-		-452	-0-		24	1	613	3	Y	3	3	0			-0-
									3	9									
*03	1243	N	1243	-0-		-0-	-0-		46	1	1187	3	Y	9	9	1			-0-
									10	9									
*04	1090	N	1090	-0-		-0-	-0-		42	1	1038	3	Y	9	9	1			-0-
									10	9									
*05	1127	N	1127	-0-		-0-	-0-		48	1	1068	3	Y	10	10	1			-0-
									11	9									
*06	1200	N	1156	-0-		-44	-0-		49	1	1098	3	Y	8	8	1			-0-
									9	9									
*07	1143	N	1143	-0-		-0-	-0-		54	1	1079	3	Y	9	9	1			-0-
									10	9									
*08	1261	N	1261	-0-		-0-	-0-		59	1	1194	3	Y	7	7	1			-0-
									8	9									
*09	1232	N	1232	-0-		-0-	-0-		61	1	1163	3	Y	7	7	1			-0-
									8	9									
*10	1420	N	1420	-0-		-0-	-0-		65	1	1345	3	Y	9	9	1			-0-
									10	9									
*11	1327	N	1327	-0-		-0-	-0-		53	1	1263	3	Y	10	10	1			-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 #: 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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
*12	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	60	1	1577	3	Y	-0-					-0-
*01	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	57	1	1449	3	Y	-0-					-0-
*02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	52	1	1328	3	Y	-0-					-0-
*03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	66	1	1709	3	Y	-0-					-0-
*04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	76	1	1898	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	74	1	1658	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	70	1	1552	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	78	1	1561	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	1736	N	1512	-0-	-224	-0-	71	1	1433	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	1620	N	1316	-0-	-304	-0-	65	1	1242	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	1643	N	1163	-0-	-480	-0-	53	1	1099	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	60	1	1451	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 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
*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									
*02	3752	X	3097	-0-	-655	-0-	117	1	2973	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*03	3968	X	3475	-0-	-493	-0-	130	1	3336	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	3600	X	3071	-0-	-529	-0-	120	1	2942	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	3720	X	3308	-0-	-412	-0-	142	1	3156	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	3480	X	2934	-0-	-546	-0-	127	1	2799	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	3472	X	2820	-0-	-652	-0-	135	1	2676	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*08	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	158	1	3202	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	3210	X	2964	-0-	-246	-0-	148	1	2808	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	3317	X	2971	-0-	-346	-0-	137	1	2825	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	3210	X	2815	-0-	-395	-0-	113	1	2692	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 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
*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									
*02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	12	11	0	1	1	-0-
*03	70	X	70	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*04	115	X	115	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*05	128	X	128	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	149	X	149	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	124	X	77	-0-	-47	-0-	3	1	55	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	12	12	1			-0-
*09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	3	3	1			-0-
*10	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	261	1	5346	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*11	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	256	1	6121	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

*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									
*02	1652	N	936	-0-	-716	-0-	35	1	892	3	Y	8	7	0	1	1	-0-
							9	9									
*03	1426	N	545	-0-	-881	-0-	20	1	514	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	1050	N	946	-0-	-104	-0-	36	1	888	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	86	1	1938	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	43	1	952	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	69	1	1368	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	118	1	2393	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	102	1	1928	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	103	1	2125	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	85	1	2035	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

*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-
*02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	20	1	528	3	Y	-0-					-0-
*03	589	N	549	-0-	-40	-0-	20	1	529	3	Y	-0-					-0-
*04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	34	1	837	3	Y	-0-					-0-
*05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	27	1	596	3	Y	-0-					-0-
*06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	24	1	524	3	Y	-0-					-0-
*07	899	N	571	-0-	-328	-0-	27	1	544	3	Y	-0-					-0-
*08	620	N	506	-0-	-114	-0-	24	1	482	3	Y	-0-					-0-
*09	540	N	494	-0-	-46	-0-	24	1	470	3	Y	-0-					-0-
*10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	89	1	1854	3	Y	-0-					-0-
*11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	87	1	2096	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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	44	-0-	44	44	2 9	1 9	33	3	Y	8	8	1			-0-
*09	14B2	EXT	4	-0-	4	48	4	3			Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

*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-
*02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	62	1	1589	3	Y	-0-					-0-
*03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	69	1	1791	3	Y	-0-					-0-
*04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	70	1	1734	3	Y	-0-					-0-
*05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	78	1	1737	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3098	-0-	98	98	134	1	2964	3	Y	-0-					-0-
*07	2004	N	1906	-0-	-98	-0-	91	1	1815	3	Y	-0-					-0-
*08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	108	1	2184	3	Y	-0-					-0-
*09	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	87	1	1677	3	Y	-0-					-0-
*10	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	85	1	1775	3	Y	-0-					-0-
*11	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	79	1	1898	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

*12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	60 17	1 9	1560	3	Y	15	15	0			-0-
*01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	62 19	1 9	1601	3	Y	17	17	0			-0-
*02	1568	N	1386	-0-	-182	-0-	51 13	1 9	1322	3	Y	12	11	0	1	1	-0-
*03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	69 7	1 9	1776	3	Y	6	6	1			-0-
*04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	72 7	1 9	1782	3	Y	6	6	1			-0-
*05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	79 7	1 9	1775	3	Y	6	6	1			-0-
*06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	78 6	1 9	1726	3	Y	5	5	1			-0-
*07	1922	N	1726	-0-	-196	-0-	82 7	1 9	1637	3	Y	6	6	1			-0-
*08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	84 4	1 9	1710	3	Y	4	4	1			-0-
*09	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	80 6	1 9	1528	3	Y	5	5	1			-0-
*10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	87 7	1 9	1814	3	Y	6	6	1			-0-
*11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	69 7	1 9	1654	3	Y	6	6	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 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
*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									
*02	1316	N	538	-0-	-778	-0-	21	1	513	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	55	1	1431	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	55	1	1351	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	59	1	1314	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	74	1	1646	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	72	1	1433	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	79	1	1620	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	69	1	1320	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	65	1	1360	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	1410	N	1241	-0-	-169	-0-	49	1	1185	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115

*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									
*02	T. A.		552	-0-	552	1148	20	1	522	3	Y	9	8	0	1	1	-0-
							10	9									
*03	T. A.		471	-0-	471	1619	17	1	441	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	T. A.		575	-0-	575	2194	22	1	542	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	2676	X	482	-0-	-2194	-0-	20	1	450	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	429	X	429	-0-	-0-	-0-	18	1	400	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	589	N	482	-0-	-107	-0-	23	1	447	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	24	1	486	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	22	1	427	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	25	1	516	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	21	1	511	3	Y	11	11	1			-0-
							12	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
*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									
*02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	67	1	1711	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	1922	N	1698	-0-	-224	-0-	63	1	1633	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	94	1	2295	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	91	1	2054	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	78	1	1723	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	2108	N	2093	-0-	-15	-0-	101	1	1990	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	98	1	1978	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	66	1	1266	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	80	1	1674	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	85	1	2042	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

*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-
*02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	67	1	1715	3	Y	-0-					-0-
*03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	81	1	2101	3	Y	-0-					-0-
*04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	85	1	2101	3	Y	-0-					-0-
*05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	97	1	2155	3	Y	-0-					-0-
*06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	98	1	2150	3	Y	-0-					-0-
*07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	101	1	1995	3	Y	-0-					-0-
*08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	111	1	2231	3	Y	-0-					-0-
*09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	103	1	1960	3	Y	-0-					-0-
*10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	109	1	2253	3	Y	-0-					-0-
*11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	89	1	2141	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179700 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8742 - 10116

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
*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									
*02	952	N	803	-0-	-149	-0-	30	1	767	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*03	992	N	877	-0-	-115	-0-	32	1	836	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	930	N	886	-0-	-44	-0-	34	1	852	3	Y	-0-					-0-
*05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	43	1	970	3	Y	-0-					-0-
*06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	48	1	1054	3	Y	-0-					-0-
*07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	61	1	1219	3	Y	-0-					-0-
*08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	59	1	1200	3	Y	-0-					-0-
*09	1080	N	864	-0-	-216	-0-	43	1	821	3	Y	-0-					-0-
*10	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	47	1	980	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	970	-0-	-110	-0-	39	1	931	3	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

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
*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									
*02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	37	1	953	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	1023	N	987	-0-	-36	-0-	37	1	946	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	43	1	1063	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	47	1	1058	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	52	1	1160	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	57	1	1135	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	81	1	1664	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	59	1	1140	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	62	1	1287	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
11	1590	N	1307	-0-	-283	-0-	52	1	1238	3	Y	15	15	1			-0-
							17	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	67	1	1731	3	Y	13	12	0	1	1	-0-
							14	9									
*03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	73	1	1905	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	86	1	2133	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	94	1	2092	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	101	1	2217	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	105	1	2074	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	112	1	2250	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	84	1	1608	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	93	1	1905	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	76	1	1832	3	Y	3	3	1			-0-
							3	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*02	1204	N	818	-0-	-386	-0-	31	1	786	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*03	589	N	297	-0-	-292	-0-	11	1	285	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	570	N	269	-0-	-301	-0-	10	1	258	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	899	N	245	-0-	-654	-0-	10	1	233	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	66	1	1353	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	93	1	1768	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	88	1	1826	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	82	1	1971	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*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									
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	7	6	0	1	1	-0-
							8	9									
*03	248	N	226	-0-	-22	-0-	8	1	207	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	300	N	212	-0-	-88	-0-	8	1	194	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	248	N	222	-0-	-26	-0-	9	1	202	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	210	N	204	-0-	-6	-0-	8	1	186	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	217	N	198	-0-	-19	-0-	9	1	178	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	210	N	185	-0-	-25	-0-	9	1	167	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

*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									
*02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	52	1			-0-
*04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	61	1			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	186	N	-0-	-0-	-186	-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-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

*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-
*02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	85	1	2194	3	Y	-0-					-0-
*03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	95	1	2440	3	Y	-0-					-0-
*04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	90	1	2230	3	Y	-0-					-0-
*05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	102	1	2271	3	Y	-0-					-0-
*06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	97	1	2125	3	Y	-0-					-0-
*07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	101	1	1991	3	Y	-0-					-0-
*08	2263	N	2249	-0-	-14	-0-	106	1	2143	3	Y	-0-					-0-
*09	2190	N	2014	-0-	-176	-0-	101	1	1913	3	Y	-0-					-0-
*10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	98	1	2016	3	Y	-0-					-0-
*11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	88	1	2115	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 #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 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
*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									
*02	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	40	1	1043	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	118	1	2977	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	313	1	7126	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
*05	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	267	1	5979	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
*06	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	307	1	6778	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*07	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	225	1	4469	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
*08	7130	X	5049	-0-	-2081	-0-	236	1	4778	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*09	6900	X	3909	-0-	-2991	-0-	193	1	3677	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*10	7130	X	4543	-0-	-2587	-0-	207	1	4288	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
11	6900	X	4273	-0-	-2627	-0-	170	1	4051	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 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
*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									
*02	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	155	1	3963	3	Y	18	17	0	1	1	-0-
							20	9									
*03	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	178	1	4604	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	176	1	4334	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	160	1	3556	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	124	1	2717	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*07	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	219	1	4338	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*08	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	233	1	4719	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*09	4530	X	4164	-0-	-366	-0-	206	1	3935	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*10	4588	X	4489	-0-	-99	-0-	206	1	4254	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
11	4770	X	4247	-0-	-523	-0-	170	1	4046	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

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
*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									
*02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	79	1	2024	3	Y	8	7	0	1	1	-0-
							9	9									
*03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	85	1	2207	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*04	2100	N	1395	-0-	-705	-0-	52	1	1301	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	110	1	2450	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
*06	2100	N	1927	-0-	-173	-0-	81	1	1807	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	97	1	1902	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
*08	2604	X	2197	-0-	-407	-0-	103	1	2062	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*09	2520	X	1613	-0-	-907	-0-	78	1	1500	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*10	2604	X	2297	-0-	-307	-0-	104	1	2149	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
*11	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	91	1	2179	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3348	X	2823	-0-	-525	-0-	101	1	2613	3	Y	99	99	0			-0-
							109	9									
*01	3224	X	2750	-0-	-474	-0-	99	1	2528	3	Y	112	112	0			-0-
							123	9									
*02	2912	X	2277	-0-	-635	-0-	82	1	2109	3	Y	78	72	0	6	1	-0-
							86	9									
*03	3224	X	2754	-0-	-470	-0-	99	1	2537	3	Y	107	107	1			-0-
							118	9									
*04	3090	X	2700	-0-	-390	-0-	105	1	2562	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	131	1	2902	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	136	1	2998	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*07	2790	X	2590	-0-	-200	-0-	123	1	2433	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*08	3100	N	3319	-0-	219	219	155	1	3139	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*09	3004	X	2785	-0-	-219	-0-	138	1	2619	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*10	3038	X	2869	-0-	-169	-0-	131	1	2704	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
11	2940	X	2681	-0-	-259	-0-	107	1	2538	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 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
*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-
*02	2100	X	1928	-0-	-172	-0-	72	1	1856	3	Y	-0-					-0-
*03	2294	X	2155	-0-	-139	-0-	80	1	2075	3	Y	-0-					-0-
*04	2220	X	1953	-0-	-267	-0-	76	1	1877	3	Y	-0-					-0-
*05	2294	X	389	-0-	-1905	-0-	16	1	373	3	Y	-0-					-0-
*06	2100	X	862	-0-	-1238	-0-	37	1	825	3	Y	-0-					-0-
*07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
*08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	25	1	611	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

*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									
*02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	74	1	1906	3	Y	10	9	0	1	1	-0-
							11	9									
*03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	78	1	2033	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	75	1	1860	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	2232	N	2013	-0-	-219	-0-	85	1	1913	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*06	2070	N	1892	-0-	-178	-0-	81	1	1798	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	103	1	2037	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*08	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	133	1	2690	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	139	1	2635	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	103	1	2131	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	2730	N	2097	-0-	-633	-0-	83	1	1999	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 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
*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									
*02	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	70	1	1806	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
*03	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	99	1	2545	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	1620	X	1235	-0-	-385	-0-	47	1	1173	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	99	1	2191	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	2580	X	1812	-0-	-768	-0-	77	1	1721	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	2666	X	1203	-0-	-1463	-0-	57	1	1129	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*08	2325	N	2213	-0-	-112	-0-	103	1	2098	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	94	1	1784	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	94	1	1928	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
11	2130	N	2115	-0-	-15	-0-	84	1	2013	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

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
*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									
*02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	41	1	1075	3	Y	9	8	0	1	1	-0-
							10	9									
*03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	33	1	864	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	510	N	170	-0-	-340	-0-	6	1	162	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	1240	N	134	-0-	-1106	-0-	6	1	126	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	870	N	182	-0-	-688	-0-	8	1	172	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1	153	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	110	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	180	N	149	-0-	-31	-0-	7	1	140	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	155	N	110	-0-	-45	-0-	5	1	103	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	4	1	89	3	Y	2	2	1			-0-
							2	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 #: 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
*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									
*02	2716	X	1780	-0-	-936	-0-	66	1	1696	3	Y	16	15	0	1	1	-0-
							18	9									
*03	3007	X	2516	-0-	-491	-0-	94	1	2398	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	124	1	3042	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	140	1	3108	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	135	1	2980	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*07	3286	X	2689	-0-	-597	-0-	129	1	2542	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*08	3286	X	2905	-0-	-381	-0-	136	1	2757	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	3180	X	2495	-0-	-685	-0-	124	1	2357	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*10	3255	X	2615	-0-	-640	-0-	120	1	2477	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
11	3120	X	2904	-0-	-216	-0-	116	1	2769	3	Y	17	17	1			-0-
							19	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
*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									
*02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	67	1	1737	3	Y	14	13	0	1	1	-0-
							15	9									
*03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	67	1	1737	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	62	1	1537	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	71	1	1593	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	101	1	2218	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	117	1	2314	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	99	1	2003	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	2220	N	1743	-0-	-477	-0-	86	1	1639	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*10	2294	N	1875	-0-	-419	-0-	85	1	1768	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
11	2040	N	1884	-0-	-156	-0-	74	1	1787	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3100	N	3226	-0-	126	126	120	1 6 9	3100	3	Y	5	5	0			-0-
*01	3100	N	3086	-0-	-14	112	117	1 7 9	2962	3	Y	6	6	0			-0-
*02	2800	N	2815	-0-	15	127	107	1 8 9	2700	3	Y	7	6	0	1	1	-0-
*03	2584	X	2457	-0-	-127	-0-	91	1 11 9	2355	3	Y	10	10	1			-0-
*04	2340	X	1707	-0-	-633	-0-	66	1 10 9	1631	3	Y	9	9	1			-0-
*05	2418	X	1043	-0-	-1375	-0-	44	1 11 9	988	3	Y	10	10	1			-0-
*06	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	109	1 10 9	2397	3	Y	9	9	1			-0-
*07	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	119	1 11 9	2359	3	Y	10	10	1			-0-
*08	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	120	1 8 9	2435	3	Y	7	7	1			-0-
*09	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	130	1 9 9	2468	3	Y	8	8	1			-0-
*10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	140	1 11 9	2883	3	Y	10	10	1			-0-
11	2340	N	2192	-0-	-148	-0-	87	1 11 9	2094	3	Y	10	10	1			-0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3100	N	3162	-0-	62	130	117	1 3 9	3042	3	Y	3	3	0			-0-
*01	3100	N	3032	-0-	-68	62	115	1 4 9	2913	3	Y	4	4	0			-0-
*02	2659	X	2597	-0-	-62	-0-	98	1 8 9	2491	3	Y	7	6	0	1	1	-0-
*03	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	100	1 10 9	2572	3	Y	9	9	1			-0-
*04	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	102	1 9 9	2505	3	Y	8	8	1			-0-
*05	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	91	1 10 9	2031	3	Y	9	9	1			-0-
*06	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	97	1 9 9	2132	3	Y	8	8	1			-0-
*07	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	103	1 10 9	2036	3	Y	9	9	1			-0-
*08	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	119	1 7 9	2409	3	Y	6	6	1			-0-
*09	2250	N	2017	-0-	-233	-0-	101	1 8 9	1908	3	Y	7	7	1			-0-
*10	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	114	1 10 9	2340	3	Y	9	9	1			-0-
*11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	100	1 10 9	2388	3	Y	9	9	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*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-
*02	56	N	54	-0-	-2	-0-	1	1	35	3	Y	16	15	0	1	1	-0-
							18	9									
*03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
*05	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
*06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	22	1	495	3	Y	-0-					-0-
*07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	22	1	437	3	Y	-0-					-0-
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	Y	-0-					-0-
*09	240	N	110	-0-	-130	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
*10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	44	1	939	3	Y	-0-					-0-
*11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	30	1	724	3	Y	-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
*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-
*02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	26	1	671	3	Y	-0-					-0-
*03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	28	1	720	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	21	1	520	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	29	1	652	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	33	1	734	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	27	1	548	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*08	682	N	655	-0-	-27	-0-	30	1	615	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	780	N	627	-0-	-153	-0-	31	1	585	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	589	N	567	-0-	-22	-0-	25	1	528	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	33	1	782	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. 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
*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									
*02	T. A.		439	-0-		439		439	16	1	422	3	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
*03	T. A.		557	-0-		557		996	21	1	535	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
*04	T. A.		493	-0-		493		1489	19	1	473	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
*05	2009	X	520	-0-		-1489		-0-	22	1	496	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
*06	535	X	535	-0-		-0-		-0-	23	1	511	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
*07	489	N	489	-0-		-0-		-0-	24	1	464	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
*08	568	N	568	-0-		-0-		-0-	26	1	541	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
*09	480	N	480	-0-		-0-		-0-	24	1	455	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
*10	473	N	473	-0-		-0-		-0-	22	1	450	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
*11	456	N	456	-0-		-0-		-0-	18	1	436	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									

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. 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
*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									
*02	2631	X	2631	-0-		-0-		-0-	99	1	2522	3	Y	9	8	0	1	1	-0-
									10	9									
*03	3108	X	3108	-0-		-0-		-0-	116	1	2990	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
*04	3368	X	3368	-0-		-0-		-0-	132	1	3234	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
*05	2410	X	2410	-0-		-0-		-0-	104	1	2304	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
*06	2694	X	2694	-0-		-0-		-0-	117	1	2575	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
*07	2572	X	2572	-0-		-0-		-0-	124	1	2446	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
*08	3314	X	3314	-0-		-0-		-0-	156	1	3157	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
*09	2809	X	2809	-0-		-0-		-0-	140	1	2668	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
*10	3009	X	3009	-0-		-0-		-0-	139	1	2868	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
*11	3113	X	3113	-0-		-0-		-0-	125	1	2986	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 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
*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-
*02	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	188	1	4804	3	Y	-0-					-0-
*03	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	146	1	3779	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*04	3720	X	3013	-0-	-707	-0-	117	1	2872	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*05	3844	X	3508	-0-	-336	-0-	150	1	3330	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*06	3720	X	3564	-0-	-156	-0-	154	1	3388	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*07	3844	X	2565	-0-	-1279	-0-	123	1	2417	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*08	3689	X	3364	-0-	-325	-0-	158	1	3187	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*09	3570	X	2999	-0-	-571	-0-	149	1	2829	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*10	3689	X	3283	-0-	-406	-0-	150	1	3108	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
11	3570	X	3144	-0-	-426	-0-	125	1	2991	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 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
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
*06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	13	1	345	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*01	465	N	391	-0-	-74	-0-	14	1	367	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
*03	372	N	188	-0-	-184	-0-	181	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	390	N	201	-0-	-189	-0-	7	1	185	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	217	N	185	-0-	-32	-0-	8	1	158	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*08	217	N	127	-0-	-90	-0-	5	1	108	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*09	270	N	112	-0-	-158	-0-	5	1	92	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*10	186	N	104	-0-	-82	-0-	4	1	81	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	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									
*02	1825	N	1825	-0-		-0-	-0-	3	1	1818	3	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
*03	2400	N	2400	-0-		-0-	-0-	89	1	2304	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
*04	2353	N	2353	-0-		-0-	-0-	91	1	2255	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
*05	2461	N	2461	-0-		-0-	-0-	106	1	2347	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
*06	1848	N	1848	-0-		-0-	-0-	79	1	1762	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
*07	1690	N	1690	-0-		-0-	-0-	80	1	1603	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
*08	2170	N	1890	-0-		-280	-0-	88	1	1796	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
*09	1860	N	1683	-0-		-177	-0-	83	1	1594	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
*10	1728	N	1728	-0-		-0-	-0-	79	1	1642	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
11	1830	N	1543	-0-		-287	-0-	61	1	1474	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

*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-
*02	2691	N	2691	-0-		-0-	-0-	101	1	2590	3	Y	-0-					-0-
*03	2573	N	1689	-0-		-884	-0-	62	1	1627	3	Y	-0-					-0-
*04	2515	N	2515	-0-		-0-	-0-	99	1	2416	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	7623	-0-		4523	4523	327	1	7296	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	6991	-0-		3991	8514	303	1	6688	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	5890	-0-		2790	11304	283	1	5607	3	Y	-0-					-0-
*08	17194	X	5890	-0-		-11304	-0-	277	1	5613	3	Y	-0-					-0-
*09	5098	X	5098	-0-		-0-	-0-	254	1	4844	3	Y	-0-					-0-
*10	5453	X	5453	-0-		-0-	-0-	251	1	5202	3	Y	-0-					-0-
*11	5063	X	5063	-0-		-0-	-0-	203	1	4860	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

*12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*02	3696	X	3194	-0-	-502	-0-	120	1	3064	3	Y	9	8	0	1	1	-0-
							10	9									
*03	4092	X	3563	-0-	-529	-0-	133	1	3418	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	3960	X	3109	-0-	-851	-0-	121	1	2976	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	4092	X	3411	-0-	-681	-0-	147	1	3251	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	3960	X	3151	-0-	-809	-0-	136	1	3004	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	3565	X	3249	-0-	-316	-0-	156	1	3080	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*08	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	139	1	2810	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*09	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	145	1	2769	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	163	1	3359	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	141	1	3357	3	Y	12	12	1			-0-
							13	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	79	1	2015	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	88	1	2278	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	89	1	2213	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	104	1	2295	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	100	1	2193	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	106	1	2085	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	120	1	2415	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	2310	N	2268	-0-	-42	-0-	113	1	2149	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	2201	N	2200	-0-	-1	-0-	102	1	2091	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	2430	N	2378	-0-	-52	-0-	96	1	2275	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. 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
*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											
*02	2842	X	2842	-0-		-0-		-0-		107	1		2720	3		Y	14	13	0	1	1	-0-
										15	9											
*03	3244	X	3244	-0-		-0-		-0-		120	1		3102	3		Y	20	20	1			-0-
										22	9											
*04	3092	X	3092	-0-		-0-		-0-		120	1		2950	3		Y	20	20	1			-0-
										22	9											
*05	3010	X	3010	-0-		-0-		-0-		129	1		2857	3		Y	22	22	1			-0-
										24	9											
*06	2883	X	2883	-0-		-0-		-0-		124	1		2739	3		Y	18	18	1			-0-
										20	9											
*07	2714	X	2714	-0-		-0-		-0-		129	1		2562	3		Y	21	21	1			-0-
										23	9											
*08	3255	X	3187	-0-		-68		-0-		149	1		3021	3		Y	15	15	1			-0-
										17	9											
*09	3090	X	2120	-0-		-970		-0-		105	1		1997	3		Y	16	16	1			-0-
										18	9											
*10	3007	X	2868	-0-		-139		-0-		132	1		2713	3		Y	21	21	1			-0-
										23	9											
11	3060	X	2713	-0-		-347		-0-		108	1		2581	3		Y	22	22	1			-0-
										24	9											

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. 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
*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											
*02	4557	X	4557	-0-		-0-		-0-		172	1		4382	3		Y	3	3	0			-0-
										3	9											
*03	5095	X	5095	-0-		-0-		-0-		189	1		4885	3		Y	19	19	1			-0-
										21	9											
*04	4649	X	4649	-0-		-0-		-0-		181	1		4447	3		Y	19	19	1			-0-
										21	9											
*05	4851	X	4851	-0-		-0-		-0-		207	1		4621	3		Y	21	21	1			-0-
										23	9											
*06	4540	X	4540	-0-		-0-		-0-		196	1		4324	3		Y	18	18	1			-0-
										20	9											
*07	4287	X	4287	-0-		-0-		-0-		205	1		4060	3		Y	20	20	1			-0-
										22	9											
*08	4643	X	4643	-0-		-0-		-0-		218	1		4410	3		Y	14	14	1			-0-
										15	9											
*09	4076	X	4076	-0-		-0-		-0-		202	1		3856	3		Y	16	16	1			-0-
										18	9											
*10	4422	X	4422	-0-		-0-		-0-		203	1		4197	3		Y	20	20	1			-0-
										22	9											
*11	4080	X	4080	-0-		-0-		-0-		163	1		3894	3		Y	21	21	1			-0-
										23	9											

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*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									
*02	3024	X	3018	-0-	-6	-0-	112	1	2849	3	Y	52	48	0	4	1	-0-
							57	9									
*03	3224	X	2746	-0-	-478	-0-	103	1	2643	3	Y	-0-					-0-
*04	3210	X	2823	-0-	-387	-0-	110	1	2713	3	Y	-0-					-0-
*05	3348	X	2624	-0-	-724	-0-	113	1	2511	3	Y	-0-					-0-
*06	3240	X	2539	-0-	-701	-0-	110	1	2429	3	Y	-0-					-0-
*07	3348	X	1122	-0-	-2226	-0-	54	1	1068	3	Y	-0-					-0-
*08	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	133	1	2747	3	Y	-0-					-0-
*09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	166	1	3158	3	Y	-0-					-0-
*10	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	135	1	2793	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3061	-0-	61	61	123	1	2938	3	Y	-0-					-0-

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
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
*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									
*02	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	210	1	5359	3	Y	26	24	0	2	1	-0-
							29	9									
*03	5301	X	4329	-0-	-972	-0-	160	1	4129	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*04	5130	X	3264	-0-	-1866	-0-	126	1	3099	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*05	5301	X	3100	-0-	-2201	-0-	132	1	2925	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*06	5130	X	3425	-0-	-1705	-0-	147	1	3242	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*07	5301	X	3515	-0-	-1786	-0-	167	1	3307	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*08	4216	X	4145	-0-	-71	-0-	194	1	3921	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*09	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	186	1	3543	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*10	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	196	1	4044	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*11	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	162	1	3870	3	Y	39	39	1			-0-
							43	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. 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
*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									
*02	2828	X	2698	-0-	-130	-0-	99	1	2521	3	Y	71	65	0	6	1	-0-
							78	9									
*03	3100	X	2786	-0-	-314	-0-	103	1	2635	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
*04	3000	X	2818	-0-	-182	-0-	108	1	2663	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
*05	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	129	1	2848	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
*06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	136	1	2993	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	161	1	3195	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
*08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	163	1	3297	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*09	3180	X	3052	-0-	-128	-0-	150	1	2862	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*10	3410	X	3374	-0-	-36	-0-	153	1	3171	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
11	3360	X	3273	-0-	-87	-0-	130	1	3090	3	Y	48	48	1			-0-
							53	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. 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
*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									
*02	2100	N	1913	-0-	-187	-0-	71	1	1830	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
*03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	72	1	1876	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	79	1	1963	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	2139	N	1856	-0-	-283	-0-	79	1	1766	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	1890	N	1847	-0-	-43	-0-	79	1	1759	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	106	1	2084	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	117	1	2356	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	1770	N	811	-0-	-959	-0-	40	1	763	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	111	1	2287	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*11	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	96	1	2286	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*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									
*02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	75	1	1954	3	Y	24	22	0	2	1	-0-
							26	9									
*03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	74	1	1939	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*04	1890	N	431	-0-	-1459	-0-	17	1	414	3	Y	-0-					-0-
*05	2015	N	614	-0-	-1401	-0-	26	1	588	3	Y	-0-					-0-
*06	1950	N	654	-0-	-1296	-0-	28	1	626	3	Y	-0-					-0-
*07	434	N	372	-0-	-62	-0-	18	1	354	3	Y	-0-					-0-
*08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	112	1	2267	3	Y	-0-					-0-
*09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	102	1	1948	3	Y	-0-					-0-
*10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	112	1	2308	3	Y	-0-					-0-
*11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	97	1	2295	3	Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
*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-
*02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	109	1	2773	3	Y	-0-					-0-
*03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	125	1	3229	3	Y	-0-					-0-
*04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	116	1	2851	3	Y	-0-					-0-
*05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	148	1	3281	3	Y	-0-					-0-
*06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	151	1	3322	3	Y	-0-					-0-
*07	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	174	1	3447	3	Y	-0-					-0-
*08	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	232	1	4682	3	Y	-0-					-0-
*09	3480	X	3241	-0-	-239	-0-	162	1	3079	3	Y	-0-					-0-
*10	3627	X	2869	-0-	-758	-0-	133	1	2736	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	2744	-0-	-856	-0-	111	1	2633	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. 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
*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									
*02	8475	X	3478	-0-		-4997	-0-		131	1	3328	3	Y	17	16	0	1	1	-0-
									19	9									
*03	2325	X	1886	-0-		-439	-0-		68	1	1804	3	Y	13	13	1			-0-
									14	9									
*04	2250	X	-0-	-0-		-2250	-0-						Y	-0-					-0-
*05	2325	X	-0-	-0-		-2325	-0-						Y	-0-					-0-
*06	2250	X	-0-	-0-		-2250	-0-						Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

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
*12	21779	X	5859	-0-		-15920	-0-		215	1	5605	3	Y	35	35	0			-0-
									39	9									
*01	12121	X	5121	-0-		-7000	-0-		192	1	4885	3	Y	40	40	0			-0-
									44	9									
*02	10948	X	3996	-0-		-6952	-0-		150	1	3815	3	Y	28	26	0	2	1	-0-
									31	9									
*03	12121	X	4117	-0-		-8004	-0-		152	1	3923	3	Y	38	38	1			-0-
									42	9									
*04	11730	X	4367	-0-		-7363	-0-		170	1	4177	3	Y	18	18	1			-0-
									20	9									
*05	12121	X	4458	-0-		-7663	-0-		191	1	4246	3	Y	19	19	1			-0-
									21	9									
*06	11730	X	4274	-0-		-7456	-0-		184	1	4072	3	Y	16	16	1			-0-
									18	9									
*07	12121	X	4125	-0-		-7996	-0-		197	1	3908	3	Y	18	18	1			-0-
									20	9									
*08	4712	X	4190	-0-		-522	-0-		197	1	3979	3	Y	13	13	1			-0-
									14	9									
*09	4560	X	3359	-0-		-1201	-0-		166	1	3176	3	Y	15	15	1			-0-
									17	9									
*10	4464	X	4185	-0-		-279	-0-		192	1	3973	3	Y	18	18	1			-0-
									20	9									
11	4260	X	3912	-0-		-348	-0-		156	1	3735	3	Y	19	19	1			-0-
									21	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 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
*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									
*02	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	86	1	2208	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*03	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	99	1	2555	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*04	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	84	1	2086	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	95	1	2098	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	93	1	2041	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	111	1	2181	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	115	1	2324	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*09	2160	N	2070	-0-	-90	-0-	103	1	1952	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*10	2325	N	2295	-0-	-30	-0-	105	1	2170	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
11	2370	N	2129	-0-	-241	-0-	84	1	2024	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 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
*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									
*02	2548	X	2259	-0-	-289	-0-	84	1	2172	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	139	1	3591	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*04	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	109	1	2662	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*05	3100	N	3211	-0-	111	111	137	1	3050	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*06	3335	X	3224	-0-	-111	-0-	139	1	3065	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	139	1	2753	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	163	1	3306	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	3240	X	2952	-0-	-288	-0-	146	1	2787	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*10	3317	X	2720	-0-	-597	-0-	125	1	2572	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
11	3330	X	2788	-0-	-542	-0-	111	1	2653	3	Y	22	22	1			-0-
							24	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
*12	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	188	1	4885	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*01	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	169	1	4290	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	112	1	2845	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	165	1	4243	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	211	1	5199	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	209	1	4653	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	215	1	4740	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	235	1	4651	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	236	1	4782	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	194	1	3698	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	231	1	4789	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*11	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	222	1	5307	3	Y	10	10	1			-0-
							11	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
*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									
*02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	71	1	1824	3	Y	10	9	0	1	1	-0-
							11	9									
*03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	78	1	2035	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	1980	N	1582	-0-	-398	-0-	61	1	1508	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	112	1	2467	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*06	3000	N	3024	-0-	24	24	130	1	2882	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	1918	N	1894	-0-	-24	-0-	90	1	1790	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*08	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	85	1	1740	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	1800	X	1700	-0-	-100	-0-	84	1	1605	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	89	1	1846	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	1800	X	1664	-0-	-136	-0-	66	1	1583	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*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									
*02	2912	X	2361	-0-	-551	-0-	88	1	2263	3	Y	9	8	0	1	1	-0-
							10	9									
*03	3131	X	3092	-0-	-39	-0-	115	1	2964	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	121	1	2974	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	134	1	2982	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	131	1	2873	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	3224	X	2888	-0-	-336	-0-	138	1	2737	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*08	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	149	1	3023	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	134	1	2555	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	139	1	2859	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	116	1	2763	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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. 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
*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									
*02	3248	X	3056	-0-	-192	-0-	115	1	2930	3	Y	10	9	0	1	1	-0-
							11	9									
*03	3596	X	2972	-0-	-624	-0-	111	1	2847	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	3480	X	3219	-0-	-261	-0-	125	1	3080	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	3596	X	3002	-0-	-594	-0-	128	1	2857	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	162	1	3575	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	168	1	3316	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*08	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	177	1	3591	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	152	1	2903	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	155	1	3202	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	137	1	3268	3	Y	15	15	1			-0-
							17	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. 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
*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									
*02	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	158	1	4023	3	Y	35	32	0	3	1	-0-
							39	9									
*03	4495	X	3822	-0-	-673	-0-	142	1	3662	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	4350	X	4048	-0-	-302	-0-	157	1	3873	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*05	4495	X	3835	-0-	-660	-0-	165	1	3650	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	4350	X	3683	-0-	-667	-0-	159	1	3507	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	4495	X	3518	-0-	-977	-0-	167	1	3332	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*08	3968	X	3915	-0-	-53	-0-	185	1	3717	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*09	3840	X	3588	-0-	-252	-0-	178	1	3396	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*10	3844	X	3822	-0-	-22	-0-	175	1	3628	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
11	3750	X	3607	-0-	-143	-0-	144	1	3443	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*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									
*02	2324	N	2108	-0-	-216	-0-	79	1	2016	3	Y	12	11	0	1	1	-0-
							13	9									
*03	2480	N	2354	-0-	-126	-0-	87	1	2255	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	2310	N	2066	-0-	-244	-0-	80	1	1974	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	2356	N	2120	-0-	-236	-0-	90	1	2017	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	2280	N	1952	-0-	-328	-0-	84	1	1857	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	2139	N	1782	-0-	-357	-0-	85	1	1685	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	106	1	2127	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*09	1950	N	1758	-0-	-192	-0-	87	1	1661	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	100	1	2062	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	96	1	2290	3	Y	12	12	1			-0-
							13	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
*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									
*02	570	X	570	-0-	-0-	-0-	20	1	539	3	Y	10	9	0	1	1	-0-
							11	9									
*03	651	X	138	-0-	-513	-0-	5	1	118	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	1110	X	267	-0-	-843	-0-	8	1	193	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
*05	1147	X	203	-0-	-944	-0-	6	1	123	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
*06	1110	X	197	-0-	-913	-0-	6	1	130	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
*07	620	X	174	-0-	-446	-0-	5	1	100	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
*08	217	N	197	-0-	-20	-0-	7	1	140	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
*09	210	N	173	-0-	-37	-0-	6	1	112	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
*10	186	N	184	-0-	-2	-0-	5	1	110	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	Y	67	67	1			-0-
							74	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
*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-
*02	T. A.		29	-0-	29	29	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
*05	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

*12	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	142	1	3683	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*01	3627	X	3573	-0-	-54	-0-	135	1	3419	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	125	1	3179	3	Y	12	11	0	1	1	-0-
							13	9									
*03	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	138	1	3558	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	137	1	3361	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*05	3627	X	3601	-0-	-26	-0-	154	1	3425	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	152	1	3346	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*07	3627	X	3363	-0-	-264	-0-	161	1	3181	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*08	3720	X	3648	-0-	-72	-0-	171	1	3462	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	3510	X	3277	-0-	-233	-0-	163	1	3097	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	176	1	3640	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	147	1	3508	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*12	3100	X	2940	-0-	-160	-0-	107	1	2782	3	Y	46	46	0			-0-
							51	9									
*01	3007	X	2862	-0-	-145	-0-	106	1	2698	3	Y	53	53	0			-0-
							58	9									
*02	2716	X	2486	-0-	-230	-0-	93	1	2352	3	Y	37	34	0	3	1	-0-
							41	9									
*03	3007	X	2587	-0-	-420	-0-	96	1	2474	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	2850	X	2515	-0-	-335	-0-	98	1	2402	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	2945	X	2661	-0-	-284	-0-	114	1	2529	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	2760	X	2653	-0-	-107	-0-	115	1	2524	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	2759	X	2535	-0-	-224	-0-	121	1	2397	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*08	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	132	1	2678	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	2640	N	2453	-0-	-187	-0-	122	1	2318	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	126	1	2597	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*11	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	107	1	2538	3	Y	16	16	1			-0-
							18	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
*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									
*02	3164	X	2709	-0-	-455	-0-	102	1	2598	3	Y	8	7	0	1	1	-0-
							9	9									
*03	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	139	1	3569	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	155	1	3824	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	168	1	3725	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	175	1	3877	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	4123	X	3075	-0-	-1048	-0-	148	1	2915	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*08	4123	X	3167	-0-	-956	-0-	149	1	3009	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*09	4080	X	2563	-0-	-1517	-0-	127	1	2426	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	4185	X	771	-0-	-3414	-0-	34	1	725	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	12	12	1			-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	152	1	3960	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
*01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	141	1	3586	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
*02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	132	1	3358	3	Y	20	18	0	2	1	-0-
							22	9									
*03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	146	1	3758	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	143	1	3530	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	193	1	4289	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*06	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	171	1	3778	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*07	3658	X	3596	-0-	-62	-0-	171	1	3386	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*08	4092	X	4053	-0-	-39	-0-	190	1	3835	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*09	3960	X	3090	-0-	-870	-0-	153	1	2906	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*10	4092	X	3256	-0-	-836	-0-	149	1	3068	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
11	3960	X	3326	-0-	-634	-0-	132	1	3153	3	Y	37	37	1			-0-
							41	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	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									
*02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	119	1	3052	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
*03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	130	1	3353	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	121	1	2983	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	136	1	3030	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	146	1	3212	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	138	1	2726	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*08	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	155	1	3133	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	2970	X	2915	-0-	-55	-0-	145	1	2757	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	150	1	3109	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*11	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	156	1	3725	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	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									
*02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	64	1	1675	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	49	1	1273	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	53	1	1304	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	1395	N	1177	-0-	-218	-0-	50	1	1125	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	54	1	1206	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	80	1	1599	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	75	1	1526	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1200	N	967	-0-	-233	-0-	48	1	917	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	52	1	1085	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	44	1	1058	3	Y	2	2	1			-0-
							2	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	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									
*02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	130	1	3326	3	Y	13	12	0	1	1	-0-
							14	9									
*03	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	145	1	3749	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*04	3480	X	3379	-0-	-101	-0-	131	1	3229	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*05	3596	X	3017	-0-	-579	-0-	129	1	2867	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*06	3480	X	2678	-0-	-802	-0-	116	1	2544	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*07	3596	X	2257	-0-	-1339	-0-	108	1	2129	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*08	2790	X	2300	-0-	-490	-0-	108	1	2178	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*09	2700	X	1708	-0-	-992	-0-	84	1	1609	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*10	2790	X	2674	-0-	-116	-0-	124	1	2530	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*11	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	156	1	3731	3	Y	19	19	1			-0-
							21	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
*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									
*02	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	78	1	1999	3	Y	9	8	0	1	1	-0-
							10	9									
*03	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	95	1	2430	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	2280	X	2174	-0-	-106	-0-	84	1	2078	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	102	1	2264	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	2460	X	2255	-0-	-205	-0-	98	1	2146	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	2542	X	2062	-0-	-480	-0-	99	1	1951	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*08	2387	N	2260	-0-	-127	-0-	106	1	2145	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*09	2250	N	1845	-0-	-405	-0-	91	1	1744	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	3100	N	3451	-0-	351	351	159	1	3280	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*11	3000	N	3334	-0-	334	685	134	1	3187	3	Y	12	12	1			-0-
							13	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
*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									
*02	4480	X	3992	-0-	-488	-0-	150	1	3829	3	Y	12	11	0	1	1	-0-
							13	9									
*03	4898	X	4335	-0-	-563	-0-	161	1	4150	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*04	4680	X	3921	-0-	-759	-0-	153	1	3744	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*05	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	203	1	4530	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	198	1	4368	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*07	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	218	1	4316	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*08	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	217	1	4403	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*09	4470	X	3988	-0-	-482	-0-	198	1	3770	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*10	4619	X	4380	-0-	-239	-0-	201	1	4154	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
11	4470	X	4240	-0-	-230	-0-	169	1	4045	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*02	2464	N	2305	-0-		-159		-0-	86	1	2216	3	Y	3	3	0			-0-
									3	9									
*03	2637	N	2637	-0-		-0-		-0-	99	1	2532	3	Y	5	5	1			-0-
									6	9									
*04	2764	N	2764	-0-		-0-		-0-	108	1	2650	3	Y	5	5	1			-0-
									6	9									
*05	2597	N	2597	-0-		-0-		-0-	112	1	2479	3	Y	5	5	1			-0-
									6	9									
*06	2550	N	2275	-0-		-275		-0-	99	1	2172	3	Y	4	4	1			-0-
									4	9									
*07	2852	N	2258	-0-		-594		-0-	109	1	2143	3	Y	5	5	1			-0-
									6	9									
*08	2604	N	2391	-0-		-213		-0-	113	1	2275	3	Y	3	3	1			-0-
									3	9									
*09	2308	N	2308	-0-		-0-		-0-	115	1	2189	3	Y	4	4	1			-0-
									4	9									
*10	2580	N	2580	-0-		-0-		-0-	119	1	2455	3	Y	5	5	1			-0-
									6	9									
*11	2466	N	2466	-0-		-0-		-0-	99	1	2361	3	Y	5	5	1			-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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*02	3314	X	3314	-0-		-0-		-0-	124	1	3164	3	Y	24	22	0	2	1	-0-
									26	9									
*03	4216	X	2973	-0-		-1243		-0-	110	1	2827	3	Y	33	33	1			-0-
									36	9									
*04	4080	X	3653	-0-		-427		-0-	141	1	3477	3	Y	32	32	1			-0-
									35	9									
*05	4216	X	3544	-0-		-672		-0-	151	1	3353	3	Y	36	36	1			-0-
									40	9									
*06	3870	X	3389	-0-		-481		-0-	146	1	3210	3	Y	30	30	1			-0-
									33	9									
*07	3782	X	3358	-0-		-424		-0-	160	1	3161	3	Y	34	34	1			-0-
									37	9									
*08	3665	X	3665	-0-		-0-		-0-	171	1	3468	3	Y	24	24	1			-0-
									26	9									
*09	3360	X	3334	-0-		-26		-0-	165	1	3139	3	Y	27	27	1			-0-
									30	9									
*10	3852	X	3852	-0-		-0-		-0-	176	1	3639	3	Y	34	34	1			-0-
									37	9									
*11	3624	X	3624	-0-		-0-		-0-	144	1	3440	3	Y	36	36	1			-0-
									40	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
*12	3689	X	3497	-0-		-192	-0-	129	1	3353	3	Y	14	14	0			-0-
								15	9									
*01	4751	X	4751	-0-		-0-	-0-	178	1	4555	3	Y	16	16	0			-0-
								18	9									
*02	3388	X	3327	-0-		-61	-0-	125	1	3190	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
								12	9									
*03	3751	X	3150	-0-		-601	-0-	117	1	3016	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
*04	4290	X	2331	-0-		-1959	-0-	90	1	2224	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
*05	4433	X	2773	-0-		-1660	-0-	122	1	2633	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
*06	4290	X	3338	-0-		-952	-0-	144	1	3180	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
*07	3689	X	3236	-0-		-453	-0-	155	1	3064	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
*08	3552	X	3552	-0-		-0-	-0-	167	1	3373	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
*09	3330	X	2925	-0-		-405	-0-	145	1	2767	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
*10	3441	X	3224	-0-		-217	-0-	148	1	3059	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
11	3420	X	2987	-0-		-433	-0-	120	1	2849	3	Y	16	16	1			-0-
								18	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
*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									
*02	3556	X	3442	-0-		-114	-0-	129	1	3294	3	Y	17	16	0	1	1	-0-
								19	9									
*03	4032	X	4032	-0-		-0-	-0-	150	1	3856	3	Y	24	24	1			-0-
								26	9									
*04	3897	X	3897	-0-		-0-	-0-	151	1	3721	3	Y	23	23	1			-0-
								25	9									
*05	3937	X	3909	-0-		-28	-0-	167	1	3713	3	Y	26	26	1			-0-
								29	9									
*06	3842	X	3842	-0-		-0-	-0-	166	1	3653	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
*07	3937	X	3774	-0-		-163	-0-	180	1	3568	3	Y	24	24	1			-0-
								26	9									
*08	4030	X	3900	-0-		-130	-0-	183	1	3698	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
*09	3900	X	3367	-0-		-533	-0-	167	1	3179	3	Y	19	19	1			-0-
								21	9									
*10	3968	X	3615	-0-		-353	-0-	166	1	3423	3	Y	24	24	1			-0-
								26	9									
11	3840	X	3461	-0-		-379	-0-	138	1	3294	3	Y	26	26	1			-0-
								29	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*02	4368	X	3752	-0-		-616	-0-		140	1	3587	3	Y	23	21	0	2	1	-0-
									25	9									
*03	4836	X	4674	-0-		-162	-0-		173	1	4467	3	Y	31	31	1			-0-
									34	9									
*04	4530	X	4439	-0-		-91	-0-		172	1	4233	3	Y	31	31	1			-0-
									34	9									
*05	4526	X	4390	-0-		-136	-0-		187	1	4166	3	Y	34	34	1			-0-
									37	9									
*06	4530	X	4224	-0-		-306	-0-		181	1	4012	3	Y	28	28	1			-0-
									31	9									
*07	4681	X	4068	-0-		-613	-0-		194	1	3839	3	Y	32	32	1			-0-
									35	9									
*08	4681	X	4406	-0-		-275	-0-		206	1	4175	3	Y	23	23	1			-0-
									25	9									
*09	4440	X	3760	-0-		-680	-0-		186	1	3545	3	Y	26	26	1			-0-
									29	9									
*10	4402	X	4286	-0-		-116	-0-		196	1	4055	3	Y	32	32	1			-0-
									35	9									
11	4230	X	4041	-0-		-189	-0-		161	1	3843	3	Y	34	34	1			-0-
									37	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*02	2230	N	2230	-0-		-0-	-0-		83	1	2137	3	N	9	8	0	1	1	-0-
									10	9									
*03	2688	N	2688	-0-		-0-	-0-		100	1	2570	3	N	16	16	1			-0-
									18	9									
*04	1473	N	1473	-0-		-0-	-0-		56	1	1400	3	N	15	15	1			-0-
									17	9									
*05	1656	N	1656	-0-		-0-	-0-		70	1	1567	3	N	17	17	1			-0-
									19	9									
*06	1565	N	1565	-0-		-0-	-0-		67	1	1483	3	N	14	14	1			-0-
									15	9									
*07	1844	N	1844	-0-		-0-	-0-		87	1	1739	3	N	16	16	1			-0-
									18	9									
*08	1886	N	1886	-0-		-0-	-0-		88	1	1786	3	N	11	11	1			-0-
									12	9									
*09	1536	N	1536	-0-		-0-	-0-		75	1	1447	3	N	13	13	1			-0-
									14	9									
*10	1687	N	1687	-0-		-0-	-0-		77	1	1592	3	N	16	16	1			-0-
									18	9									
*11	1280	N	1280	-0-		-0-	-0-		50	1	1211	3	N	17	17	1			-0-
									19	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
*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									
*02	4144	X	2884	-0-	-1260	-0-	109	1	2772	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	183	1	4725	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*04	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	177	1	4366	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*05	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	206	1	4590	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*06	4740	X	4616	-0-	-124	-0-	199	1	4395	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*07	4898	X	4328	-0-	-570	-0-	207	1	4096	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*08	4929	X	4714	-0-	-215	-0-	221	1	4474	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*09	4680	X	4121	-0-	-559	-0-	204	1	3897	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*10	4836	X	4528	-0-	-308	-0-	208	1	4295	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
11	4620	X	4440	-0-	-180	-0-	177	1	4237	3	Y	24	24	1			-0-
							26	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
*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									
*02	2352	X	2227	-0-	-125	-0-	83	1	2136	3	Y	7	6	0	1	1	-0-
							8	9									
*03	2604	N	2538	-0-	-66	-0-	95	1	2433	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	2460	N	2374	-0-	-86	-0-	93	1	2271	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	2480	N	2471	-0-	-9	-0-	106	1	2354	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	2460	N	2429	-0-	-31	-0-	105	1	2314	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	2449	N	2330	-0-	-119	-0-	112	1	2207	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	121	1	2448	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	2430	N	2309	-0-	-121	-0-	115	1	2185	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	116	1	2384	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	2490	N	2397	-0-	-93	-0-	96	1	2290	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*02	4620	X	4619	-0-	-1	-0-	174	1	4443	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	5115	X	4568	-0-	-547	-0-	170	1	4395	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	4830	X	4416	-0-	-414	-0-	172	1	4242	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	5146	X	4864	-0-	-282	-0-	209	1	4653	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	4950	X	4020	-0-	-930	-0-	174	1	3844	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	5115	X	4737	-0-	-378	-0-	226	1	4509	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	240	1	4861	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	225	1	4279	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	232	1	4803	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	195	1	4662	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

*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-
*02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	97	1	2465	3	N	-0-					-0-
*03	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	124	1	3193	3	N	-0-					-0-
*04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	123	1	3008	3	N	-0-					-0-
*05	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	96	1	2134	3	N	-0-					-0-
*06	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	135	1	2980	3	N	-0-					-0-
*07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	142	1	2809	3	N	-0-					-0-
*08	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	155	1	3138	3	N	-0-					-0-
*09	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	142	1	2709	3	N	-0-					-0-
*10	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	144	1	2978	3	N	-0-					-0-
*11	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	120	1	2865	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14725	X	13336	-0-		-1389		-0-	494	1	12833	3	Y	8	8	0			-0-
									9	9									
*01	14601	X	13133	-0-		-1468		-0-	495	1	12628	3	Y	9	9	0			-0-
									10	9									
*02	12880	X	11657	-0-		-1223		-0-	438	1	11202	3	Y	15	14	0	1	1	-0-
									17	9									
*03	14136	X	12130	-0-		-2006		-0-	451	1	11657	3	Y	20	20	1			-0-
									22	9									
*04	12930	X	11091	-0-		-1839		-0-	432	1	10637	3	Y	20	20	1			-0-
									22	9									
*05	13330	X	11075	-0-		-2255		-0-	475	1	10576	3	Y	22	22	1			-0-
									24	9									
*06	12720	X	10534	-0-		-2186		-0-	455	1	10059	3	Y	18	18	1			-0-
									20	9									
*07	12896	X	9974	-0-		-2922		-0-	478	1	9473	3	Y	21	21	1			-0-
									23	9									
*08	12121	X	10588	-0-		-1533		-0-	497	1	10074	3	Y	15	15	1			-0-
									17	9									
*09	11100	X	9622	-0-		-1478		-0-	479	1	9124	3	Y	17	17	1			-0-
									19	9									
*10	11067	X	10737	-0-		-330		-0-	495	1	10219	3	Y	21	21	1			-0-
									23	9									
11	10530	X	10522	-0-		-8		-0-	421	1	10077	3	Y	22	22	1			-0-
									24	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*02	12712	X	11150	-0-		-1562		-0-	418	1	10680	3	Y	47	43	0	4	1	-0-
									52	9									
*03	13857	X	12490	-0-		-1367		-0-	464	1	11957	3	Y	63	63	1			-0-
									69	9									
*04	12900	X	11930	-0-		-970		-0-	463	1	11399	3	Y	62	62	1			-0-
									68	9									
*05	12865	X	11993	-0-		-872		-0-	512	1	11405	3	Y	69	69	1			-0-
									76	9									
*06	12300	X	11625	-0-		-675		-0-	501	1	11061	3	Y	57	57	1			-0-
									63	9									
*07	12493	X	11169	-0-		-1324		-0-	534	1	10563	3	Y	65	65	1			-0-
									72	9									
*08	12414	X	12414	-0-		-0-		-0-	582	1	11780	3	Y	47	47	1			-0-
									52	9									
*09	11022	X	11022	-0-		-0-		-0-	546	1	10419	3	Y	52	52	1			-0-
									57	9									
*10	12177	X	12177	-0-		-0-		-0-	558	1	11547	3	Y	65	65	1			-0-
									72	9									
*11	11851	X	11851	-0-		-0-		-0-	473	1	11302	3	Y	69	69	1			-0-
									76	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. 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
*12	11191	X	10475	-0-		-716	-0-		388	1 8 9	10079	3	Y	7	7	0			-0-
*01	10571	X	9728	-0-		-843	-0-		366	1 9 9	9353	3	Y	8	8	0			-0-
*02	9296	X	8897	-0-		-399	-0-		335	1 6 9	8556	3	Y	5	5	0			-0-
*03	10478	X	9756	-0-		-722	-0-		363	1 8 9	9385	3	Y	7	7	1			-0-
*04	10140	X	9616	-0-		-524	-0-		375	1 8 9	9233	3	Y	7	7	1			-0-
*05	10478	X	9217	-0-		-1261	-0-		396	1 8 9	8813	3	Y	7	7	1			-0-
*06	9540	X	8911	-0-		-629	-0-		385	1 7 9	8519	3	Y	6	6	1			-0-
*07	9951	X	8720	-0-		-1231	-0-		418	1 8 9	8294	3	Y	7	7	1			-0-
*08	9393	X	9161	-0-		-232	-0-		430	1 6 9	8725	3	Y	5	5	1			-0-
*09	9090	X	7687	-0-		-1403	-0-		382	1 6 9	7299	3	Y	5	5	1			-0-
*10	9528	X	9528	-0-		-0-	-0-		439	1 8 9	9081	3	Y	7	7	1			-0-
*11	9466	X	9466	-0-		-0-	-0-		380	1 8 9	9078	3	Y	7	7	1			-0-

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. 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
*12	10447	X	9383	-0-		-1064	-0-		347	1 15 9	9021	3	Y	14	14	0			-0-
*01	9796	X	9376	-0-		-420	-0-		353	1 18 9	9005	3	Y	16	16	0			-0-
*02	8848	X	8306	-0-		-542	-0-		313	1 12 9	7981	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
*03	9641	X	9453	-0-		-188	-0-		352	1 17 9	9084	3	Y	15	15	1			-0-
*04	9210	X	8847	-0-		-363	-0-		345	1 10 9	8492	3	Y	9	9	1			-0-
*05	9393	X	8840	-0-		-553	-0-		379	1 11 9	8450	3	Y	10	10	1			-0-
*06	9150	X	8322	-0-		-828	-0-		360	1 9 9	7953	3	Y	8	8	1			-0-
*07	9455	X	7897	-0-		-1558	-0-		379	1 10 9	7508	3	Y	9	9	1			-0-
*08	8874	X	8874	-0-		-0-	-0-		417	1 8 9	8449	3	Y	7	7	1			-0-
*09	8310	X	7590	-0-		-720	-0-		378	1 8 9	7204	3	Y	7	7	1			-0-
*10	8587	X	8306	-0-		-281	-0-		383	1 10 9	7913	3	Y	9	9	1			-0-
11	8310	X	8189	-0-		-121	-0-		329	1 11 9	7849	3	Y	10	10	1			-0-

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
06	1920	N	1767	-0-	-153	-0-	1756	2	11	9	N	10					135
07	2077	N	1761	-0-	-316	-0-	1739	2	22	9	N	20					155
08	2077	N	1801	-0-	-276	-0-	140	1	1622	2	N	35	175	1			15
							39	9									
09	1770	N	1298	-0-	-472	-0-	305	1	965	2	N	25					40
							28	9									
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1405	2	424	9	N	385					425
11	1740	N	1209	-0-	-531	-0-	1209	2			N	-0-					425

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
06	2550	X	2227	-0-	-323	-0-	252	1	1975	2	N	-0-					120
07	2573	X	2513	-0-	-60	-0-	295	1	2157	2	N	55	1	8			174
							61	9									
08	2573	X	2171	-0-	-402	-0-	282	1	1888	2	N	1	1	8			174
							1	9									
09	2370	X	1908	-0-	-462	-0-	248	1	1660	2	N	-0-					174
10	2511	X	1469	-0-	-1042	-0-	205	1	1264	2	N	-0-					174
11	2430	X	1457	-0-	-973	-0-	195	1	1262	2	N	-0-					174

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
06	2820	X	2301	-0-	-519	-0-	162	1	2138	2	N	1	1	8			104
							1	9									
07	2790	X	2140	-0-	-650	-0-	228	1	1893	2	N	17	2	8			119
							19	9									
08	2790	X	2234	-0-	-556	-0-	215	1	1999	2	N	18	3	8			134
							20	9									
09	2550	X	2310	-0-	-240	-0-	326	1	1982	2	N	2	2	8			134
							2	9									
10	2418	X	2219	-0-	-199	-0-	315	1	1903	2	N	1	1	8			134
							1	9									
*11	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	353	1	2390	2	N	14	4	8			144
							15	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
06	2070	N	2041	-0-	-29	-0-	229	1	1797	2	N	14	1	8			212
							15	9									
07	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	257	1	1876	2	N	13	3	8			222
							14	9									
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	277	1	1854	2	N	10	3	8			229
							11	9									
09	2040	N	1962	-0-	-78	-0-	255	1	1705	2	N	2	181	1	2	8	48
							2	9									
10	2139	N	1796	-0-	-343	-0-	247	1	1524	2	N	23	4	8			67
							25	9									
11	2070	N	1902	-0-	-168	-0-	252	1	1632	2	N	16	1	8			82
							18	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
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
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	349	1	2741	2	N	38	181	1	1	8	58
							42	9									
07	3193	X	3090	-0-	-103	-0-	369	1	2698	2	N	21	4	8			75
							23	9									
08	3193	X	2996	-0-	-197	-0-	386	1	2587	2	N	21	4	8			92
							23	9									
09	3120	X	3007	-0-	-113	-0-	388	1	2591	2	N	25	3	8			114
							28	9									
10	3224	X	3121	-0-	-103	-0-	432	1	2669	2	N	18	2	8			130
							20	9									
*11	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	458	1	2963	2	N	20	3	8			147
							22	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
06	3060	X	2561	-0-	-499	-0-	179	1	2364	2	N	16	1	8			217
							18	9									
07	3162	X	2435	-0-	-727	-0-	260	1	2152	2	N	21	3	8			235
							23	9									
08	3162	X	2759	-0-	-403	-0-	263	1	2451	2	N	41	181	1	3	8	92
							45	9									
09	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	382	1	2328	2	N	17	2	8			107
							19	9									
10	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	388	1	2349	2	N	16	3	8			120
							18	9									
*11	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	350	1	2366	2	N	16	1	8			135
							18	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
06	1500	X	788	-0-	-712	-0-	84	1	660	2	N	40					220
							44	9									
07	1550	X	642	-0-	-908	-0-	76	1	560	2	N	5					225
							6	9									
08	992	X	529	-0-	-463	-0-	68	1	455	2	N	5					230
							6	9									
09	960	X	824	-0-	-136	-0-	106	1	710	2	N	7					237
							8	9									
10	806	X	645	-0-	-161	-0-	89	1	553	2	N	3					240
							3	9									
11	780	X	653	-0-	-127	-0-	87	1	562	2	N	4					244
							4	9									

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
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	358	1	2817	2	N	11	1	8			152
							12	9									
07	3224	X	3113	-0-	-111	-0-	372	1	2720	2	N	19	4	8			167
							21	9									
08	3224	X	2698	-0-	-526	-0-	349	1	2335	2	N	13	3	8			177
							14	9									
09	3180	X	2527	-0-	-653	-0-	326	1	2184	2	N	15	3	8			189
							17	9									
10	3286	X	2772	-0-	-514	-0-	384	1	2370	2	N	16	3	8			202
							18	9									
11	3180	X	2428	-0-	-752	-0-	324	1	2091	2	N	12	2	8			212
							13	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	60	1			43
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142838 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9918 - 9938

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1388	2	11	9	Y	10					85
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2273	2	4	9	Y	4					89
08	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3049	2	9	9	Y	8	1	8			96
09	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2628	2	17	9	Y	15					111
*10	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-	53	1			58
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					58

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1748	2	10	9	Y	9					54
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1773	2	9	9	Y	8					62
08	1891	N	1690	-0-	-201	-0-	1686	2	4	9	Y	4					66
09	1770	N	1425	-0-	-345	-0-	1414	2	11	9	Y	10					76
10	1767	N	1297	-0-	-470	-0-	1288	2	9	9	Y	8	42	1			42
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					42

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2031	2	12	9	Y	11					56
07	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	1870	2	6	9	Y	5					61
08	1984	N	1555	-0-	-429	-0-	1553	2	2	9	Y	2					63
09	2040	N	1366	-0-	-674	-0-	1365	2	1	9	Y	1					64
*10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2327	2	1	9	Y	1	36	1	1	5	28
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					28

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5270	2	26	9	N	24					194
07	5487	X	5337	-0-	-150	-0-	5304	2	33	9	N	30					224
08	5921	X	5372	-0-	-549	-0-	5348	2	24	9	N	22					246
09	5730	X	4619	-0-	-1111	-0-	4596	2	23	9	N	21	1	8			266
10	5921	X	4414	-0-	-1507	-0-	4399	2	15	9	N	14	187	1			93
11	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					93

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
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	Y	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	260	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	11	1	259	2	Y	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	222	-0-	-57	-0-	9	1	213	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	9	1	240	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
06	15660	X	14189	-0-	-1471	-0-	577	1	13548	2	Y	58	178	1			30
							64	9									
07	16182	X	14541	-0-	-1641	-0-	589	1	13829	2	Y	112					142
							123	9									
08	15252	X	13962	-0-	-1290	-0-	567	1	13326	2	Y	63	177	1			28
							69	9									
09	14760	X	13307	-0-	-1453	-0-	538	1	12672	2	Y	88	4	8			112
							97	9									
10	15035	X	10821	-0-	-4214	-0-	437	1	10318	2	Y	60					172
							66	9									
11	14190	X	10696	-0-	-3494	-0-	386	1	10198	2	Y	102	188	1	2	8	84
							112	9									

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
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	59	1	1630	2	N	-0-					55
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	53	1	1437	2	N	-0-					55
08	1457	N	1234	-0-	-223	-0-	42	1	1183	2	N	8					63
							9	9									
09	1680	N	1474	-0-	-206	-0-	53	1	1421	2	N	-0-					63
10	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	54	1	1351	2	N	2					65
							2	9									
11	1200	N	1109	-0-	-91	-0-	39	1	1070	2	N	-0-					65

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
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	51	1	1079	2	N	2					110
							139	3	2	9							
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	58	1	1217	2	N	12					122
							147	3	13	9							
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	42	1	1009	2	N	3					125
							129	3	3	9							
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	44	1	1003	2	N	5					130
							118	3	6	9							
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	44	1	993	2	N	6	116	1			20
							121	3	7	9							
11	810	N	410	-0-	-400	-0-	26	1	341	2	N	-0-					20
							43	3									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	57	1	1557	2	N	-0-					110
07	1984	N	1674	-0-	-310	-0-	59	1	1615	2	N	-0-					110
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	73	1	2039	2	N	23					133
							25	9									
09	1620	N	1074	-0-	-546	-0-	39	1	1035	2	N	-0-					133
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	82	1	2041	2	N	9					142
							10	9									
11	2070	N	1708	-0-	-362	-0-	60	1	1641	2	N	6					148
							7	9									

WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	161	-0-	-109	-0-	6	1	155	2	N	-0-					18
07	372	N	153	-0-	-219	-0-	5	1	138	2	N	9					27
							10	9									
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	8	1	214	2	N	-0-					27
09	150	N	100	-0-	-50	-0-	4	1	96	2	N	-0-					27
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	5	1	115	2	N	1					28
							1	9									
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					28

WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	550	-0-	-260	-0-	19	1	518	2	N	12					65
							13	9									
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	19	1	507	2	N	2					67
							2	9									
08	930	N	684	-0-	-246	-0-	23	1	658	2	N	3					70
							3	9									
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	24	1	636	2	N	5					75
							6	9									
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	27	1	664	2	N	2					77
							2	9									
11	660	N	395	-0-	-265	-0-	14	1	381	2	N	-0-					77

WOODS "B" WELL #: 6 RRCID -> 182489 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	36	1	999	2	N	-0-					40
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	71	1	1943	2	N	8					48
							9	9									
08	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	44	1	1223	2	N	-0-					48
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	40	1	1077	2	N	-0-					48
10	2015	N	947	-0-	-1068	-0-	36	1	903	2	N	7					55
							8	9									
11	1230	N	833	-0-	-397	-0-	29	1	804	2	N	-0-					55

WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	56	1	1534	2	N	15					150
							17	9									
07	1488	N	1303	-0-	-185	-0-	46	1	1248	2	N	8	138	1			20
							9	9									
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	49	1	1373	2	N	8					28
							9	9									
09	1620	N	841	-0-	-779	-0-	30	1	803	2	N	7					35
							8	9									
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	50	1	1250	2	N	12					47
							13	9									
11	1380	N	1316	-0-	-64	-0-	46	1	1248	2	N	20					67
							22	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	94	1	2587	2	N	8					208
							9	9									
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	77	1	2117	2	N	10	178	1			40
							11	9									
08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	91	1	2562	2	N	15					55
							17	9									
09	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	95	1	2537	2	N	17					72
							19	9									
10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	101	1	2517	2	N	10					82
							11	9									
*11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	87	1	2391	2	N	10					92
							11	9									

WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041

06	2580	N	2550	-0-	-30	-0-	89	1	2458	2	N	3					100
							3	9									
07	2325	N	2122	-0-	-203	-0-	74	1	2035	2	N	12					112
							13	9									
08	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	85	1	2384	2	N	10					122
							11	9									
09	2550	N	1649	-0-	-901	-0-	59	1	1579	2	N	10					132
							11	9									
10	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	110	1	2741	2	N	16					148
							18	9									
*11	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	99	1	2718	2	N	4					152
							4	9									

WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144

06	780	N	614	-0-	-166	-0-	22	1	592	2	N	-0-					82
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	34	1	927	2	N	-0-					82
08	930	N	743	-0-	-187	-0-	26	1	717	2	N	-0-					82
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	26	1	692	2	N	1					83
							1	9									
10	961	N	510	-0-	-451	-0-	20	1	486	2	N	4					87
							4	9									
11	720	N	603	-0-	-117	-0-	21	1	579	2	N	3					90
							3	9									

WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

06	2430	N	2117	-0-	-313	-0-	74	1	2043	2	N	-0-					127
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	77	1	2108	2	N	3					130
							3	9									
08	2418	N	2304	-0-	-114	-0-	79	1	2222	2	N	3					133
							3	9									
09	2130	N	1313	-0-	-817	-0-	47	1	1260	2	N	5					138
							6	9									
10	2201	N	1315	-0-	-886	-0-	50	1	1248	2	N	15					153
							17	9									
11	2220	N	1797	-0-	-423	-0-	63	1	1734	2	N	-0-					153

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220766 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 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
06	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	46	1	982	2	N	-0-					88
							127	3									
07	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	48	1	994	2	N	4					92
							120	3	4	9							
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	45	1	1069	2	N	-0-					92
							136	3									
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	46	1	1023	2	N	6					98
							119	3	7	9							
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	54	1	1205	2	N	2	68	1			32
							147	3	2	9							
11	1170	N	629	-0-	-541	-0-	40	1	523	2	N	1					33
							65	3	1	9							

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
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	123	1	3387	2	N	24					207
							26	9									
07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	105	1	2883	2	N	9	179	1			37
							10	9									
08	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	91	1	2544	2	N	6					43
							7	9									
09	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	71	1	1888	2	N	19					62
							21	9									
10	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	116	1	2889	2	N	3					65
							3	9									
*11	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	103	1	2831	2	N	2					67
							2	9									

WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 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
06	960	N	921	-0-	-39	-0-	32	1	885	2	N	4					102
							4	9									
07	961	N	836	-0-	-125	-0-	30	1	806	2	N	-0-	49	1			53
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	33	1	940	2	N	12					65
							13	9									
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	38	1	1029	2	N	-0-					65
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	34	1	852	2	N	-0-					65
*11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	42	1	1161	2	N	12					77
							13	9									

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 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
06	2730	X	2266	-0-	-464	-0-	90	1	1923	2	N	4					62
							249	3	4	9							
07	2852	X	2361	-0-	-491	-0-	98	1	2018	2	N	3					65
							242	3	3	9							
08	2852	X	2370	-0-	-482	-0-	85	1	2024	2	N	3					68
							258	3	3	9							
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	88	1	1997	2	N	5					73
							234	3	6	9							
10	2356	N	1893	-0-	-463	-0-	71	1	1614	2	N	10					83
							197	3	11	9							
11	2280	N	1030	-0-	-1250	-0-	65	1	851	2	N	7					90
							106	3	8	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 #: 5 RRCID -> 234541 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 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
06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	142	1	2987	2	N	18					223
							385	3	20	9							
07	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	155	1	3188	2	N	12	174	1			61
							382	3	13	9							
08	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	131	1	3122	2	N	9					70
							397	3	10	9							
09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	138	1	3112	2	N	15					85
							365	3	17	9							
10	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	135	1	3077	2	N	17					102
							376	3	19	9							
11	3330	X	2182	-0-	-1148	-0-	137	1	1811	2	N	6					108
							227	3	7	9							

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
06	14040	X	12004	-0-	-2036	-0-	128	1	10420	2	N	102	162	1			57
							1344	3	112	9							
07	14322	X	12671	-0-	-1651	-0-	147	1	11082	2	N	101					158
							1331	3	111	9							
08	13857	X	12576	-0-	-1281	-0-	124	1	10950	2	N	99	156	1			101
							1393	3	109	9							
09	12300	X	11591	-0-	-709	-0-	97	1	10193	2	N	96	159	1			38
							1195	3	106	9							
10	12679	X	11881	-0-	-798	-0-	102	1	10402	2	N	97	53	1			82
							1270	3	107	9							
*11	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	106	1	11525	2	N	98					180
							1439	3	108	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
06	840	N	101	-0-	-739	-0-	101	1			N	-0-					-0-
07	651	N	335	-0-	-316	-0-	335	1			N	-0-					-0-
08	868	N	398	-0-	-470	-0-	44	1	354	3	N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	62	1	495	3	N	-0-					-0-
10	341	N	109	-0-	-232	-0-	12	1	97	3	N	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
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
06	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2689	3	57	9	N	52					87
07	3100	N	3210	-0-	110	110	3202	3	8	9	N	7	4	8			90
08	3100	N	3006	-0-	-94	16	2998	3	8	9	N	7					97
09	2845	N	2829	-0-	-16	-0-	2822	3	7	9	N	6					103
10	3100	X	2909	-0-	-191	-0-	2837	3	72	9	N	65	86	1			82
11	3000	X	2770	-0-	-230	-0-	2758	3	12	9	N	11					93

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
06	3000	X	1057	-0-	-1943	-0-	1038	3	19	9	N	17					17
07	3100	X	1639	-0-	-1461	-0-	1631	3	8	9	N	7					24
08	2449	X	1044	-0-	-1405	-0-	1029	3	15	9	N	14					38
09	1560	X	808	-0-	-752	-0-	800	3	8	9	N	7					45
10	1643	X	1079	-0-	-564	-0-	1068	3	11	9	N	10					55
*11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1274	3	1	9	N	1	1	8			55

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2137	3	35	9	N	32					32
07	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2941	3	17	9	N	15	3	8			44
08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2756	3	11	9	N	10					54
09	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2671	3	17	9	N	15					69
10	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2760	3	54	9	N	49	94	1			24
*11	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2726	3	10	9	N	9	1	8			32

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
06	600	N	180	-0-	-420	-0-	180	2			Y	-0-	14	1			1
07	868	N	116	-0-	-752	-0-	116	2			Y	-0-					1
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	771	2	4	9	Y	4	2	1			3
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2	9	Y	2					5
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1					6

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
06	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2446	2	24	9	Y	22					36
07	2511	X	2408	-0-	-103	-0-	2389	2	19	9	Y	17					53
08	2511	X	2488	-0-	-23	-0-	2468	2	20	9	Y	18					71
09	2460	X	2299	-0-	-161	-0-	2287	2	12	9	Y	11					82
10	2542	X	2511	-0-	-31	-0-	2488	2	23	9	Y	21					103
11	2460	X	2459	-0-	-1	-0-	2433	2	26	9	Y	24	95	1			32

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
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3025	2	18	9	Y	16	58	1			18
07	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3327	2	13	9	Y	12					30
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3361	2	29	9	Y	26					56
09	3180	X	2920	-0-	-260	-0-	2906	2	14	9	Y	13	57	1			12
10	3348	X	3094	-0-	-254	-0-	3046	2	48	9	Y	44					56
11	3270	X	3110	-0-	-160	-0-	3077	2	33	9	Y	30					86

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
06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3268	2	21	9	Y	19	56	1			20
07	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3511	2	13	9	Y	12					32
08	3255	X	3131	-0-	-124	-0-	3105	2	26	9	Y	24					56
09	3300	X	2594	-0-	-706	-0-	2581	2	13	9	Y	12	58	1			10
10	3534	X	3163	-0-	-371	-0-	3117	2	46	9	Y	42					52
11	3420	X	2823	-0-	-597	-0-	2792	2	31	9	Y	28					80

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
06	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2274	2	22	9	Y	20					36
07	2356	X	2351	-0-	-5	-0-	2333	2	18	9	Y	16					52
08	2356	X	2233	-0-	-123	-0-	2214	2	19	9	Y	17					69
09	2310	X	2010	-0-	-300	-0-	2000	2	10	9	Y	9					78
10	2387	X	1951	-0-	-436	-0-	1931	2	20	9	Y	18					96
11	2310	X	1921	-0-	-389	-0-	1899	2	22	9	Y	20	88	1			28

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
06	3570	X	2924	-0-	-646	-0-	2905	2	19	9	Y	17	56	1			18
07	3689	X	3250	-0-	-439	-0-	3238	2	12	9	Y	11					29
08	3255	X	2975	-0-	-280	-0-	2950	2	25	9	Y	23					52
09	3150	X	2629	-0-	-521	-0-	2617	2	12	9	Y	11	53	1			10
10	3255	X	2429	-0-	-826	-0-	2394	2	35	9	Y	32					42
11	3150	X	2178	-0-	-972	-0-	2155	2	23	9	Y	21					63

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
DORSETT, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 191311 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 2550 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
06	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	86	1	1270	2	N	1	1	8			32
							1	9									
07	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	94	1	1392	2	N	1	1	8			32
							1	9									
08	1426	N	1298	-0-	-128	-0-	83	1	1215	2	N	-0-					32
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	91	1	1284	2	N	1	1	8			32
							1	9									
10	1488	N	1241	-0-	-247	-0-	66	1	1174	2	N	1	1	8			32
							1	9									
11	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	71	1	1128	2	N	1	1	8			32
							1	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
06	1050	X	688	-0-	-362	-0-	44	1	644	2	Y	-0-					-0-
07	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	72	1	1068	2	Y	-0-					-0-
08	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	70	1	1029	2	Y	-0-					-0-
09	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	68	1	962	2	Y	-0-					-0-
10	1147	X	1104	-0-	-43	-0-	59	1	1045	2	Y	-0-					-0-
11	1110	X	810	-0-	-300	-0-	48	1	762	2	Y	-0-					-0-

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
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	79	1	1607	2	Y	22					57
							24	9									
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	104	1	1855	2	Y	20	37	1			40
							22	9									
08	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	91	1	1761	2	Y	18					58
							20	9									
09	1710	N	1423	-0-	-287	-0-	66	1	1338	2	Y	17					75
							19	9									
10	1984	N	1398	-0-	-586	-0-	62	1	1335	2	Y	1	35	1			41
							1	9									
11	1800	N	1257	-0-	-543	-0-	54	1	1203	2	Y	-0-	41	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	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
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
09	690	N	551	-0-	-139	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	558	N	455	-0-	-103	-0-	455	2			N	-0-					-0-
11	960	N	520	-0-	-440	-0-	520	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
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	120	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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
06	1650	N	1381	-0-	-269	-0-	87	1	1282	2	Y	11	14	1	3	8	2
							12	9									
07	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	96	1	1423	2	Y	3	1	8			4
							3	9									
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	130	1	1898	2	Y	36	23	1	3	8	14
							40	9									
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	106	1	1497	2	Y	24	23	1	2	8	13
							26	9									
10	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	79	1	1401	2	Y	14	20	1	3	8	4
							15	9									
11	2010	N	1597	-0-	-413	-0-	95	1	1499	2	Y	3	3	8			4
							3	9									

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
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	300	N	130	-0-	-170	-0-	130	2			N	-0-					-0-

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
06	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1614	2	7	9	N	6	1	8			35
07	2232	X	1478	-0-	-754	-0-	1476	2	2	9	N	2					37
08	2232	X	1172	-0-	-1060	-0-	1172	2			N	-0-					37
09	1620	N	1137	-0-	-483	-0-	1115	2	22	9	N	20					57
10	1488	N	602	-0-	-886	-0-	602	2			N	-0-					57
11	1140	N	169	-0-	-971	-0-	126	2	43	9	N	39	66	1			30

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158

06	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	660	1	1548	2	N	5	2	8			85
							6	9									
07	2511	X	2166	-0-	-345	-0-	682	1	1473	2	N	10					95
							11	9									
08	2511	X	1991	-0-	-520	-0-	682	1	1309	2	N	-0-	74	1			21
09	2430	X	2099	-0-	-331	-0-	660	1	1429	2	N	9					30
							10	9									
10	2480	X	2195	-0-	-285	-0-	682	1	1507	2	N	5					35
							6	9									
11	2220	X	1866	-0-	-354	-0-	660	1	1193	2	N	12					47
							13	9									

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230

06	390	N	129	-0-	-261	-0-	129	2			Y	-0-					58
07	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	2			Y	-0-					58
08	527	N	345	-0-	-182	-0-	345	2			Y	-0-					58
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					58
10	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	2			Y	-0-					58
*11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					58

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

06	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					32
07	558	N	466	-0-	-92	-0-	466	2			N	-0-					32
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					32
09	450	N	325	-0-	-125	-0-	325	2			N	-0-					32
10	465	N	322	-0-	-143	-0-	322	2			N	-0-					32
11	510	N	362	-0-	-148	-0-	362	2			N	-0-					32

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	67	1	304	2	N	-0-					49
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	94	1	352	2	N	-0-					49
08	403	N	309	-0-	-94	-0-	51	1	257	2	N	1	1	8			49
							1	9									
09	360	N	316	-0-	-44	-0-	65	1	251	2	N	-0-					49
10	434	N	320	-0-	-114	-0-	56	1	264	2	N	-0-					49
*11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	60	1	251	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
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	2	1	8	2	N	-0-					152
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	2	N	-0-					152
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	N	-0-					152
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	2	N	-0-					152
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	N	-0-					152
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	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
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	79	1	358	2	N	1	1	8			52
							1	9									
07	527	N	438	-0-	-89	-0-	92	1	345	2	N	1	1	8			52
							1	9									
08	403	N	287	-0-	-116	-0-	47	1	240	2	N	-0-					52
09	450	N	362	-0-	-88	-0-	75	1	287	2	N	-0-					52
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	73	1	342	2	N	-0-					52
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	54	1	222	2	N	-0-					52

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
06	4320	X	3594	-0-	-726	-0-	168	1	3395	2	Y	28	1	8			81
							31	9									
07	4464	X	3820	-0-	-644	-0-	201	1	3588	2	Y	28	48	1	6	8	55
							31	9									
08	4464	X	3459	-0-	-1005	-0-	169	1	3262	2	Y	25	1	8			79
							28	9									
09	3600	X	3499	-0-	-101	-0-	162	1	3295	2	Y	38					117
							42	9									
10	3813	X	3288	-0-	-525	-0-	146	1	3141	2	Y	1	54	1			64
							1	9									
11	3690	X	2633	-0-	-1057	-0-	111	1	2486	2	Y	33	57	1			40
							36	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
06	1470	N	989	-0-	-481	-0-	79	1	909	2	N	1	1	8			96
							1	9									
07	961	N	285	-0-	-676	-0-	24	1	261	2	N	-0-					96
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	123	1	1365	2	N	2	1	8			97
							2	9									
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	148	1	1547	2	N	1	1	8			97
							1	9									
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	309	1	1167	2	N	2	2	8			97
							2	9									
11	1440	N	1045	-0-	-395	-0-	233	1	812	2	N	-0-					97

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	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

06	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	N	-0-					117
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					117
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					117
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					117
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	2	N	-0-					117
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	2	N	-0-					117

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	31	1	417	2	Y	6					19
							7	9									
07	620	N	454	-0-	-166	-0-	30	1	413	2	Y	10					29
							11	9									
08	527	N	432	-0-	-95	-0-	31	1	399	2	Y	2					31
							2	9									
09	450	N	399	-0-	-51	-0-	31	1	366	2	Y	2	29	1			4
							2	9									
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	41	1	544	2	Y	11	2	8			13
							12	9									
*11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	61	1	724	2	Y	8	1	8			20
							9	9									

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

06	630	N	524	-0-	-106	-0-	53	1	470	2	N	1	1	8			34
							1	9									
07	1023	N	452	-0-	-571	-0-	47	1	404	2	N	1	1	8			34
							1	9									
08	527	N	253	-0-	-274	-0-	28	1	225	2	N	-0-					34
09	510	N	222	-0-	-288	-0-	24	1	198	2	N	-0-					34
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	638	2	4	9	N	4	4	8			34
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					34

BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262

06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	87	1	781	2	N	-0-					151
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	75	1	649	2	N	-0-					151
08	713	N	364	-0-	-349	-0-	40	1	324	2	N	-0-					151
09	870	N	859	-0-	-11	-0-	93	1	766	2	N	-0-					151
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					151
*11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	787	2	1	9	N	1	1	8			151

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

06	1440	X	1358	-0-	-82	-0-	63	1	1283	2	Y	11					21
							12	9									
07	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	84	1	1504	2	Y	2	13	1			10
							2	9									
08	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	84	1	1630	2	Y	6					16
							7	9									
09	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	73	1	1489	2	Y	20					36
							22	9									
10	1581	X	1432	-0-	-149	-0-	63	1	1369	2	Y	-0-	19	1			17
11	1680	X	1218	-0-	-462	-0-	52	1	1166	2	Y	-0-	17	1			-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

06	750	N	573	-0-	-177	-0-	40	1	533	2	Y	-0-					-0-
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	137	1	1868	2	Y	8					8
							9	9									
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	47	1	606	2	Y	-0-					8
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
10	961	N	62	-0-	-899	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	384	-0-	-246	-0-	30	1	348	2	Y	5					5
							6	9									

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234

06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	190	1	1700	2	N	14					176
							15	9									
07	2108	N	1930	-0-	-178	-0-	200	1	1730	2	N	-0-					176
08	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	222	1	1793	2	N	-0-					176
09	1920	N	1754	-0-	-166	-0-	190	1	1563	2	N	1	1	8			176
							1	9									
10	1922	N	1238	-0-	-684	-0-	1238	2			N	-0-					176
11	1950	N	1211	-0-	-739	-0-	1210	2	1	9	N	1	1	8			176

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083

06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 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
06	3120	X	2501	-0-	-619	-0-	116	1	2359	2	Y	24					75
							26	9									
07	3224	X	3084	-0-	-140	-0-	162	1	2896	2	Y	24	47	1			52
							26	9									
08	3193	X	3092	-0-	-101	-0-	151	1	2916	2	Y	23					75
							25	9									
09	3090	X	2688	-0-	-402	-0-	124	1	2533	2	Y	28					103
							31	9									
10	3069	X	2708	-0-	-361	-0-	120	1	2586	2	Y	2	48	1			57
							2	9									
11	3000	X	2302	-0-	-698	-0-	97	1	2176	2	Y	26	48	1			35
							29	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 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
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	216	1	2920	2	Y	50					81
							55	9									
07	3100	X	2699	-0-	-401	-0-	182	1	2492	2	Y	23					104
							25	9									
08	3100	X	2336	-0-	-764	-0-	168	1	2157	2	Y	10					114
							11	9									
09	3180	X	154	-0-	-3026	-0-	12	1	141	2	Y	1	93	1			22
							1	9									
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					22
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					22

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 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
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	66	1	1343	2	Y	17					17
							19	9									
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	54	1	961	2	Y	4	10	1			11
							4	9									
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	54	1	1040	2	Y	5					16
							6	9									
09	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	65	1	1326	2	Y	12					28
							13	9									
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	72	1	1543	2	Y	1	13	1			16
							1	9									
*11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	66	1	1479	2	Y	-0-	16	1			-0-

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 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
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	389	2	Y	4					8
							4	9									
07	434	N	281	-0-	-153	-0-	15	1	264	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	16	1	304	2	Y	-0-					5
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	Y	5					10
							6	9									
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	2	Y	-0-	10	1			-0-
*11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	19	1	439	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	858	-0-	-1212	-0-	86	1	769	2	N	3	3	8			62
							3	9									
07	1426	N	824	-0-	-602	-0-	85	1	737	2	N	2	2	8			62
							2	9									
08	1271	N	948	-0-	-323	-0-	104	1	844	2	N	-0-					62
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	110	1	908	2	N	1	1	8			62
							1	9									
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1171	2	6	9	N	5	5	8			62
*11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1120	2	1	9	N	1	1	8			62

BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 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
06	510	X	161	-0-	-349	-0-	16	1	142	2	Y	3	3	8			196
							3	9									
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	180	1			16
08	527	X	230	-0-	-297	-0-	25	1	201	2	Y	4	4	8			16
							4	9									
09	510	X	201	-0-	-309	-0-	21	1	177	2	Y	3	3	8			16
							3	9									
10	568	X	568	-0-	-0-	-0-	560	2	8	9	Y	7	7	8			16
*11	296	X	296	-0-	-0-	-0-	293	2	3	9	Y	3	3	8			16

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 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
06	2130	N	1846	-0-	-284	-0-	185	1	1660	2	N	1	1	8			62
							1	9									
07	2170	N	1933	-0-	-237	-0-	200	1	1732	2	N	1	1	8			62
							1	9									
08	2232	N	1761	-0-	-471	-0-	194	1	1566	2	N	1	1	8			62
							1	9									
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	205	1	1685	2	N	1	1	8			62
							1	9									
10	1922	N	1774	-0-	-148	-0-	1770	2	4	9	N	4	4	8			62
*11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					62

DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 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
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	178	1	2049	2	N	2	2	8			197
							2	9									
07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	196	1	2096	2	N	1	1	8			197
							1	9									
08	2232	N	1575	-0-	-657	-0-	130	1	1444	2	N	1	1	8			197
							1	9									
09	2160	N	1925	-0-	-235	-0-	168	1	1756	2	N	1	1	8			197
							1	9									
10	2232	N	1899	-0-	-333	-0-	397	1	1498	2	N	4	4	8			197
							4	9									
*11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	481	1	1681	2	N	1	1	8			197
							1	9									

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 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
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	2	N	-0-					25
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					25
08	217	N	66	-0-	-151	-0-	6	1	60	2	N	-0-					25
09	150	N	72	-0-	-78	-0-	6	1	66	2	N	-0-					25
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	2	N	-0-					25
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	16	1	55	2	N	-0-					25

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	510	N	323	-0-	-187	-0-	26	1	297	2	N	-0-					72
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	296	2	N	-0-					72
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	55	1	611	2	N	3	3	8			72
							3	9									
09	330	N	292	-0-	-38	-0-	26	1	266	2	N	-0-					72
10	310	N	97	-0-	-213	-0-	20	1	77	2	N	-0-					72
11	660	N	66	-0-	-594	-0-	15	1	51	2	N	-0-					72

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
06	2910	X	2798	-0-	-112	-0-	2796	2	2	9	Y	2	2	8			15
07	2945	X	2731	-0-	-214	-0-	2731	2			Y	-0-					15
08	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2942	2	50	9	Y	45	51	1			9
09	2820	X	2609	-0-	-211	-0-	2609	2			Y	-0-					9
10	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			Y	-0-					9
11	2910	X	2906	-0-	-4	-0-	2906	2			Y	-0-					9

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
06	1830	N	1577	-0-	-253	-0-	1576	2	1	9	N	1	1	8			16
07	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1595	2	77	9	N	70	1	8			85
08	1736	N	1565	-0-	-171	-0-	1565	2			N	-0-					85
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					85
10	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	1592	2			N	-0-					85
*11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					85

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
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					11
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					11
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					11
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	494	2	12	9	Y	11	18	1			4
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					4
11	360	N	155	-0-	-205	-0-	155	2			Y	-0-					4

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
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1337	2	1	9	N	1	1	8			12
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					12
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					12
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					12
10	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	1360	2			N	-0-					12
*11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					12

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
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					17
07	1643	N	1345	-0-	-298	-0-	1345	2			N	-0-					17
08	1643	N	1304	-0-	-339	-0-	1304	2			N	-0-					17
09	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	1312	2			N	-0-					17
10	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	1295	2			N	-0-					17
11	1260	N	1113	-0-	-147	-0-	1113	2			N	-0-					17

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	113	1	1013	2	Y	62	51	1			212
							68	9									
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	133	1	1156	2	Y	2					214
							2	9									
08	1271	N	1090	-0-	-181	-0-	119	1	964	2	Y	6	4	8			216
							7	9									
09	1200	N	627	-0-	-573	-0-	68	1	559	2	Y	-0-					216
10	1302	N	382	-0-	-920	-0-	380	2	2	9	Y	2	2	8			216
11	1050	N	829	-0-	-221	-0-	825	2	4	9	Y	4	4	8			216

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
06	2820	X	2419	-0-	-401	-0-	102	1	2253	2	N	58	58	0			-0-
							64	9									
07	2480	X	2433	-0-	-47	-0-	105	1	2256	2	N	65	65	0			-0-
							72	9									
08	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	130	1	2603	2	N	47	47	1			-0-
							52	9									
09	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	120	1	2400	2	N	52	52	1			-0-
							57	9									
10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	118	1	2443	2	N	65	65	1			-0-
							72	9									
11	2700	X	2422	-0-	-278	-0-	95	1	2251	2	N	69	69	1			-0-
							76	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
06	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	106	1	2341	2	N	97	97	0			-0-
							107	9									
07	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	131	1	2729	2	N	108	108	0			-0-
							119	9									
08	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	162	1	3251	2	N	78	78	1			-0-
							86	9									
09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	136	1	2718	2	N	86	86	1			-0-
							95	9									
10	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	170	1	3502	2	N	108	108	1			-0-
							119	9									
*11	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	147	1	3509	2	N	26	26	1			-0-
							29	9									

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
06	3000	X	1191	-0-	-1809	-0-	49	1	1101	2	N	37	37	0			-0-
							41	9									
07	3007	X	1366	-0-	-1641	-0-	60	1	1261	2	N	41	41	0			-0-
							45	9									
08	3007	X	1164	-0-	-1843	-0-	54	1	1077	2	N	30	30	1			-0-
							33	9									
09	2670	X	419	-0-	-2251	-0-	18	1	365	2	N	33	33	1			-0-
							36	9									
10	1581	X	1108	-0-	-473	-0-	50	1	1013	2	N	41	41	1			-0-
							45	9									
*11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	120	1	2865	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	2760	X	2508	-0-	-252	-0-	107	1	2361	2	N	36	36	0			-0-
							40	9									
07	2790	X	2554	-0-	-236	-0-	115	1	2395	2	N	40	40	0			-0-
							44	9									
08	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	124	1	2482	2	N	29	29	1			-0-
							32	9									
09	2520	X	2315	-0-	-205	-0-	109	1	2171	2	N	32	32	1			-0-
							35	9									
10	2604	X	2254	-0-	-350	-0-	102	1	2108	2	N	40	40	1			-0-
							44	9									
11	2550	X	2112	-0-	-438	-0-	84	1	2028	2	N	-0-					-0-

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
06	2400	N	1818	-0-	-582	-0-	146	1	1671	2	N	1	1	8			69
							1	9									
07	2728	N	2217	-0-	-511	-0-	189	1	2028	2	N	-0-					69
08	2728	N	2209	-0-	-519	-0-	183	1	2025	2	N	1	1	8			69
							1	9									
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	170	1	1777	2	N	-0-					69
10	2232	N	1582	-0-	-650	-0-	332	1	1249	2	N	1	1	8			69
							1	9									
11	2130	N	1176	-0-	-954	-0-	261	1	914	2	N	1	1	8			69
							1	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
06	2640	N	1503	-0-	-1137	-0-	272	1	1230	2	N	1	1	8			221
							1	9									
07	1953	N	1702	-0-	-251	-0-	358	1	1343	2	N	1	1	8			221
							1	9									
08	2077	N	1553	-0-	-524	-0-	256	1	1294	2	N	3	3	8			221
							3	9									
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	348	1	1342	2	N	1	1	8			221
							1	9									
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	399	1	1878	2	N	3	3	8			221
							3	9									
*11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	321	1	1337	2	N	-0-					221

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
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	15	1	70	2	N	-0-					82
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	27	1	101	2	N	-0-					82
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	41	1	206	2	N	-0-					82
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	17	1	65	2	N	-0-					82
10	124	N	52	-0-	-72	-0-	9	1	43	2	N	-0-					82
11	240	N	52	-0-	-188	-0-	10	1	42	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
06	2730	X	2561	-0-	-169	-0-	205	1	2356	2	N	-0-					44
07	3069	X	2325	-0-	-744	-0-	199	1	2126	2	N	-0-					44
08	3255	X	2660	-0-	-595	-0-	220	1	2436	2	N	4	4	8			44
							4	9									
09	3150	X	2926	-0-	-224	-0-	256	1	2670	2	N	-0-					44
10	3255	X	2100	-0-	-1155	-0-	440	1	1659	2	N	1	1	8			44
							1	9									
11	2580	X	1772	-0-	-808	-0-	394	1	1378	2	N	-0-					44

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	540	1	2540	2	N	1	1	8			69
							1	9									
07	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	558	1	3158	2	N	3	3	8			69
							3	9									
08	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	558	1	2609	2	N	-0-					69
09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	540	1	2494	2	N	3	3	8			69
							3	9									
10	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2494	2	4	9	N	4	4	8			69
*11	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1937	2	2	9	N	2	2	8			69

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		12	-0-	12	12	1	1	11	2	N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					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
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	453	1	2049	2	N	2	2	8			37
							2	9									
07	2325	N	1703	-0-	-622	-0-	359	1	1344	2	N	-0-					37
08	2666	N	2194	-0-	-472	-0-	362	1	1829	2	N	3	3	8			37
							3	9									
09	2490	N	1933	-0-	-557	-0-	398	1	1534	2	N	1	1	8			37
							1	9									
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	366	1	1723	2	N	186	3	8			220
							205	9									
11	2130	N	1937	-0-	-193	-0-	374	1	1561	2	N	2	2	8			220
							2	9									

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
06	2190	X	1516	-0-	-674	-0-	152	1	1362	2	N	2	2	8			84
							2	9									
07	1705	X	1418	-0-	-287	-0-	147	1	1271	2	N	-0-					84
08	1705	X	1359	-0-	-346	-0-	149	1	1208	2	N	2	2	8			84
							2	9									
09	1650	X	1389	-0-	-261	-0-	150	1	1238	2	N	1	1	8			84
							1	9									
10	1581	X	1565	-0-	-16	-0-	1563	2	2	9	N	2	2	8			84
*11	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1598	2	3	9	N	3	3	8			84

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
06	1890	N	1693	-0-	-197	-0-	1693	2			N	-0-					25
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					25
08	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	1789	2			N	-0-					25
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1756	2	70	9	N	64					89
10	1829	N	1765	-0-	-64	-0-	1765	2			N	-0-					89
11	1740	N	1697	-0-	-43	-0-	1697	2			N	-0-					89

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	3000	N	5044	-0-	2044	2044	403	1	4632	2	N	8	8	8			69
							9	9									
07	3100	N	5210	-0-	2110	4154	445	1	4761	2	N	4	3	8			70
							4	9									
08	3100	N	4430	-0-	1330	5484	366	1	4054	2	N	9	9	8			70
							10	9									
09	8614	X	3130	-0-	-5484	-0-	274	1	2853	2	N	3	3	8			70
							3	9									
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	653	1	2461	2	N	8	8	8			70
							9	9									
*11	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	620	1	2168	2	N	4	4	8			70
							4	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

06	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	248	1	5494	2	N	64	64	0			-0-
							70	9									
07	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	238	1	5241	2	N	71	71	0			-0-
							78	9									
08	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	242	1	4883	2	N	51	51	1			-0-
							56	9									
09	2850	X	1920	-0-	-930	-0-	88	1	1769	2	N	57	57	1			-0-
							63	9									
10	2945	X	2042	-0-	-903	-0-	87	1	1877	2	N	71	71	1			-0-
							78	9									
11	2850	X	533	-0-	-2317	-0-	21	1	512	2	N	-0-					-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

06	3030	X	2848	-0-	-182	-0-	122	1	2681	2	N	41	41	0			-0-
							45	9									
07	3038	X	2970	-0-	-68	-0-	134	1	2785	2	N	46	46	0			-0-
							51	9									
08	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	149	1	2988	2	N	33	33	1			-0-
							36	9									
09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	147	1	2951	2	N	36	36	1			-0-
							40	9									
10	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	135	1	2800	2	N	46	46	1			-0-
							51	9									
11	3060	X	2080	-0-	-980	-0-	83	1	1988	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

06	2160	X	1246	-0-	-914	-0-	50	1	1115	2	N	74	74	0			-0-
							81	9									
07	2170	X	1205	-0-	-965	-0-	55	1	1060	2	N	82	82	0			-0-
							90	9									
08	2170	X	1165	-0-	-1005	-0-	56	1	1044	2	N	59	59	1			-0-
							65	9									
09	1740	X	835	-0-	-905	-0-	36	1	726	2	N	66	66	1			-0-
							73	9									
10	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	66	1	1368	2	N	82	82	1			-0-
							90	9									
*11	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	99	1	2353	2	N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	EOM BALANCE
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	94	1	2057	2	N	52	52	0	-0-
							57	9							
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	100	1	2073	2	N	58	58	0	-0-
							64	9							
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	110	1	2214	2	N	41	41	1	-0-
							45	9							
09	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	105	1	2105	2	N	46	46	1	-0-
							51	9							
10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	106	1	2183	2	N	58	58	1	-0-
							64	9							
11	2280	N	2080	-0-	-200	-0-	83	1	1989	2	N	7	7	1	-0-
							8	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	EOM BALANCE
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	37	1	825	2	N	112	112	0	-0-
							123	9							
07	1240	N	791	-0-	-449	-0-	30	1	623	2	N	125	125	0	-0-
							138	9							
08	1240	N	729	-0-	-511	-0-	31	1	599	2	N	90	90	1	-0-
							99	9							
09	990	N	688	-0-	-302	-0-	28	1	550	2	N	100	100	1	-0-
							110	9							
10	806	N	731	-0-	-75	-0-	27	1	566	2	N	125	125	1	-0-
							138	9							
*11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	34	1	818	2	N	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
06	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2598	2	1	9	N	1	1	8	40
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-			40
08	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-			40
09	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-			40
10	3038	X	2441	-0-	-597	-0-	2441	2			N	-0-			40
11	2940	X	2177	-0-	-763	-0-	2177	2			N	-0-			40

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	EOM BALANCE
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			10
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	366	2	77	9	N	70			80
08	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-			80
09	390	N	310	-0-	-80	-0-	300	2	10	9	N	9	62	1	27
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-			27
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			27

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	EOM BALANCE
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	740	2	2	9	N	2	2	8	47
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			47
08	868	N	650	-0-	-218	-0-	650	2			N	-0-			47
09	750	N	403	-0-	-347	-0-	403	2			N	-0-			47
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			47
11	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	2			N	-0-			47

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2989	2	2	9	N	2	2	8			94
07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3057	2	7	9	N	6	78	1			22
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	2984	2	85	9	N	77	82	1			17
09	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					17
10	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					17
*11	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					17

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
06	10140	X	8112	-0-	-2028	-0-	8001	2	111	9	N	101	1	8			117
07	9517	X	8002	-0-	-1515	-0-	7992	2	10	9	N	9	103	1			23
08	9486	X	7838	-0-	-1648	-0-	7764	2	74	9	N	67	73	1			17
09	8820	X	7425	-0-	-1395	-0-	7356	2	69	9	N	63	63	1			17
10	8742	X	7382	-0-	-1360	-0-	7382	2			N	-0-					17
11	8100	X	7092	-0-	-1008	-0-	6962	2	130	9	N	118	115	1			20

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

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
06	1770	N	1650	-0-	-120	-0-	1650	2			Y	-0-					13
07	1736	N	1707	-0-	-29	-0-	1707	2			Y	-0-					13
08	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	1684	2	35	9	Y	32	37	1			8
09	1650	N	1563	-0-	-87	-0-	1563	2			Y	-0-					8
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					8
11	1650	N	1535	-0-	-115	-0-	1535	2			Y	-0-					8

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
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	162	1	735	2	N	-0-					65
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	152	1	570	2	N	-0-					65
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	111	1	560	2	N	-0-					65
09	900	N	673	-0-	-227	-0-	139	1	534	2	N	-0-					65
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	176	1	831	2	N	1	1	8			65
							1	9									
*11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	223	1	931	2	N	-0-					65

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
06	1740	N	1573	-0-	-167	-0-	1573	2			N	-0-					18
07	1736	N	1532	-0-	-204	-0-	1532	2			N	-0-					18
08	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	1539	2			N	-0-					18
09	1560	N	1478	-0-	-82	-0-	1478	2			N	-0-					18
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					18
11	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	1469	2			N	-0-					18

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					7
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-					7
08	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	1952	2			Y	-0-					7
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1838	2	75	9	Y	68	62	1			13
10	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	1927	2			Y	-0-					13
*11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					13

BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	16440	X	14993	-0-	-1447	-0-	540	1	14395	2	N	53	12	8			166
							58	9									
07	16554	X	15151	-0-	-1403	-0-	558	1	14525	2	N	62	12	8			216
							68	9									
08	15934	X	15188	-0-	-746	-0-	540	1	14609	2	N	35	15	8			236
							39	9									
09	15420	X	13947	-0-	-1473	-0-	540	1	13360	2	N	43	10	8			269
							47	9									
10	15500	X	14717	-0-	-783	-0-	558	1	14059	2	N	91	180	1	23	8	157
							100	9									
11	15000	X	14076	-0-	-924	-0-	540	1	13464	2	N	65	18	8			204
							72	9									

BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

06	22140	X	21204	-0-	-936	-0-	2100	1	19094	2	Y	9	105	1	9	8	-0-
							10	9									
07	22878	X	21526	-0-	-1352	-0-	2214	1	19303	2	Y	8	6	8			2
							9	9									
08	22878	X	21279	-0-	-1599	-0-	2131	1	19138	2	Y	9	6	8			5
							10	9									
09	21210	X	19999	-0-	-1211	-0-	2086	1	17907	2	Y	5	5	8			5
							6	9									
10	21917	X	20918	-0-	-999	-0-	2080	1	18825	2	Y	12	12	8			5
							13	9									
11	21210	X	19159	-0-	-2051	-0-	2063	1	17073	2	Y	21	4	8			22
							23	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

06	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	202	1	2732	2	Y	13					20
							14	9									
07	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	200	1	2734	2	Y	6					26
							7	9									
08	3193	X	2996	-0-	-197	-0-	216	1	2771	2	Y	8	1	8			33
							9	9									
09	3090	X	3010	-0-	-80	-0-	235	1	2774	2	Y	1	26	1			8
							1	9									
10	3193	X	2869	-0-	-324	-0-	201	1	2659	2	Y	8					16
							9	9									
11	2940	X	2768	-0-	-172	-0-	215	1	2542	2	Y	10					26
							11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	26460	X	24774	-0-	-1686	-0-	1700	1	22961	2	Y	103	176	1	6	8	117
							113	9									
07	27342	X	25176	-0-	-2166	-0-	1709	1	23325	2	Y	129	16	8			230
							142	9									
08	26536	X	25028	-0-	-1508	-0-	1798	1	23103	2	Y	115	182	1	5	8	158
							127	9									
09	25590	X	24503	-0-	-1087	-0-	1903	1	22457	2	Y	130	177	1	5	8	106
							143	9									
10	26443	X	23701	-0-	-2742	-0-	1652	1	21915	2	Y	122	6	8			222
							134	9									
11	24780	X	24134	-0-	-646	-0-	1875	1	22117	2	Y	129	176	1			175
							142	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
06	29490	X	26493	-0-	-2997	-0-	900	1	25581	2	Y	11	10	8			172
							12	9									
07	30070	X	26521	-0-	-3549	-0-	930	1	25570	2	Y	19	7	8			184
							21	9									
08	30070	X	25751	-0-	-4319	-0-	930	1	24815	2	Y	5	2	8			187
							6	9									
09	28020	X	24622	-0-	-3398	-0-	900	1	23709	2	Y	12	1	8			198
							13	9									
10	27869	X	25151	-0-	-2718	-0-	900	1	24241	2	Y	9					207
							10	9									
11	26490	X	24079	-0-	-2411	-0-	870	1	23132	2	Y	70	94	1	3	8	180
							77	9									

MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 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
06	110580	X	70118	-0-	-40462	-0-	90	1	69603	2	N	386	381	1			252
							425	9									
07	104563	X	68900	-0-	-35663	-0-	93	1	68432	2	N	341	351	1	1	8	241
							375	9									
08	97061	X	64163	-0-	-32898	-0-	93	1	63671	2	N	363	370	1			234
							399	9									
09	82440	X	59092	-0-	-23348	-0-	90	1	58669	2	N	303	359	1	3	8	175
							333	9									
10	77035	X	57608	-0-	-19427	-0-	93	1	57127	2	N	353	356	1			172
							388	9									
11	70110	X	52349	-0-	-17761	-0-	90	1	51842	2	N	379	355	1	1	8	195
							417	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-	N	-0-	63
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-	N	-0-	63
08	3	N	-0-	-0-	-3	-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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
11	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
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					20
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					20
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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	3270	X	3087	-0-	-183	-0-	657	1	2430	2	N	-0-					17
07	3317	X	2890	-0-	-427	-0-	634	1	2256	2	N	-0-					17
08	3317	X	2898	-0-	-419	-0-	630	1	2268	2	N	-0-					17
09	3150	X	2678	-0-	-472	-0-	567	1	2111	2	N	-0-					17
10	3255	X	3005	-0-	-250	-0-	662	1	2343	2	N	-0-					17
*11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	764	1	2500	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
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	233	1	1818	2	Y	-0-					48
07	1829	N	1559	-0-	-270	-0-	178	1	1381	2	Y	-0-					48
08	2325	X	1758	-0-	-567	-0-	208	1	1550	2	Y	-0-					48
09	2070	X	1708	-0-	-362	-0-	203	1	1505	2	Y	-0-					48
10	2139	X	1503	-0-	-636	-0-	182	1	1321	2	Y	-0-					48
11	2040	X	1621	-0-	-419	-0-	183	1	1438	2	Y	-0-					48

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
06	3390	X	3232	-0-	-158	-0-	367	1	2865	2	Y	-0-					23
07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	407	1	3158	2	Y	-0-					23
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	414	1	3090	2	Y	-0-					23
09	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	387	1	2878	2	Y	-0-					23
10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	393	1	2850	2	Y	-0-					23
*11	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	344	1	2712	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
06	3000	X	2512	-0-	-488	-0-	535	1	1977	2	Y	-0-					57
07	3100	X	2467	-0-	-633	-0-	530	1	1887	2	Y	45	93	1			9
							50	9									
08	T. A.		2561	-0-	2561	2561	557	1	2004	2	Y	-0-					9
09	T. A.		2323	-0-	2323	4884	492	1	1831	2	Y	-0-					9
10	T. A.		2474	-0-	2474	7358	535	1	1892	2	Y	43					52
							47	9									
*11	10002	X	2644	-0-	-7358	-0-	619	1	2025	2	Y	-0-					52

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
06	3330	X	3188	-0-	-142	-0-	802	1	2386	2	N	-0-					45
07	3441	X	3269	-0-	-172	-0-	772	1	2482	2	N	14					59
							15	9									
08	3441	X	2925	-0-	-516	-0-	798	1	2127	2	N	-0-					59
09	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	967	1	2578	2	N	3					62
							3	9									
10	3286	X	2977	-0-	-309	-0-	820	1	2154	2	N	3					65
							3	9									
*11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	800	1	2810	2	N	-0-					65

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

06	1140	N	1026	-0-	-114	-0-	218	1	808	2	Y	-0-					43
07	1643	N	1341	-0-	-302	-0-	283	1	1008	2	Y	45	79	1			9
							50	9									
08	T. A.		1237	-0-	1237	1237	269	1	968	2	Y	-0-					9
09	T. A.		1379	-0-	1379	2616	292	1	1087	2	Y	-0-					9
10	T. A.		1199	-0-	1199	3815	254	1	898	2	Y	43					52
							47	9									
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	3815					Y	-0-					52

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

06	2940	X	1834	-0-	-1106	-0-	208	1	1626	2	Y	-0-					19
07	3038	X	2194	-0-	-844	-0-	251	1	1943	2	Y	-0-					19
08	3038	X	2047	-0-	-991	-0-	242	1	1805	2	Y	-0-					19
09	2940	X	1950	-0-	-990	-0-	231	1	1719	2	Y	-0-					19
10	2697	X	1862	-0-	-835	-0-	225	1	1637	2	Y	-0-					19
*11	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	318	1	2503	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

06	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	242	1	1890	2	Y	-0-					75
07	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	249	1	1929	2	Y	-0-					75
08	2046	N	1779	-0-	-267	-0-	210	1	1569	2	Y	-0-					75
09	2130	N	1929	-0-	-201	-0-	229	1	1700	2	Y	-0-					75
10	2170	N	1885	-0-	-285	-0-	228	1	1657	2	Y	-0-					75
*11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	205	1	1617	2	Y	-0-					75

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-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
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					25
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					25
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					24
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					24
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					56
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					56
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

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
06	1890	N	1843	-0-	-47	-0-	464	1	1379	2	Y	-0-					27
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	399	1	1283	2	Y	7					34
							8	9									
08	1457	N	1056	-0-	-401	-0-	288	1	768	2	Y	-0-					34
09	1830	N	1268	-0-	-562	-0-	346	1	921	2	Y	1					35
							1	9									
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	540	1	1418	2	Y	2					37
							2	9									
*11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	512	1	1799	2	Y	-0-					37

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211924 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8672 - 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
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2015 - P/A 06/04/15

SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

06	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					2
07	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					2
08	6076	X	417	-0-	-5659	-0-	417	2			Y	-0-					2
09	5880	X	604	-0-	-5276	-0-	604	2			Y	-0-					2
10	2232	X	860	-0-	-1372	-0-	860	2			Y	-0-					2
11	1320	X	779	-0-	-541	-0-	779	2			Y	-0-					2

TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	4	1	169	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	121	-0-	-59	-0-	3	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	5	1	255	2	Y	-0-					-0-
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	Y	-0-					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 10056 - 10352

06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	28	1	1303	2	Y	17	26	1	2	8	12
							19	9									
07	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	21	1	991	2	Y	12	1	8			23
							13	9									
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	24	1	1125	2	Y	13	27	1	1	8	8
							14	9									
09	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	27	1	1284	2	Y	16					24
							18	9									
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	25	1	1213	2	Y	14	30	1	1	8	7
							15	9									
11	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	22	1	1032	2	Y	6					13
							7	9									

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 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
06	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2383	2	56	9	Y	51	70	1	6	8	36
07	2418	X	2325	-0-	-93	-0-	2282	2	43	9	Y	39	2	8			73
08	2418	X	2227	-0-	-191	-0-	2183	2	44	9	Y	40	69	1	2	8	42
09	2430	X	2285	-0-	-145	-0-	2242	2	43	9	Y	39	2	8			79
10	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2779	2	11	9	Y	10	66	1	1	8	22
*11	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2849	2	12	9	Y	11	28	1			5

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

06	3120	X	802	-0-	-2318	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	62	-0-	-3162	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
08	2759	X	4	-0-	-2755	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

06	2760	N	2709	-0-	-51	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
07	2883	N	2822	-0-	-61	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-
08	2852	N	2768	-0-	-84	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
09	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
10	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-
*11	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-
07	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
08	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			Y	-0-					-0-
09	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			Y	-0-					-0-
10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			Y	-0-					-0-
*11	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

06	3150	X	2979	-0-	-171	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	2958	-0-	-297	-0-	2958	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2951	-0-	-304	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	2924	-0-	-226	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	3078	-0-	-22	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2596	-0-	-374	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

06	3000	X	2505	-0-	-495	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2808	-0-	-137	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
08	2759	X	1276	-0-	-1483	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
09	2670	X	2237	-0-	-433	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			Y	-0-					-0-
11	2730	X	2665	-0-	-65	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466

06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3674	-0-	574	574	3674	2			Y	-0-					-0-
*11	1093	N	519	-0-	-574	-0-	519	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 #: 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
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	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
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1568	-0-	-382	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1637	-0-	-440	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1236	-0-	-774	-0-	1236	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
06	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			Y	-0-					-0-
07	5084	X	5045	-0-	-39	-0-	5045	2			Y	-0-					-0-
08	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			Y	-0-					-0-
09	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			Y	-0-					-0-
10	5084	X	4523	-0-	-561	-0-	4514	2	9	9	Y	8	1	8			7
11	4920	X	4593	-0-	-327	-0-	4583	2	10	9	Y	9	12	1			4

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
06	4770	X	3306	-0-	-1464	-0-	3280	2	26	9	Y	24	39	1	3	8	17
07	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5044	2	33	9	Y	30	1	8			46
08	4619	X	4157	-0-	-462	-0-	4128	2	29	9	Y	26	43	1	1	8	28
09	4470	X	4153	-0-	-317	-0-	4125	2	28	9	Y	25	1	8			52
10	4929	X	3995	-0-	-934	-0-	3983	2	12	9	Y	11	44	1	2	8	17
11	4770	X	3780	-0-	-990	-0-	3768	2	12	9	Y	11	24	1			4

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
06	12900	X	702	-0-	-12198	-0-	684	2	18	9	Y	16	49	1	2	8	21
07	13330	X	667	-0-	-12663	-0-	657	2	10	9	Y	9					30
08	8804	X	325	-0-	-8479	-0-	321	2	4	9	Y	4	28	1			6
09	1380	X	218	-0-	-1162	-0-	214	2	4	9	Y	4					10
10	1426	X	365	-0-	-1061	-0-	356	2	9	9	Y	8	1	8			17
*11	690	X	58	-0-	-632	-0-	57	2	1	9	Y	1	17	1			1

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6391	2	30	9	Y	27	25	1	3	8	28
07	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5253	2	14	9	Y	13					41
08	4681	X	2835	-0-	-1846	-0-	2828	2	7	9	Y	6	38	1			9
09	5220	X	4465	-0-	-755	-0-	4447	2	18	9	Y	16					25
10	5394	X	2518	-0-	-2876	-0-	2507	2	11	9	Y	10	1	8			34
11	5220	X	3275	-0-	-1945	-0-	3261	2	14	9	Y	13	33	1			14

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	3420	X	1367	-0-	-2053	-0-	1320	2	47	9	Y	43	106	1	5	8	53
07	3534	X	3003	-0-	-531	-0-	2940	2	63	9	Y	57					110
08	2821	X	2663	-0-	-158	-0-	2618	2	45	9	Y	41	102	1	1	8	48
09	2700	X	2075	-0-	-625	-0-	2014	2	61	9	Y	55	1	8			102
10	3007	X	1768	-0-	-1239	-0-	1710	2	58	9	Y	53	7	8			148
11	2910	X	1990	-0-	-920	-0-	1929	2	61	9	Y	55	142	1	2	8	59

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263591 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 276958 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10308 - 14599

06	56080	X	56080	-0-	-0-	-0-	56079	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	73557	X	73557	-0-	-0-	-0-	73557	2			N	-0-					-0-
08	48988	X	48988	-0-	-0-	-0-	48988	2			N	-0-					-0-
09	61798	X	61798	-0-	-0-	-0-	61796	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	61383	X	61383	-0-	-0-	-0-	61383	2			N	-0-					-0-
*11	59200	X	59200	-0-	-0-	-0-	59200	2			N	-0-					-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
06	2460	X	2171	-0-	-289	-0-	2162	2	9	9	N	8					14
07	2542	X	2230	-0-	-312	-0-	2158	2	72	9	N	65	71	1			8
08	2542	X	2497	-0-	-45	-0-	2457	2	40	9	N	36					44
09	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2416	2	56	9	N	51					95
10	2387	X	1804	-0-	-583	-0-	1771	2	33	9	N	30	80	1			45
11	2430	X	1519	-0-	-911	-0-	1486	2	33	9	N	30					75

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
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-

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
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					96
07	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1861	2	66	9	N	60					156
08	1705	X	1684	-0-	-21	-0-	1673	2	11	9	N	10					166
09	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1441	2	11	9	N	10					176
10	1922	X	1366	-0-	-556	-0-	1344	2	22	9	N	20	134	1			62
11	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					62

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
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	19	1	196	2	N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	2	N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	720	X	618	-0-	-102	-0-	51	1	462	2	N	-0-					30
							105	3									
07	744	X	665	-0-	-79	-0-	54	1	498	2	N	-0-					30
							113	3									
08	713	X	432	-0-	-281	-0-	36	1	323	2	N	-0-					30
							73	3									
09	690	X	501	-0-	-189	-0-	41	1	375	2	N	-0-					30
							85	3									
10	651	X	469	-0-	-182	-0-	32	1	356	2	N	-0-					30
							81	3									
11	630	X	571	-0-	-59	-0-	30	1	441	2	N	-0-					30
							100	3									

LINN OPERATING, INC. 501545
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154

06	780	N	648	-0-	-132	-0-	20	1	628	2	N	-0-					30
07	682	N	620	-0-	-62	-0-	19	1	601	2	N	-0-					30
08	744	N	616	-0-	-128	-0-	22	1	594	2	N	-0-					30
09	660	N	612	-0-	-48	-0-	35	1	577	2	N	-0-					30
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	39	1	665	2	N	-0-					30
11	600	N	474	-0-	-126	-0-	22	1	452	2	N	-0-					30

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

06	450	X	426	-0-	-24	-0-	28	1	380	2	Y	16					21
							18	9									
07	490	X	490	-0-	-0-	-0-	33	1	450	2	Y	6					27
							7	9									
08	465	X	446	-0-	-19	-0-	32	1	414	2	Y	-0-					27
09	501	X	501	-0-	-0-	-0-	39	1	460	2	Y	2	23	1			6
							2	9									
10	496	X	335	-0-	-161	-0-	24	1	311	2	Y	-0-					6
*11	481	X	481	-0-	-0-	-0-	38	1	443	2	Y	-0-					6

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (RODESSA) 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRUNE - BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278053 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5616 - 5763

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

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-T RRCID -> 138807 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 6686

*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
*02	2044	N	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-					-0-
*03	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
*04	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
*05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
*06	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
*07	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
*08	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
*09	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
*10	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140724 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6582 - 6586

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					124
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	88	1			38
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

06	236	X	236	-0-	-0-	-0-	125	1	111	3	N	-0-					41
07	2511	X	229	-0-	-2282	-0-	127	1	102	3	N	-0-					41
08	2511	X	177	-0-	-2334	-0-	111	1	66	3	N	-0-					41
09	2430	X	13	-0-	-2417	-0-	13	1			N	-0-					41
10	248	X	10	-0-	-238	-0-	1	1	9	3	N	-0-					41
11	240	X	1	-0-	-239	-0-	1	1			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
06	540	X	488	-0-	-52	-0-	488	2			N	-0-					40
07	527	X	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					40
08	558	X	473	-0-	-85	-0-	473	2			N	-0-					40
09	540	X	414	-0-	-126	-0-	414	2			N	-0-					40
10	558	X	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					40
*11	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	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
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2032	2	62	9	Y	56	178	1			25
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2280	2	53	9	Y	48					73
08	2201	N	2058	-0-	-143	-0-	2003	2	55	9	Y	50					123
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1538	2	37	9	Y	34					157
10	2325	N	2122	-0-	-203	-0-	2094	2	28	9	Y	25					182
11	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					182

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
06	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	330	1	5882	2	N	1	1	8			135
							1	9									
07	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	341	1	6849	2	N	1	1	8			135
							1	9									
08	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	341	1	6987	2	N	5					140
							6	9									
09	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	330	1	6654	2	N	24					164
							26	9									
10	5425	X	4565	-0-	-860	-0-	308	1	4256	2	N	1	1	8			164
							1	9									
11	5250	X	4070	-0-	-1180	-0-	330	1	3725	2	N	14	2	8			176
							15	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
08	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
09	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1513	-0-	-378	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1744	-0-	-86	-0-	1744	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					58
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					58
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					58
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					58
*10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					58
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					58

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
PINEHILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 172092 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY) 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 244372 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9469 - 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
06	1260	N	1029	-0-	-231	-0-	102	1	927	2	N	-0-					52
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	24	1	1160	2	N	-0-					52
08	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	21	1	1057	2	N	2	2	8			52
							2	9									
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	20	1	967	2	N	189	185	1			56
							208	9									
10	1178	N	914	-0-	-264	-0-	23	1	888	2	N	3					59
							3	9									
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					59

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 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
06	3000	X	2651	-0-	-349	-0-	262	1	2383	2	Y	5					38
							6	9									
07	3038	X	2555	-0-	-483	-0-	51	1	2504	2	Y	-0-					38
08	DLQ G-10		2910	-0-	2910	2910	53	1	2663	2	Y	176	144	1	14	8	56
							194	9									
09	DLQ G-10		2543	-0-	2543	5453	51	1	2431	2	Y	55	6	8			105
							61	9									
10	DLQ G-10		2329	-0-	2329	7782	59	1	2253	2	Y	15	3	8			117
							17	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7782					Y	NO RPT					117

POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10584 - 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
06	3300	X	3206	-0-	-94	-0-	38	1	3164	2	Y	4					12
							4	9									
07	3503	X	3228	-0-	-275	-0-	39	1	3182	2	Y	6					18
							7	9									
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	38	1	3153	2	Y	68	71	1	7	8	8
							75	9									
09	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	33	1	2747	2	Y	72	3	8			77
							79	9									
*10	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	32	1	2599	2	Y	-0-					77
11	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					77

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
06	3690	X	3506	-0-	-184	-0-	347	1	3147	2	N	11	3	8			44
							12	9									
07	3596	X	3333	-0-	-263	-0-	67	1	3266	2	N	-0-					44
08	DLQ G-10		3136	-0-	3136	3136	61	1	3072	2	N	3	3	8			44
							3	9									
09	DLQ G-10		3260	-0-	3260	6396	62	1	2959	2	N	217					261
							239	9									
*10	DLQ G-10		3051	-0-	3051	9447	77	1	2974	2	N	-0-	175	1	2	5	84
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9447					N	NO RPT					84

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
06	4290	X	3930	-0-	-360	-0-	47	1	3879	2	Y	4					13
							4	9									
07	4433	X	3979	-0-	-454	-0-	48	1	3924	2	Y	6					19
							7	9									
08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	45	1	3669	2	Y	67	77	1			9
							74	9									
09	2970	X	2936	-0-	-34	-0-	34	1	2832	2	Y	64					73
							70	9									
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					73
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					73

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	3000	N	2030	-0-	-970	6013	201	1	1829	2	Y	-0-					15
07	8218	X	2205	-0-	-6013	-0-	44	1	2161	2	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		2130	-0-	2130	2130	42	1	2088	2	Y	-0-					15
09	4240	X	2110	-0-	-2130	-0-	43	1	2058	2	Y	8					23
							9	9									
*10	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	50	1	1922	2	Y	-0-					23
11	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					23

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
06	3150	X	2180	-0-	-970	-0-	215	1	1955	2	Y	9	8	8			29
							10	9									
07	3255	X	2687	-0-	-568	-0-	54	1	2633	2	Y	-0-					29
08	DLQ G-10		2652	-0-	2652	2652	51	1	2542	2	Y	54	48	1			35
							59	9									
09	DLQ G-10		2535	-0-	2535	5187	52	1	2458	2	Y	23					58
							25	9									
10	DLQ G-10		2210	-0-	2210	7397	56	1	2150	2	Y	4					62
							4	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7397					Y	NO RPT					62

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
06	2220	X	2084	-0-	-136	-0-	207	1	1877	2	Y	-0-					14
07	2232	X	2197	-0-	-35	-0-	44	1	2153	2	Y	-0-					14
08	DLQ G-10		2171	-0-	2171	2171	43	1	2128	2	Y	-0-					14
09	DLQ G-10		1908	-0-	1908	4079	39	1	1861	2	Y	7					21
							8	9									
10	DLQ G-10		1716	-0-	1716	5795	43	1	1673	2	Y	-0-					21
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5795					Y	NO RPT					21

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
06	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	544	1	4939	2	N	11	2	8			61
							12	9									
07	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	116	1	5667	2	N	-0-					61
08	DLQ G-10		5756	-0-	5756	5756	113	1	5637	2	N	5	5	8			61
							6	9									
09	DLQ G-10		5598	-0-	5598	11354	113	1	5394	2	N	83	5	8			139
							91	9									
10	DLQ G-10		5447	-0-	5447	16801	138	1	5290	2	N	17	2	8			154
							19	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16801					N	NO RPT					154

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
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
06	5280	X	3068	-0-	-2212	-0-	209	1	2859	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	2680	-0-	-1598	-0-	185	1	2495	2	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3586	-0-	-475	-0-	243	1	3343	2	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3534	-0-	-396	-0-	231	1	3303	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3589	-0-	-224	-0-	210	1	3379	2	Y	-0-					-0-
*11	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	221	1	3359	2	Y	-0-					-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647

06	2100	X	1692	-0-	-408	-0-	115	1	1569	2	Y	7	18	0			6
							8	9									
07	2046	X	1641	-0-	-405	-0-	112	1	1510	2	Y	17					23
							19	9									
08	1922	N	1701	-0-	-221	-0-	114	1	1562	2	Y	23	20	0			26
							25	9									
09	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	107	1	1530	2	Y	31					57
							34	9									
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	99	1	1591	2	Y	64	100	0			21
							70	9									
*11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	105	1	1598	2	Y	14	27	0			8
							15	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

06	2100	X	2053	-0-	-47	-0-	140	1	1911	2	Y	2					5
							2	9									
07	2201	X	2145	-0-	-56	-0-	148	1	1996	2	Y	1	5	0			1
							1	9									
08	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	139	1	1915	2	Y	2					3
							2	9									
09	2040	N	2033	-0-	-7	-0-	133	1	1900	2	Y	-0-	3	0			-0-
10	2139	N	2095	-0-	-44	-0-	122	1	1971	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
*11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	125	1	1896	2	Y	-0-	1	0			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 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
06	3330	X	2967	-0-	-363	-0-	161	1	2769	2	Y	34					71
							37	9									
07	3534	X	2811	-0-	-723	-0-	157	1	2596	2	Y	53	108	0			16
							58	9									
08	3534	X	2561	-0-	-973	-0-	143	1	2393	2	Y	23					39
							25	9									
09	3420	X	3044	-0-	-376	-0-	173	1	2809	2	Y	56	44	0			51
							62	9									
10	3348	X	2808	-0-	-540	-0-	156	1	2572	2	Y	73	103	0			21
							80	9									
11	2970	X	2628	-0-	-342	-0-	150	1	2449	2	Y	26	37	0			10
							29	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

06	3150	X	2898	-0-	-252	-0-	159	1	2739	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2852	-0-	-341	-0-	162	1	2690	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	3037	-0-	-125	-0-	171	1	2866	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2867	-0-	-193	-0-	166	1	2701	2	Y	-0-					-0-
10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	185	1	3042	2	Y	-0-					-0-
*11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	180	1	2938	2	Y	-0-					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-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

06	480	N	387	-0-	-93	-0-	20	1	275	2	Y	84					117
							92	9									
07	496	N	328	-0-	-168	-0-	20	1	276	2	Y	29	106	0			40
							32	9									
08	465	N	371	-0-	-94	-0-	23	1	312	2	Y	33					73
							36	9									
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	338	2	Y	126	162	0			37
							139	9									
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	22	1	351	2	Y	124	90	0			71
							136	9									
*11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	Y	143	108	0			106
							157	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

06	4260	X	3622	-0-	-638	-0-	198	1	3398	2	Y	24					134
							26	9									
07	4402	X	3803	-0-	-599	-0-	213	1	3525	2	Y	59	175	0			18
							65	9									
08	4309	X	3898	-0-	-411	-0-	218	1	3659	2	Y	19					37
							21	9									
09	3900	X	3135	-0-	-765	-0-	180	1	2924	2	Y	28	40	0			25
							31	9									
10	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	226	1	3724	2	Y	41	54	0			12
							45	9									
11	3780	X	3299	-0-	-481	-0-	190	1	3097	2	Y	11	19	0			4
							12	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 #: 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
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	Y	3	7	0			2
							3	9									
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	Y	1					3
							1	9									
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	10	1	136	2	Y	1					4
							1	9									
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					4
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	9	1	137	2	Y	2	5	0			1
							2	9									
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					1

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
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	136	1	1850	2	Y	-0-					1
07	2325	N	1991	-0-	-334	-0-	137	1	1854	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	2325	X	2018	-0-	-307	-0-	137	1	1881	2	Y	-0-					-0-
09	2250	X	2024	-0-	-226	-0-	132	1	1892	2	Y	-0-					-0-
10	2046	X	2021	-0-	-25	-0-	118	1	1903	2	Y	-0-					-0-
11	1980	X	1900	-0-	-80	-0-	117	1	1783	2	Y	-0-					-0-

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
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	234	1	3188	2	Y	-0-					39
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	245	1	3303	2	Y	-0-					39
08	3534	X	3360	-0-	-174	-0-	228	1	3132	2	Y	-0-					39
09	3420	X	3233	-0-	-187	-0-	211	1	3014	2	Y	7	41	0			5
							8	9									
10	3534	X	3189	-0-	-345	-0-	186	1	2997	2	Y	5					10
							6	9									
11	3420	X	3116	-0-	-304	-0-	192	1	2924	2	Y	-0-					10

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
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	191	1	2603	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2823	-0-	-91	-0-	195	1	2628	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2798	-0-	-116	-0-	190	1	2608	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2684	-0-	-136	-0-	175	1	2509	2	Y	-0-					-0-
10	2883	X	2829	-0-	-54	-0-	165	1	2664	2	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2655	-0-	-135	-0-	164	1	2491	2	Y	-0-					-0-

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
06	3420	X	3204	-0-	-216	-0-	176	1	3028	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3289	-0-	-121	-0-	187	1	3102	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3227	-0-	-183	-0-	182	1	3045	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3091	-0-	-209	-0-	179	1	2912	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3074	-0-	-305	-0-	176	1	2898	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2723	-0-	-487	-0-	157	1	2566	2	Y	-0-					-0-

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
06	3420	X	3344	-0-	-76	-0-	179	1	3087	2	Y	71					78
							78	9									
07	3472	X	3422	-0-	-50	-0-	194	1	3205	2	Y	21	93	0			6
							23	9									
08	3472	X	3332	-0-	-140	-0-	187	1	3134	2	Y	10					16
							11	9									
09	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	194	1	3151	2	Y	49	21	0			44
							54	9									
10	3441	X	3371	-0-	-70	-0-	192	1	3168	2	Y	10	51	0			3
							11	9									
11	3330	X	3250	-0-	-80	-0-	187	1	3044	2	Y	17	13	0			7
							19	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
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	204	1	2787	2	Y	14					32
							15	9									
07	3131	X	3090	-0-	-41	-0-	212	1	2853	2	Y	23	29	0			26
							25	9									
08	3131	X	3061	-0-	-70	-0-	206	1	2833	2	Y	20					46
							22	9									
09	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	190	1	2721	2	Y	116	128	0			34
							128	9									
10	3100	X	3096	-0-	-4	-0-	178	1	2875	2	Y	39	51	0			22
							43	9									
11	3000	X	2870	-0-	-130	-0-	175	1	2653	2	Y	38	32	0			28
							42	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
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	113	1	1546	2	Y	15					83
							17	9									
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	122	1	1647	2	Y	4					87
							4	9									
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	116	1	1596	2	Y	13					100
							14	9									
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	110	1	1569	2	Y	75	127	0			48
							83	9									
10	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	98	1	1584	2	Y	15					63
							17	9									
11	1680	N	1604	-0-	-76	-0-	99	1	1504	2	Y	1					64
							1	9									

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
06	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	329	1	4485	2	Y	-0-					100
07	6045	X	4809	-0-	-1236	-0-	332	1	4477	2	Y	-0-					100
08	6045	X	4472	-0-	-1573	-0-	294	1	4043	2	Y	123	164	0			59
							135	9									
09	5850	X	4225	-0-	-1625	-0-	276	1	3949	2	Y	-0-					59
10	5394	X	4263	-0-	-1131	-0-	249	1	4011	2	Y	3					62
							3	9									
11	4800	X	4266	-0-	-534	-0-	263	1	3999	2	Y	4					66
							4	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
06	2700	X	2355	-0-	-345	-0-	157	1	2144	2	Y	49	71	0			43
							54	9									
07	2790	X	2605	-0-	-185	-0-	178	1	2406	2	Y	19					62
							21	9									
08	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	186	1	2552	2	Y	-0-	53	0			9
09	2640	X	2564	-0-	-76	-0-	168	1	2396	2	Y	-0-					9
10	2666	X	2362	-0-	-304	-0-	138	1	2224	2	Y	-0-	9	0			-0-
11	2640	X	2229	-0-	-411	-0-	138	1	2091	2	Y	-0-					-0-

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
06	4830	X	3772	-0-	-1058	-0-	187	1	3585	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	3698	-0-	-1200	-0-	177	1	3521	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	3595	-0-	-1303	-0-	177	1	3418	2	N	-0-					-0-
09	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	193	1	3687	2	N	-0-					-0-
10	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	178	1	3810	2	N	-0-					-0-
*11	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	181	1	4009	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
06	2670	X	2365	-0-	-305	-0-	157	1	2143	2	Y	59	93	0			79
							65	9									
07	2852	X	2669	-0-	-183	-0-	180	1	2430	2	Y	54	80	0			53
							59	9									
08	2852	X	2556	-0-	-296	-0-	169	1	2318	2	Y	63					116
							69	9									
09	2760	X	2503	-0-	-257	-0-	160	1	2289	2	Y	49	103	0			62
							54	9									
10	2759	X	2749	-0-	-10	-0-	154	1	2482	2	Y	103	73	0			92
							113	9									
*11	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	159	1	2412	2	Y	36	65	0			63
							40	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
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	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
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	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
06	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	85	1	1154	2	N	56					165
							62	9									
07	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	82	1	1102	2	N	-0-					165
08	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	80	1	1104	2	N	26					191
							29	9									
09	1290	X	1099	-0-	-191	-0-	72	1	1027	2	N	-0-					191
10	1333	X	1144	-0-	-189	-0-	65	1	1044	2	N	32	169	0			54
							35	9									
11	1290	X	1080	-0-	-210	-0-	66	1	1005	2	N	8					62
							9	9									

HERRON WELL #: 2 RRCID -> 225440 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10794 PERF. 9424 - 9892

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

06	2340	X	1969	-0-	-371	-0-	45	1	1894	2	Y	27					232
							30	9									
07	2418	X	2381	-0-	-37	-0-	48	1	2327	2	Y	5					237
							6	9									
08	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	56	1	2681	2	Y	7	176	0			68
							8	9									
09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	59	1	3261	2	Y	8					76
							9	9									
10	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	61	1	3057	2	Y	159	177	0			58
							175	9									
*11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	66	1	2938	2	Y	5					63
							6	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

06	1830	N	1808	-0-	-22	-0-	121	1	1645	2	Y	38	45	0			34
							42	9									
07	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	122	1	1642	2	Y	45					79
							50	9									
08	1891	X	1872	-0-	-19	-0-	124	1	1707	2	Y	37	67	0			49
							41	9									
09	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	115	1	1644	2	Y	68					117
							75	9									
10	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	102	1	1651	2	Y	162	226	0			53
							178	9									
11	1800	X	1770	-0-	-30	-0-	103	1	1567	2	Y	91	91	0			53
							100	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 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
06	4950	X	4670	-0-	-280	-0-	253	1	4350	2	Y	61					81
							67	9									
07	5146	X	4134	-0-	-1012	-0-	230	1	3809	2	Y	86	141	0			26
							95	9									
08	5177	X	4603	-0-	-574	-0-	256	1	4299	2	Y	44					70
							48	9									
09	5010	X	4200	-0-	-810	-0-	240	1	3895	2	Y	59	75	0			54
							65	9									
10	5177	X	4276	-0-	-901	-0-	237	1	3894	2	Y	132	148	0			38
							145	9									
*11	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	266	1	4332	2	Y	126	115	0			49
							139	9									

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
06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	228	1	3105	2	Y	157	73	0			191
							173	9									
07	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	239	1	3221	2	Y	56	127	0			120
							62	9									
08	3503	X	3206	-0-	-297	-0-	215	1	2955	2	Y	33					153
							36	9									
09	3510	X	3296	-0-	-214	-0-	214	1	3057	2	Y	23					176
							25	9									
10	3627	X	3339	-0-	-288	-0-	193	1	3116	2	Y	27					203
							30	9									
11	3510	X	3259	-0-	-251	-0-	199	1	3016	2	Y	40	142	0			101
							44	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
06	2100	X	1790	-0-	-310	-0-	122	1	1668	2	Y	-0-					1
07	2170	X	1522	-0-	-648	-0-	105	1	1417	2	Y	-0-					1
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	123	1	1696	2	Y	-0-					1
09	1800	N	1615	-0-	-185	-0-	106	1	1509	2	Y	-0-					1
*10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	106	1	1706	2	Y	-0-					1
11	1770	N	1513	-0-	-257	-0-	93	1	1420	2	Y	-0-					-0-

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
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	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
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	108	1	1479	2	Y	85	79	0			102
							94	9									
07	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	111	1	1501	2	Y	58	103	0			57
							64	9									
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	108	1	1483	2	Y	28					85
							31	9									
09	1680	N	1636	-0-	-44	-0-	103	1	1471	2	Y	56	75	0			66
							62	9									
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	90	1	1451	2	Y	192	88	0			170
							211	9									
11	1560	N	1543	-0-	-17	-0-	91	1	1383	2	Y	63	120	0			113
							69	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
06	1860	N	1649	-0-	-211	-0-	38	1	1609	2	Y	2					7
							2	9									
07	1767	N	1661	-0-	-106	-0-	33	1	1628	2	Y	-0-					7
08	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	34	1	1623	2	Y	-0-	5	0			2
09	1650	N	1267	-0-	-383	-0-	23	1	1244	2	Y	-0-					2
10	1674	N	1435	-0-	-239	-0-	28	1	1395	2	Y	11	9	0			4
							12	9									
11	1590	N	1328	-0-	-262	-0-	29	1	1299	2	Y	-0-					4

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 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
06	750	X	586	-0-	-164	-0-	39	1	530	2	Y	15					119
							17	9									
07	775	X	600	-0-	-175	-0-	40	1	543	2	Y	15					134
							17	9									
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	47	1	648	2	Y	20	109	0			45
							22	9									
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	52	1	742	2	Y	9					54
							10	9									
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	51	1	824	2	Y	16					70
							18	9									
11	690	N	432	-0-	-258	-0-	26	1	389	2	Y	15					85
							17	9									

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 227318 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 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
06	780	N	713	-0-	-67	-0-	48	1	655	2	Y	9					72
							10	9									
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	52	1	699	2	Y	12					84
							13	9									
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	50	1	684	2	Y	7	69	0			22
							8	9									
09	720	N	673	-0-	-47	-0-	44	1	625	2	Y	4					26
							4	9									
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	47	1	753	2	Y	4					30
							4	9									
11	720	N	691	-0-	-29	-0-	42	1	639	2	Y	9					39
							10	9									

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 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
06	2790	X	2592	-0-	-198	-0-	177	1	2415	2	N	-0-					102
07	2821	X	2669	-0-	-152	-0-	184	1	2485	2	N	-0-					102
08	2635	N	2602	-0-	-33	-0-	176	1	2426	2	N	-0-					102
09	2580	N	2530	-0-	-50	-0-	165	1	2365	2	N	-0-					102
10	2666	N	2600	-0-	-66	-0-	152	1	2448	2	N	-0-					102
11	2520	N	2483	-0-	-37	-0-	153	1	2327	2	N	3					105
							3	9									

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
06	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	169	1	2311	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	205	1	2760	2	Y	-0-					-0-
08	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	199	1	2731	2	Y	-0-					-0-
09	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	184	1	2637	2	Y	-0-					-0-
10	2976	N	2831	-0-	-145	-0-	165	1	2666	2	Y	-0-					-0-
11	2850	N	2556	-0-	-294	-0-	158	1	2398	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 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
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	35	1	1455	2	Y	5					87
							6	9									
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	30	1	1460	2	Y	7					94
							8	9									
08	1767	N	1468	-0-	-299	-0-	30	1	1435	2	Y	3					97
							3	9									
09	1500	N	1411	-0-	-89	-0-	25	1	1378	2	Y	7					104
							8	9									
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	30	1	1477	2	Y	92	71	0			125
							101	9									
11	1410	N	1305	-0-	-105	-0-	29	1	1276	2	Y	-0-					125

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 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
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	149	1	2029	2	N	100	179	0			65
							110	9									
07	2418	N	2281	-0-	-137	-0-	155	1	2096	2	N	27					92
							30	9									
08	2418	X	2274	-0-	-144	-0-	151	1	2077	2	N	42					134
							46	9									
09	2340	X	2192	-0-	-148	-0-	141	1	2012	2	N	35					169
							39	9									
10	2356	X	2310	-0-	-46	-0-	129	1	2084	2	N	88	178	0			79
							97	9									
11	2280	X	2176	-0-	-104	-0-	133	1	2021	2	N	20					99
							22	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 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
06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	214	1	3683	2	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3916	-0-	-145	-0-	223	1	3693	2	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3718	-0-	-343	-0-	209	1	3509	2	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3163	-0-	-767	-0-	184	1	2979	2	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3394	-0-	-636	-0-	194	1	3200	2	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3403	-0-	-497	-0-	197	1	3206	2	Y	-0-					-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 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
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	47	1	220	2	N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	35	1	239	2	N	-0-					-0-
08	311	X	311	-0-	-0-	-0-	24	1	287	2	N	-0-					-0-
09	300	X	280	-0-	-20	-0-	22	1	258	2	N	-0-					-0-
10	283	X	283	-0-	-0-	-0-	26	1	257	2	N	-0-					-0-
11	300	X	268	-0-	-32	-0-	23	1	245	2	N	-0-					-0-

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
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	96	1	1311	2	Y	56	139	0			54
							62	9									
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	99	1	1334	2	Y	28					82
							31	9									
08	1488	N	1366	-0-	-122	-0-	88	1	1215	2	Y	57					139
							63	9									
09	1470	N	1300	-0-	-170	-0-	84	1	1201	2	Y	14					153
							15	9									
10	1457	N	1357	-0-	-100	-0-	76	1	1217	2	Y	58	168	0			43
							64	9									
11	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	74	1	1125	2	Y	21					64
							23	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
06	2340	X	1993	-0-	-347	-0-	45	1	1912	2	Y	33					87
							36	9									
07	2263	X	2087	-0-	-176	-0-	41	1	1984	2	Y	56	103	0			40
							62	9									
08	2263	X	1990	-0-	-273	-0-	41	1	1946	2	Y	3					43
							3	9									
09	2190	X	1962	-0-	-228	-0-	35	1	1924	2	Y	3					46
							3	9									
10	2077	X	1874	-0-	-203	-0-	37	1	1829	2	Y	7					53
							8	9									
11	2010	X	1970	-0-	-40	-0-	42	1	1895	2	Y	30	64	0			19
							33	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
06	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	46	1	1918	2	Y	104	278	0			54
							114	9									
07	2108	X	2097	-0-	-11	-0-	41	1	2014	2	Y	38					92
							42	9									
08	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	45	1	2145	2	Y	87					179
							96	9									
09	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	47	1	2559	2	Y	1					180
							1	9									
10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	57	1	2842	2	Y	106	165	0			121
							117	9									
*11	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	62	1	2770	2	Y	69					190
							76	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	6000	X	5832	-0-	-168	-0-	287	1	5505	2	Y	36	25	0			21
							40	9									
07	5952	X	5705	-0-	-247	-0-	272	1	5409	2	Y	22	24	0			19
							24	9									
08	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	310	1	5995	2	Y	21	27	0			13
							23	9									
09	5880	X	4239	-0-	-1641	-0-	210	1	4010	2	Y	17	26	0			4
							19	9									
10	6014	X	4874	-0-	-1140	-0-	217	1	4632	2	Y	23					27
							25	9									
11	6120	X	5112	-0-	-1008	-0-	220	1	4869	2	Y	21	25	0			23
							23	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 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
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229254 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9680 - 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
06	14		14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					13
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	0			1
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/23/2015

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 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
06	3120	X	2872	-0-	-248	-0-	66 19	1 9	2787	2	Y	17					80
07	3379	X	3287	-0-	-92	-0-	66 8	1 9	3213	2	Y	7					87
08	3379	X	3362	-0-	-17	-0-	69 10	1 9	3283	2	Y	9					96
09	3270	X	3130	-0-	-140	-0-	56 7	1 9	3067	2	Y	6					102
10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	71 35	1 9	3554	2	Y	32	69	0			65
*11	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	71	1	3175	2	Y	-0-					65

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
06	2580	N	2348	-0-	-232	-0-	54 10	1 9	2284	2	Y	9	9	0			6
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	50 1	1 9	2428	2	Y	1					7
08	2666	X	2387	-0-	-279	-0-	49 18	1 9	2320	2	Y	16	7	0			16
09	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	42 14	1 9	2310	2	Y	13	19	0			10
10	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	49 10	1 9	2471	2	Y	9					19
*11	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	53 6	1 9	2379	2	Y	5	17	0			7

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 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
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	N	-0-					6
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	7					13
							8	9									
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-					13
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	N	-0-					13
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	4					17
							4	9									
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	4					21
							4	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

06	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	123	1	2355	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	2333	-0-	-116	-0-	112	1	2221	2	N	-0-					-0-
08	2263	X	2202	-0-	-61	-0-	108	1	2094	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	1629	-0-	-861	-0-	81	1	1548	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	1865	-0-	-708	-0-	83	1	1782	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	694	-0-	-1796	-0-	30	1	664	2	N	-0-					-0-

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

06	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	41	1	1732	2	Y	14	69	0			7
							15	9									
07	1736	X	1368	-0-	-368	-0-	27	1	1332	2	Y	8					15
							9	9									
08	1736	X	1216	-0-	-520	-0-	25	1	1187	2	Y	4					19
							4	9									
09	1800	X	1126	-0-	-674	-0-	20	1	1106	2	Y	-0-					19
10	1860	X	1610	-0-	-250	-0-	31	1	1565	2	Y	13	17	0			15
							14	9									
11	1800	X	1017	-0-	-783	-0-	22	1	991	2	Y	4					19
							4	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230836 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9270 - 10473

06	4290	X	4004	-0-	-286	-0-	270	1	3690	2	Y	40	103	0			87
							44	9									
07	4464	X	4215	-0-	-249	-0-	291	1	3918	2	Y	5	58	0			34
							6	9									
08	4464	X	4083	-0-	-381	-0-	277	1	3802	2	Y	4					38
							4	9									
09	4320	X	3807	-0-	-513	-0-	248	1	3548	2	Y	10					48
							11	9									
10	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	259	1	4173	2	Y	15					63
							17	9									
11	4080	X	3827	-0-	-253	-0-	235	1	3571	2	Y	19	44	0			38
							21	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 #: 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
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	11	1	150	2	Y	5	29	0			5
							6	9									
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	Y	3					8
							3	9									
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	Y	6					14
							7	9									
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	1					15
							1	9									
10	186	N	84	-0-	-102	-0-	5	1	75	2	Y	4	16	0			3
							4	9									
11	180	N	62	-0-	-118	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					3

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

06	450	X	400	-0-	-50	-0-	27	1	371	2	Y	2	20	0			2
							2	9									
07	527	X	452	-0-	-75	-0-	30	1	403	2	Y	17					19
							19	9									
08	527	X	451	-0-	-76	-0-	30	1	410	2	Y	10	16	0			13
							11	9									
09	510	X	382	-0-	-128	-0-	24	1	340	2	Y	16					29
							18	9									
10	496	X	406	-0-	-90	-0-	23	1	368	2	Y	14	38	0			5
							15	9									
11	450	X	385	-0-	-65	-0-	23	1	356	2	Y	5	7	0			3
							6	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

06	5610	X	5053	-0-	-557	-0-	345	1	4708	2	Y	-0-					9
07	5797	X	5137	-0-	-660	-0-	355	1	4782	2	Y	-0-	8	0			1
08	5797	X	4977	-0-	-820	-0-	337	1	4636	2	Y	4					5
							4	9									
09	5610	X	4759	-0-	-851	-0-	311	1	4448	2	Y	-0-	5	0			-0-
10	5642	X	4748	-0-	-894	-0-	277	1	4463	2	Y	7					7
							8	9									
11	5040	X	4700	-0-	-340	-0-	288	1	4369	2	Y	39	35	0			11
							43	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

06	600	X	592	-0-	-8	-0-	39	1	538	2	Y	14	25	0			13
							15	9									
07	620	X	433	-0-	-187	-0-	29	1	385	2	Y	17					30
							19	9									
08	651	X	529	-0-	-122	-0-	34	1	462	2	Y	30	26	0			34
							33	9									
09	718	X	718	-0-	-0-	-0-	43	1	608	2	Y	61					95
							67	9									
10	651	X	533	-0-	-118	-0-	25	1	407	2	Y	92	157	0			30
							101	9									
11	600	X	465	-0-	-135	-0-	24	1	366	2	Y	68	58	0			40
							75	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 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
06	3960	X	2920	-0-	-1040	-0-	68	1	2852	2	Y	-0-					17
07	4092	X	3428	-0-	-664	-0-	69	1	3359	2	Y	-0-	17	0			-0-
08	3317	X	3286	-0-	-31	-0-	68	1	3217	2	Y	1					1
							1	9									
09	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	61	1	3320	2	Y	-0-					1
10	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	95	1	4741	2	Y	-0-					1
*11	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	87	1	3881	2	Y	-0-	1	0			-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 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
06	390	N	267	-0-	-123	-0-	18	1	249	2	Y	-0-					1
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	30	1	410	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	28	1	387	2	Y	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	334	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	401	-0-	-33	-0-	23	1	378	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	23	1	345	2	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	42	1	1775	2	Y	126	99	0			86
							139	9									
07	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	40	1	1968	2	Y	25					111
							28	9									
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	38	1	1827	2	Y	38	108	0			41
							42	9									
09	1950	N	1850	-0-	-100	-0-	32	1	1730	2	Y	80	57	0			64
							88	9									
10	2046	N	1714	-0-	-332	-0-	33	1	1661	2	Y	18					82
							20	9									
11	1860	N	1632	-0-	-228	-0-	35	1	1586	2	Y	10	73	0			19
							11	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. (I) GAS 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	1290	X	1026	-0-	-264	-0-	22	1	938	2	Y	60	59	0			85
							66	9									
07	1302	X	978	-0-	-324	-0-	19	1	947	2	Y	11					96
							12	9									
08	1209	X	1200	-0-	-9	-0-	24	1	1161	2	Y	14	72	0			38
							15	9									
09	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	22	1	1198	2	Y	5					43
							6	9									
10	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	26	1	1302	2	Y	69	73	0			39
							76	9									
*11	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	26	1	1148	2	Y	103					142
							113	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. (I) GAS 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	3150	X	1569	-0-	-1581	-0-	107	1	1462	2	Y	-0-	10	0			-0-
07	2790	X	1482	-0-	-1308	-0-	102	1	1380	2	Y	-0-					-0-
08	2790	X	1254	-0-	-1536	-0-	85	1	1169	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	1428	-0-	-1272	-0-	93	1	1335	2	Y	-0-					-0-
10	1643	X	1417	-0-	-226	-0-	83	1	1334	2	Y	-0-					-0-
11	1560	X	1360	-0-	-200	-0-	84	1	1276	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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. (I) GAS 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	810	X	739	-0-	-71	-0-	17	1	719	2	Y	3					13
							3	9									
07	837	X	632	-0-	-205	-0-	13	1	619	2	Y	-0-					13
08	837	X	388	-0-	-449	-0-	8	1	380	2	Y	-0-					13
09	810	X	790	-0-	-20	-0-	14	1	776	2	Y	-0-					13
10	920	X	920	-0-	-0-	-0-	18	1	902	2	Y	-0-	9	0			4
*11	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	27	1	1206	2	Y	-0-					4

CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	91	1	3849	2	Y	49					145
							54	9									
07	3348	X	1481	-0-	-1867	-0-	30	1	1451	2	Y	-0-					145
08	3348	X	2133	-0-	-1215	-0-	43	1	2065	2	Y	23					168
							25	9									
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-	148	0			20
10	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					20
11	3990	X	3692	-0-	-298	-0-	81	1	3611	2	Y	-0-	20	0			-0-

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. (I) GAS 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	4140	X	3054	-0-	-1086	-0-	70	1	2966	2	Y	16					50
							18	9									
07	4278	X	3651	-0-	-627	-0-	72	1	3511	2	Y	62	68	0			44
							68	9									
08	4216	X	2942	-0-	-1274	-0-	60	1	2874	2	Y	7					51
							8	9									
09	4080	X	3309	-0-	-771	-0-	59	1	3240	2	Y	9					60
							10	9									
10	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	87	1	4350	2	Y	8					68
							9	9									
11	3540	X	3291	-0-	-249	-0-	68	1	3058	2	Y	150	122	0			96
							165	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. (I) GAS 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	2730	X	2161	-0-	-569	-0-	50	1	2103	2	Y	7					30
							8	9									
07	2821	X	2018	-0-	-803	-0-	41	1	1974	2	Y	3					33
							3	9									
08	2232	X	2218	-0-	-14	-0-	46	1	2170	2	Y	2					35
							2	9									
09	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	113	1	6185	2	Y	1					36
							1	9									
10	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	126	1	6319	2	Y	3	25	0			14
							3	9									
*11	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	105	1	4696	2	Y	-0-					14

PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 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
06	510	X	473	-0-	-37	-0-	30	1	409	2	N	31					170
							34	9									
07	527	X	422	-0-	-105	-0-	29	1	393	2	N	-0-					170
08	496	X	482	-0-	-14	-0-	33	1	449	2	N	-0-					170
09	480	X	450	-0-	-30	-0-	27	1	387	2	N	33	171	0			32
							36	9									
10	496	X	429	-0-	-67	-0-	24	1	392	2	N	12					44
							13	9									
11	480	X	415	-0-	-65	-0-	25	1	383	2	N	6					50
							7	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
06	7500	X	7278	-0-	-222	-0-	497	1	6781	2	Y	-0-					124
07	7750	X	7602	-0-	-148	-0-	516	1	6962	2	Y	113	127	0			110
							124	9									
08	7564	X	7475	-0-	-89	-0-	500	1	6867	2	Y	98	120	0			88
							108	9									
09	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	471	1	6739	2	Y	157	124	0			121
							173	9									
10	7595	X	7413	-0-	-182	-0-	428	1	6906	2	Y	72	150	0			43
							79	9									
11	7350	X	7143	-0-	-207	-0-	440	1	6683	2	Y	18					61
							20	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 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
06	3540	X	2744	-0-	-796	-0-	132	1	2533	2	Y	72	75	0			36
							79	9									
07	3658	X	2753	-0-	-905	-0-	130	1	2591	2	Y	29	39	0			26
							32	9									
08	3100	X	2780	-0-	-320	-0-	135	1	2609	2	Y	33	29	0			30
							36	9									
09	3000	X	2629	-0-	-371	-0-	129	1	2466	2	Y	31	44	0			17
							34	9									
10	2883	X	2638	-0-	-245	-0-	116	1	2490	2	Y	29	19	0			27
							32	9									
11	2730	X	2669	-0-	-61	-0-	113	1	2515	2	Y	37	37	0			27
							41	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 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
06	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	53	1	2238	2	Y	-0-					2
07	2511	X	2116	-0-	-395	-0-	43	1	2073	2	Y	-0-					2
08	2511	X	2187	-0-	-324	-0-	45	1	2142	2	Y	-0-					2
09	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	46	1	2507	2	Y	-0-					2
10	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	48	1	2414	2	Y	-0-	1	0			1
*11	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	62	1	2796	2	Y	-0-					1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3200	-0-	-550	-0-	73	1	3086	2	Y	37	67	0			65
							41	9									
07	3875	X	3316	-0-	-559	-0-	66	1	3231	2	Y	17					82
							19	9									
08	3565	X	3424	-0-	-141	-0-	70	1	3340	2	Y	13	61	0			34
							14	9									
09	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	61	1	3366	2	Y	29					63
							32	9									
10	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	66	1	3292	2	Y	80	98	0			45
							88	9									
11	3300	X	2892	-0-	-408	-0-	63	1	2819	2	Y	9					54
							10	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	4906	-0-	-194	-0-	334	1	4564	2	Y	7					44
							8	9									
07	5270	X	5018	-0-	-252	-0-	346	1	4662	2	Y	9	37	0			16
							10	9									
08	5270	X	4877	-0-	-393	-0-	330	1	4540	2	Y	6					22
							7	9									
09	5010	X	4664	-0-	-346	-0-	301	1	4298	2	Y	59	47	0			34
							65	9									
10	5177	X	4671	-0-	-506	-0-	270	1	4344	2	Y	52					86
							57	9									
11	4920	X	4161	-0-	-759	-0-	242	1	3676	2	Y	221	246	0			61
							243	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2652	-0-	-108	-0-	61	1	2565	2	Y	24	36	0			17
							26	9									
07	2852	X	2532	-0-	-320	-0-	51	1	2466	2	Y	14					31
							15	9									
08	2852	X	2564	-0-	-288	-0-	52	1	2449	2	Y	57	30	0			58
							63	9									
09	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	50	1	2728	2	Y	30	64	0			24
							33	9									
10	2821	X	2783	-0-	-38	-0-	54	1	2703	2	Y	24					48
							26	9									
*11	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	58	1	2583	2	Y	20	43	0			25
							22	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	4289	-0-	-361	-0-	287	1	3916	2	Y	78					156
							86	9									
07	4805	X	4049	-0-	-756	-0-	275	1	3713	2	Y	55	132	0			79
							61	9									
08	4805	X	3978	-0-	-827	-0-	268	1	3688	2	Y	20					99
							22	9									
09	4500	X	4099	-0-	-401	-0-	265	1	3783	2	Y	46	118	0			27
							51	9									
10	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	264	1	4262	2	Y	37					64
							41	9									
*11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	276	1	4189	2	Y	-0-	64	0			-0-

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
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	51	1	2131	2	Y	-0-	18	0			-0-
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	44	1	2136	2	Y	-0-					-0-
08	2418	X	2086	-0-	-332	-0-	43	1	2043	2	Y	-0-					-0-
09	2340	X	2063	-0-	-277	-0-	37	1	2026	2	Y	-0-					-0-
10	2418	X	1992	-0-	-426	-0-	39	1	1953	2	Y	-0-					-0-
11	2190	X	1802	-0-	-388	-0-	39	1	1757	2	Y	5					5
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
06	3930	X	3547	-0-	-383	-0-	240	1	3278	2	Y	26					33
							29	9									
07	4061	X	3532	-0-	-529	-0-	243	1	3283	2	Y	5	30	0			8
							6	9									
08	4061	X	3694	-0-	-367	-0-	249	1	3426	2	Y	17					25
							19	9									
09	3750	X	3662	-0-	-88	-0-	236	1	3374	2	Y	47	58	0			14
							52	9									
10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	216	1	3479	2	Y	38	30	0			22
							42	9									
11	3570	X	3566	-0-	-4	-0-	216	1	3277	2	Y	66	39	0			49
							73	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

06	595	X	595	-0-	-0-	-0-	105	1	490	2	N	-0-					-0-
07	558	X	444	-0-	-114	-0-	57	1	387	2	N	-0-					-0-
08	628	X	628	-0-	-0-	-0-	49	1	579	2	N	-0-					-0-
09	600	X	485	-0-	-115	-0-	38	1	441	2	N	5					5
							6	9									
10	620	X	552	-0-	-68	-0-	50	1	502	2	N	-0-					5
11	600	X	535	-0-	-65	-0-	45	1	490	2	N	-0-					5

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

06	2760	X	2569	-0-	-191	-0-	127	1	2431	2	Y	10	7	0			6
							11	9									
07	2852	X	2676	-0-	-176	-0-	128	1	2540	2	Y	7	7	0			6
							8	9									
08	2604	N	2552	-0-	-52	-0-	125	1	2420	2	Y	6	8	0			4
							7	9									
09	2580	N	1976	-0-	-604	-0-	98	1	1874	2	Y	4	7	0			1
							4	9									
10	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	124	1	2654	2	Y	9					10
							10	9									
11	2460	N	2301	-0-	-159	-0-	99	1	2195	2	Y	6	9	0			7
							7	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
06	2520	N	2435	-0-	-85	-0-	121	1	2314	2	N	-0-					-0-
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	117	1	2333	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2364	-0-	-240	-0-	116	1	2248	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	2243	-0-	-187	-0-	112	1	2131	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	2321	-0-	-128	-0-	104	1	2217	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2240	-0-	-40	-0-	97	1	2143	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
06	T. A.		26	-0-	26	177	1 2	1 9	23	2	Y	2	1	0			1
07	195	X	18	-0-	-177	-0-	1 1	1 9	16	2	Y	1	1	0			1
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1 1	1 9	16	2	Y	1					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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
06	5190	X	4395	-0-	-795	-0-	102 21	1 9	4272	2	Y	19	57	0			43
07	5363	X	5043	-0-	-320	-0-	101 9	1 9	4933	2	Y	8					51
08	5363	X	4139	-0-	-1224	-0-	85 3	1 9	4051	2	Y	3	38	0			16
09	5010	X	4657	-0-	-353	-0-	83	1	4574	2	Y	-0-					16
10	5053	X	3956	-0-	-1097	-0-	77	1	3879	2	Y	-0-	16	0			-0-
11	4890	X	4639	-0-	-251	-0-	101	1	4538	2	Y	-0-					-0-

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
06	720	N	692	-0-	-28	-0-	34	1	658	2	N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	31	1	622	2	N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	32	1	621	2	N	-0-					-0-
09	690	N	616	-0-	-74	-0-	31	1	585	2	N	-0-					-0-
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	28	1	597	2	N	-0-					-0-
11	630	N	600	-0-	-30	-0-	26	1	574	2	N	-0-					-0-

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
06	3330	X	3257	-0-	-73	-0-	75 40	1 9	3142	2	Y	36	40	0			24
07	3441	X	3292	-0-	-149	-0-	66 13	1 9	3213	2	Y	12					36
08	3379	X	3306	-0-	-73	-0-	67 35	1 9	3204	2	Y	32	35	0			33
09	3270	X	3123	-0-	-147	-0-	55 34	1 9	3034	2	Y	31	39	0			25
10	3379	X	3222	-0-	-157	-0-	62 30	1 9	3130	2	Y	27					52
11	3270	X	3057	-0-	-213	-0-	66 32	1 9	2959	2	Y	29	46	0			35

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
06	1560	N	1396	-0-	-164	-0-	62	1	1191	2	Y	130	125	0			65
							143	9									
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	112	1	2232	2	Y	94	74	0			85
							103	9									
08	3100	N	3343	-0-	243	243	156	1	3024	2	Y	148	98	0			135
							163	9									
09	3000	N	4096	-0-	1096	1339	194	1	3706	2	Y	178	213	0			100
							196	9									
10	3100	N	4830	-0-	1730	3069	206	1	4413	2	Y	192	111	0			181
							211	9									
*11	7786	X	4717	-0-	-3069	-0-	192	1	4253	2	Y	247	250	0			178
							272	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
06	2220	X	1625	-0-	-595	-0-	80	1	1545	2	N	-0-					-0-
07	2294	X	1120	-0-	-1174	-0-	54	1	1066	2	N	-0-					-0-
08	1798	X	1273	-0-	-525	-0-	63	1	1210	2	N	-0-					-0-
09	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	81	1	1545	2	N	-0-					-0-
10	1674	X	756	-0-	-918	-0-	34	1	722	2	N	-0-					-0-
11	1620	X	1415	-0-	-205	-0-	61	1	1354	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
06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	176	1	3379	2	Y	11	45	0			13
							12	9									
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	180	1	3580	2	Y	-0-					13
08	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	171	1	3303	2	Y	4					17
							4	9									
09	3570	X	3213	-0-	-357	-0-	160	1	3049	2	Y	4					21
							4	9									
10	3751	X	3036	-0-	-715	-0-	136	1	2900	2	Y	-0-					21
11	3630	X	2831	-0-	-799	-0-	122	1	2708	2	Y	1					22
							1	9									

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
06	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	167	1	2390	2	N	-0-					-0-
07	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	164	1	2514	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2622	-0-	-13	-0-	165	1	2457	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	2439	-0-	-111	-0-	153	1	2286	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2600	-0-	-66	-0-	161	1	2439	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	2562	-0-	-18	-0-	171	1	2391	2	N	-0-					-0-

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
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	100	1	1913	2	Y	19					112
							21	9									
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	104	1	2065	2	Y	63	133	0			42
							69	9									
08	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	116	1	2252	2	Y	2					44
							2	9									
09	2130	X	2124	-0-	-6	-0-	104	1	1987	2	Y	30					74
							33	9									
10	2232	X	1871	-0-	-361	-0-	84	1	1787	2	Y	-0-					74
11	2280	X	2133	-0-	-147	-0-	91	1	2016	2	Y	24					98
							26	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

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
06	3030	X	1237	-0-	-1793	-0-	61	1	1176	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	1293	-0-	-1838	-0-	62	1	1231	2	N	-0-					-0-
08	2077	X	1069	-0-	-1008	-0-	53	1	1016	2	N	-0-					-0-
09	1500	X	1289	-0-	-211	-0-	64	1	1225	2	N	-0-					-0-
10	1519	X	1517	-0-	-2	-0-	68	1	1449	2	N	-0-					-0-
11	1260	X	1109	-0-	-151	-0-	48	1	1061	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
06	3540	X	3314	-0-	-226	-0-	164	1	3149	2	Y	1	6	0			-0-
							1	9									
07	3658	X	3151	-0-	-507	-0-	151	1	3000	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	3059	-0-	-475	-0-	150	1	2908	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	3360	X	3053	-0-	-307	-0-	152	1	2901	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3018	-0-	-392	-0-	135	1	2883	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	2982	-0-	-318	-0-	129	1	2852	2	Y	1					1
							1	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
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401	2	N	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	31	1	613	2	N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	624	2	N	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	39	1	751	2	N	-0-					-0-
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	37	1	789	2	N	-0-					-0-
*11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	28	1	612	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
06	2520	X	1279	-0-	-1241	-0-	63	1	1216	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	1401	-0-	-1203	-0-	67	1	1334	2	N	-0-					-0-
08	2263	X	1551	-0-	-712	-0-	76	1	1475	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	1026	-0-	-1104	-0-	51	1	975	2	N	-0-					-0-
10	2201	X	1068	-0-	-1133	-0-	48	1	1020	2	N	-0-					-0-
*11	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	70	1	1545	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
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	57	1	1103	2	N	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	61	1	1208	2	N	-0-					-0-
08	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	70	1	1359	2	N	-0-					-0-
09	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	66	1	1267	2	N	-0-					-0-
10	1271	X	761	-0-	-510	-0-	34	1	727	2	N	-0-					-0-
11	1380	X	666	-0-	-714	-0-	29	1	637	2	N	-0-					-0-

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
06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	195	1	3735	2	N	-0-					-0-
07	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	188	1	3738	2	N	-0-					-0-
08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	190	1	3677	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3691	-0-	-239	-0-	184	1	3507	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3994	-0-	-67	-0-	178	1	3816	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3892	-0-	-38	-0-	168	1	3724	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 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
06	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	96	1	1834	2	Y	10					38
							11	9									
07	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	86	1	1702	2	Y	30	48	0			20
							33	9									
08	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	85	1	1637	2	Y	1					21
							1	9									
09	1950	X	1562	-0-	-388	-0-	77	1	1472	2	Y	12					33
							13	9									
10	2015	X	1766	-0-	-249	-0-	79	1	1687	2	Y	-0-					33
11	1950	X	1291	-0-	-659	-0-	55	1	1226	2	Y	9					42
							10	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
06	6900	X	6641	-0-	-259	-0-	329	1	6312	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6777	-0-	-353	-0-	324	1	6453	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	6571	-0-	-776	-0-	323	1	6248	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6257	-0-	-853	-0-	312	1	5945	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6606	-0-	-493	-0-	295	1	6311	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	6430	-0-	-200	-0-	277	1	6153	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
06	4260	X	2297	-0-	-1963	-0-	113	1	2177	2	Y	6	49	0			6
							7	9									
07	4185	X	1802	-0-	-2383	-0-	86	1	1712	2	Y	4					10
							4	9									
08	4185	X	1558	-0-	-2627	-0-	77	1	1479	2	Y	2					12
							2	9									
09	3840	X	1454	-0-	-2386	-0-	72	1	1381	2	Y	1					13
							1	9									
10	3968	X	1398	-0-	-2570	-0-	62	1	1333	2	Y	3					16
							3	9									
11	2310	X	1549	-0-	-761	-0-	67	1	1481	2	Y	1					17
							1	9									

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
06	2760	X	2113	-0-	-647	-0-	105	1	2008	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2683	-0-	-169	-0-	128	1	2555	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2729	-0-	-278	-0-	134	1	2595	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2371	-0-	-539	-0-	118	1	2253	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2380	-0-	-379	-0-	106	1	2274	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2176	-0-	-464	-0-	94	1	2082	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
06	2880	X	2705	-0-	-175	-0-	134	1	2567	2	Y	4	48	0			2
							4	9									
07	2976	X	2739	-0-	-237	-0-	131	1	2607	2	Y	1					3
							1	9									
08	2821	X	2566	-0-	-255	-0-	126	1	2436	2	Y	4	6	0			1
							4	9									
09	2730	X	2486	-0-	-244	-0-	124	1	2359	2	Y	3					4
							3	9									
10	2790	X	2499	-0-	-291	-0-	112	1	2387	2	Y	-0-					4
11	2700	X	2342	-0-	-358	-0-	101	1	2240	2	Y	1					5
							1	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		21	-0-	21	21	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		280	-0-	280	301	14	1	263	2	Y	3					3
							3	9									
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	301					Y	-0-	3	0			-0-
10	361	X	60	-0-	-301	-0-	3	1	56	2	Y	1					1
							1	9									
11	270	N	26	-0-	-244	-0-	1	1	25	2	Y	-0-	1	0			-0-

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 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
06	1050	X	686	-0-	-364	-0-	56	1	630	2	N	-0-					-0-
07	992	X	906	-0-	-86	-0-	58	1	848	2	N	-0-					-0-
08	992	X	721	-0-	-271	-0-	47	1	674	2	N	-0-					-0-
09	900	X	682	-0-	-218	-0-	47	1	635	2	N	-0-					-0-
10	899	X	687	-0-	-212	-0-	50	1	637	2	N	-0-					-0-
11	870	X	626	-0-	-244	-0-	45	1	581	2	N	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					N	-0-					-0-
08	130	N	91	-0-	-39	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	77	0			-0-
07	16219	X	16219	-0-	-0-	-0-	775	1	15425	2	Y	17					17
							19	9									
08	T. A.		12295	-0-	12295	12295	604	1	11684	2	Y	6					23
							7	9									
09	T. A.		10446	-0-	10446	22741	520	1	9925	2	Y	1					24
							1	9									
10	T. A.		9881	-0-	9881	32622	441	1	9432	2	Y	7					31
							8	9									
11	T. A.		9571	-0-	9571	42193	413	1	9157	2	Y	1					32
							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 #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 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
06	158	X	158	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	54	93	0			59
							59	9									
07	259	X	259	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	80	104	0			35
							88	9									
08	186	X	154	-0-	-32	-0-	6	1	112	2	Y	33					68
							36	9									
09	180	X	148	-0-	-32	-0-	4	1	81	2	Y	57	101	0			24
							63	9									
10	248	X	192	-0-	-56	-0-	5	1	110	2	Y	70					94
							77	9									
11	240	X	171	-0-	-69	-0-	6	1	130	2	Y	32	82	0			44
							35	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

06	6120	X	6005	-0-	-115	-0-	297	1	5701	2	Y	6	11	0			6
							7	9									
07	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	294	1	5848	2	Y	5	9	0			2
							6	9									
08	6448	X	5927	-0-	-521	-0-	291	1	5633	2	Y	3					5
							3	9									
09	6240	X	5760	-0-	-480	-0-	287	1	5465	2	Y	7	9	0			3
							8	9									
10	6231	X	5922	-0-	-309	-0-	264	1	5651	2	Y	6					9
							7	9									
11	6000	X	5714	-0-	-286	-0-	246	1	5466	2	Y	2	8	0			3
							2	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	187	1	3598	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3670	-0-	-205	-0-	176	1	3494	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3541	-0-	-148	-0-	174	1	3367	2	N	-0-					-0-
09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	191	1	3639	2	N	-0-					-0-
10	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	184	1	3925	2	N	-0-					-0-
*11	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	176	1	3892	2	N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

06	450	N	368	-0-	-82	-0-	25	1	343	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	29	1	397	2	Y	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	382	2	Y	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	347	2	Y	2					2
							2	9									
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	25	1	404	2	Y	-0-	2	0			-0-
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 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
06	870	X	560	-0-	-310	-0-	36 10	1 9	514	2	N	9					18
07	899	X	634	-0-	-265	-0-	39 2	1 9	593	2	N	2					20
08	899	X	597	-0-	-302	-0-	37 8	1 9	552	2	N	7	19	0			8
09	630	X	538	-0-	-92	-0-	34 1	1 9	503	2	N	1					9
10	651	X	642	-0-	-9	-0-	39 9	1 9	594	2	N	8					17
*11	637	X	637	-0-	-0-	-0-	36 99	1 9	502	2	N	90	49	0			58

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

06	1200	X	744	-0-	-456	-0-	138	1	606	2	N	-0-					-0-
07	1240	X	992	-0-	-248	-0-	106	1	886	2	N	-0-					-0-
08	1240	X	740	-0-	-500	-0-	155	1	585	2	N	-0-					-0-
09	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	111	1	971	2	N	-0-					-0-
10	992	X	529	-0-	-463	-0-	73	1	456	2	N	-0-					-0-
*11	982	X	982	-0-	-0-	-0-	109	1	873	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754

06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	63 1	1 9	855	2	Y	1					54
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	66 62	1 9	884	2	Y	56	55	0			55
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	63 41	1 9	872	2	Y	37	59	0			33
09	930	N	857	-0-	-73	-0-	55 11	1 9	791	2	Y	10	35	0			8
10	1023	N	832	-0-	-191	-0-	47 20	1 9	765	2	Y	18	15	0			11
11	930	N	794	-0-	-136	-0-	43 99	1 9	652	2	Y	90					101

WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584

06	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	59 52	1 9	1126	2	Y	47	25	0			28
07	1209	X	582	-0-	-627	-0-	27 14	1 9	541	2	Y	13	29	0			12
08	1457	X	953	-0-	-504	-0-	46 22	1 9	885	2	Y	20	19	0			13
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
10	1271	X	713	-0-	-558	-0-	31 23	1 9	659	2	Y	21					21
11	1230	X	897	-0-	-333	-0-	38 23	1 9	836	2	Y	21	18	0			24

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 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
06	1080	X	967	-0-	-113	-0-	60	1	853	2	N	49					103
							54	9									
07	1085	X	1021	-0-	-64	-0-	62	1	951	2	N	7					110
							8	9									
08	1147	X	1087	-0-	-60	-0-	66	1	979	2	N	38	107	0			41
							42	9									
09	1110	X	994	-0-	-116	-0-	62	1	925	2	N	6					47
							7	9									
10	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	65	1	990	2	N	40					87
							44	9									
11	1050	X	1025	-0-	-25	-0-	68	1	953	2	N	4	89	0			2
							4	9									

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
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	148	1	2382	2	Y	-0-					-0-
*11	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	115	1	1750	2	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
06	810	X	9	-0-	-801	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	2	N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	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
06	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	221	1	4247	2	N	292	163	0			276
							321	9									
07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	211	1	4193	2	N	188	312	0			152
							207	9									
08	5022	X	4251	-0-	-771	-0-	199	1	3850	2	N	184	162	0			174
							202	9									
09	4860	X	3995	-0-	-865	-0-	187	1	3570	2	N	216	299	0			91
							238	9									
10	4960	X	3709	-0-	-1251	-0-	156	1	3343	2	N	191	154	0			128
							210	9									
11	4800	X	4269	-0-	-531	-0-	172	1	3811	2	N	260	315	0			73
							286	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
06	1440	X	1350	-0-	-90	-0-	66	1	1273	2	Y	10	121	0			17
							11	9									
07	1333	X	1297	-0-	-36	-0-	62	1	1235	2	Y	-0-					17
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	49	1	948	2	Y	3					20
							3	9									
09	1350	N	903	-0-	-447	-0-	45	1	854	2	Y	4					24
							4	9									
10	1302	N	776	-0-	-526	-0-	35	1	741	2	Y	-0-					24
11	960	N	761	-0-	-199	-0-	33	1	726	2	Y	2					26
							2	9									

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
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	585	2	Y	7	4	0			4
							8	9									
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	429	2	Y	1	3	0			2
							1	9									
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	2	2	0			2
							2	9									
09	630	N	194	-0-	-436	-0-	10	1	184	2	Y	-0-	1	0			1
10	465	N	187	-0-	-278	-0-	8	1	178	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
11	240	N	167	-0-	-73	-0-	7	1	159	2	Y	1	1	0			1
							1	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
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	6	1	117	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					1
09	120	N	47	-0-	-73	-0-	2	1	45	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	5	1	117	2	Y	1					1
							1	9									

PIRTLE WELL #: 2 RRCID -> 244237 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10246 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	4290	X	3647	-0-	-643	-0-	180	1	3453	2	Y	13	15	0			7
							14	9									
07	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	244	1	4865	2	Y	8	8	0			7
							9	9									
08	4712	X	4671	-0-	-41	-0-	229	1	4433	2	Y	8	7	0			8
							9	9									
09	4560	X	4389	-0-	-171	-0-	218	1	4163	2	Y	7	10	0			5
							8	9									
10	5115	X	3965	-0-	-1150	-0-	177	1	3782	2	Y	5	4	0			6
							6	9									
11	4950	X	4294	-0-	-656	-0-	185	1	4099	2	Y	9	8	0			7
							10	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
06	4200	X	4063	-0-	-137	-0-	201	1	3860	2	N	2					10
							2	9									
07	4340	X	4126	-0-	-214	-0-	197	1	3929	2	N	-0-					10
08	4123	X	3477	-0-	-646	-0-	171	1	3306	2	N	-0-					10
09	4050	X	3702	-0-	-348	-0-	184	1	3518	2	N	-0-					10
10	4185	X	3080	-0-	-1105	-0-	138	1	2942	2	N	-0-					10
11	4050	X	3815	-0-	-235	-0-	164	1	3643	2	N	7					17
							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
06	2640	X	2174	-0-	-466	-0-	119	1	2055	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	2488	-0-	-85	-0-	142	1	2346	2	Y	-0-					-0-
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	142	1	2377	2	Y	-0-					-0-
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	142	1	2307	2	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2479	-0-	-1	-0-	142	1	2337	2	Y	-0-					-0-
11	2430	N	2316	-0-	-114	-0-	134	1	2182	2	Y	-0-					-0-

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
06	1920	X	1347	-0-	-573	-0-	66	1	1268	2	Y	12	10	0			11
							13	9									
07	1519	X	1255	-0-	-264	-0-	60	1	1187	2	Y	7					18
							8	9									
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	71	1	1381	2	Y	7					25
							8	9									
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	68	1	1297	2	Y	1					26
							1	9									
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	76	1	1622	2	Y	11					37
							12	9									
*11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	62	1	1365	2	Y	3					40
							3	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
06	1890	N	1633	-0-	-257	-0-	279	1	1304	2	N	45	49	0			76
							50	9									
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	228	1	1550	2	N	7					83
							8	9									
08	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	126	1	1490	2	N	10	51	0			42
							11	9									
09	1620	N	1583	-0-	-37	-0-	126	1	1446	2	N	10					52
							11	9									
10	1798	N	1259	-0-	-539	-0-	114	1	1133	2	N	11					63
							12	9									
11	1560	N	1440	-0-	-120	-0-	121	1	1300	2	N	17					80
							19	9									

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
06	2430	X	2252	-0-	-178	-0-	111	1	2132	2	Y	8	5	0			5
							9	9									
07	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	132	1	2628	2	Y	5	5	0			5
							6	9									
08	2666	X	2472	-0-	-194	-0-	121	1	2345	2	Y	5	7	0			3
							6	9									
09	2580	X	2288	-0-	-292	-0-	114	1	2168	2	Y	5	6	0			2
							6	9									
10	2759	X	2451	-0-	-308	-0-	109	1	2335	2	Y	6					8
							7	9									
11	2670	X	2181	-0-	-489	-0-	94	1	2081	2	Y	5	7	0			6
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 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
06	4350	X	3755	-0-	-595	-0-	185	1	3544	2	Y	24	17	0			14
							26	9									
07	4495	X	3674	-0-	-821	-0-	175	1	3482	2	Y	15	16	0			13
							17	9									
08	4030	X	3349	-0-	-681	-0-	164	1	3172	2	Y	12	17	0			8
							13	9									
09	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	218	1	4163	2	Y	17	20	0			5
							19	9									
10	3906	X	3862	-0-	-44	-0-	172	1	3670	2	Y	18					23
							20	9									
*11	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	182	1	4040	2	Y	18	21	0			20
							20	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 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
06	4200	X	3888	-0-	-312	-0-	192	1	3677	2	Y	17	12	0			10
							19	9									
07	4340	X	4060	-0-	-280	-0-	194	1	3854	2	Y	11	11	0			10
							12	9									
08	4030	X	3908	-0-	-122	-0-	192	1	3706	2	Y	9	13	0			6
							10	9									
09	3900	X	3864	-0-	-36	-0-	192	1	3661	2	Y	10	13	0			3
							11	9									
10	4061	X	4026	-0-	-35	-0-	179	1	3833	2	Y	13					16
							14	9									
11	3930	X	3560	-0-	-370	-0-	153	1	3396	2	Y	10	14	0			12
							11	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 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
06	3180	X	2707	-0-	-473	-0-	133	1	2550	2	N	22	9	0			22
							24	9									
07	3224	X	2578	-0-	-646	-0-	123	1	2455	2	N	-0-	10	0			12
08	3038	X	2359	-0-	-679	-0-	116	1	2239	2	N	4	9	0			7
							4	9									
09	2700	X	2588	-0-	-112	-0-	128	1	2450	2	N	9	10	0			6
							10	9									
10	2790	X	2759	-0-	-31	-0-	123	1	2623	2	N	12					18
							13	9									
11	2700	X	2684	-0-	-16	-0-	115	1	2561	2	N	7	11	0			14
							8	9									

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
06	3360	X	2769	-0-	-591	-0-	136	1	2614	2	Y	17	35	0			15
							19	9									
07	3472	X	2531	-0-	-941	-0-	121	1	2398	2	Y	11					26
							12	9									
08	3472	X	2581	-0-	-891	-0-	126	1	2445	2	Y	9					35
							10	9									
09	3210	X	2548	-0-	-662	-0-	127	1	2420	2	Y	1					36
							1	9									
10	3317	X	2535	-0-	-782	-0-	113	1	2409	2	Y	12					48
							13	9									
11	2760	X	2479	-0-	-281	-0-	107	1	2369	2	Y	3					51
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
06	420	N	370	-0-	-50	-0-	63	1	294	2	N	12	13	0			18
							13	9									
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	54	1	365	2	N	1					19
							1	9									
08	372	N	275	-0-	-97	-0-	21	1	252	2	N	2	13	0			8
							2	9									
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	26	1	294	2	N	4					12
							4	9									
10	434	N	338	-0-	-96	-0-	31	1	304	2	N	3					15
							3	9									
*11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	25	1	266	2	N	4					19
							4	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
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	68	1	1311	2	N	3					27
							3	9									
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	69	1	1367	2	N	-0-					27
08	1457	N	1168	-0-	-289	-0-	57	1	1111	2	N	-0-					27
09	1380	N	1301	-0-	-79	-0-	65	1	1236	2	N	-0-					27
10	1426	N	1076	-0-	-350	-0-	48	1	1027	2	N	1					28
							1	9									
*11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	57	1	1275	2	N	14					42
							15	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	210	X	127	-0-	-83	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	217	X	161	-0-	-56	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 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
06	3660	X	3535	-0-	-125	-0-	175	1	3350	2	Y	9	17	0			10
							10	9									
07	3689	X	3303	-0-	-386	-0-	158	1	3137	2	Y	7	13	0			4
							8	9									
08	3782	X	3336	-0-	-446	-0-	164	1	3168	2	Y	4					8
							4	9									
09	3660	X	3222	-0-	-438	-0-	160	1	3051	2	Y	10	13	0			5
							11	9									
10	3782	X	3346	-0-	-436	-0-	149	1	3188	2	Y	8					13
							9	9									
11	3540	X	2061	-0-	-1479	-0-	89	1	1970	2	Y	2	11	0			4
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 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
06	2610	X	2384	-0-	-226	-0-	117	1	2254	2	N	12	23	0			13
							13	9									
07	2697	X	2435	-0-	-262	-0-	116	1	2307	2	N	11	19	0			5
							12	9									
08	2480	N	2350	-0-	-130	-0-	115	1	2228	2	N	6					11
							7	9									
09	2370	N	2267	-0-	-103	-0-	112	1	2140	2	N	14	19	0			6
							15	9									
10	2449	N	2260	-0-	-189	-0-	100	1	2147	2	N	12					18
							13	9									
11	2280	N	2207	-0-	-73	-0-	95	1	2106	2	N	5	16	0			7
							6	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 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
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	36	1	695	2	Y	120	113	0			52
							132	9									
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	35	1	699	2	Y	37					89
							41	9									
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	33	1	647	2	Y	118	173	0			34
							130	9									
09	870	N	578	-0-	-292	-0-	26	1	494	2	Y	53					87
							58	9									
10	775	N	378	-0-	-397	-0-	17	1	360	2	Y	1					88
							1	9									
11	780	N	372	-0-	-408	-0-	15	1	333	2	Y	22					110
							24	9									

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
06	4740	X	4506	-0-	-234	-0-	223	1	4277	2	Y	5	6	0			3
							6	9									
07	4743	X	4519	-0-	-224	-0-	216	1	4300	2	Y	3	3	0			3
							3	9									
08	4805	X	4353	-0-	-452	-0-	214	1	4137	2	Y	2	2	0			3
							2	9									
09	4650	X	4165	-0-	-485	-0-	207	1	3956	2	Y	2	3	0			2
							2	9									
10	4774	X	4370	-0-	-404	-0-	195	1	4173	2	Y	2	1	0			3
							2	9									
11	4500	X	4124	-0-	-376	-0-	178	1	3943	2	Y	3	3	0			3
							3	9									

SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 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
06	990	N	953	-0-	-37	-0-	65	1	884	2	N	4					72
							4	9									
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	69	1	929	2	N	3					75
							3	9									
08	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	68	1	937	2	N	2					77
							2	9									
09	960	N	945	-0-	-15	-0-	61	1	878	2	N	5					82
							6	9									
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	58	1	934	2	N	1					83
							1	9									
11	960	N	942	-0-	-18	-0-	58	1	880	2	N	4					87
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 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
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	X	1	-0-	-209	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	130	1	2103	2	Y	-0-					-0-
*11	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	68	1	1038	2	Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648

06	5910	X	5493	-0-	-417	-0-	272	1	5214	2	Y	6	6	0			3
							7	9									
07	5828	X	5514	-0-	-314	-0-	264	1	5248	2	Y	2	3	0			2
							2	9									
08	5983	X	5251	-0-	-732	-0-	258	1	4991	2	Y	2	2	0			2
							2	9									
09	5790	X	4968	-0-	-822	-0-	247	1	4719	2	Y	2	3	0			1
							2	9									
10	5673	X	5077	-0-	-596	-0-	227	1	4848	2	Y	2	1	0			2
							2	9									
11	5490	X	4875	-0-	-615	-0-	210	1	4662	2	Y	3	3	0			2
							3	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631

06	5250	X	4815	-0-	-435	-0-	236	1	4529	2	Y	45	32	0			27
							50	9									
07	5239	X	5048	-0-	-191	-0-	240	1	4776	2	Y	29	31	0			25
							32	9									
08	5239	X	4766	-0-	-473	-0-	233	1	4505	2	Y	25	35	0			15
							28	9									
09	5010	X	3302	-0-	-1708	-0-	163	1	3117	2	Y	20	30	0			5
							22	9									
10	5177	X	4145	-0-	-1032	-0-	184	1	3928	2	Y	30					35
							33	9									
11	4890	X	4001	-0-	-889	-0-	171	1	3802	2	Y	25	32	0			28
							28	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620

06	5310	X	5086	-0-	-224	-0-	251	1	4821	2	Y	13	9	0			8
							14	9									
07	5425	X	5271	-0-	-154	-0-	252	1	5010	2	Y	8	9	0			7
							9	9									
08	5425	X	5079	-0-	-346	-0-	249	1	4821	2	Y	8	10	0			5
							9	9									
09	5220	X	4908	-0-	-312	-0-	244	1	4656	2	Y	7	10	0			2
							8	9									
10	5270	X	5209	-0-	-61	-0-	232	1	4966	2	Y	10					12
							11	9									
11	5100	X	4837	-0-	-263	-0-	208	1	4620	2	Y	8	11	0			9
							9	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 #: 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
06	4920	X	2775	-0-	-2145	-0-	134	1	2579	2	Y	56	74	0			28
							62	9									
07	4774	X	3024	-0-	-1750	-0-	143	1	2855	2	Y	24	30	0			22
							26	9									
08	5239	X	3396	-0-	-1843	-0-	165	1	3196	2	Y	32	25	0			29
							35	9									
09	5070	X	3981	-0-	-1089	-0-	196	1	3745	2	Y	36	45	0			20
							40	9									
10	4402	X	1134	-0-	-3268	-0-	50	1	1073	2	Y	10	21	0			9
							11	9									
11	3300	X	2566	-0-	-734	-0-	109	1	2425	2	Y	29	17	0			21
							32	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
06	5940	X	4817	-0-	-1123	-0-	235	1	4513	2	Y	63	46	0			37
							69	9									
07	6138	X	4853	-0-	-1285	-0-	230	1	4579	2	Y	40	43	0			34
							44	9									
08	5797	X	4857	-0-	-940	-0-	237	1	4580	2	Y	36	48	0			22
							40	9									
09	5610	X	3060	-0-	-2550	-0-	151	1	2881	2	Y	25	40	0			7
							28	9									
10	5301	X	4539	-0-	-762	-0-	201	1	4288	2	Y	45					52
							50	9									
11	4830	X	4220	-0-	-610	-0-	180	1	4000	2	Y	36	47	0			41
							40	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
06	18120	X	11285	-0-	-6835	-0-	555	1	10645	2	N	77	64	0			79
							85	9									
07	18414	X	12367	-0-	-6047	-0-	592	1	11775	2	N	-0-	36	0			43
08	17360	X	11997	-0-	-5363	-0-	589	1	11395	2	N	12	34	0			21
							13	9									
09	16863	X	16863	-0-	-0-	-0-	839	1	16007	2	N	15	27	0			9
							17	9									
10	17516	X	17516	-0-	-0-	-0-	779	1	16653	2	N	76					85
							84	9									
*11	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	710	1	15753	2	N	42	55	0			72
							46	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	3084	-0-	-1086	-0-	153	1	2931	2	Y	-0-	3	0			-0-
07	4309	X	3781	-0-	-528	-0-	181	1	3600	2	Y	-0-					-0-
08	4402	X	4176	-0-	-226	-0-	205	1	3971	2	Y	-0-					-0-
09	4260	X	3901	-0-	-359	-0-	194	1	3707	2	Y	-0-					-0-
10	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	195	1	4179	2	Y	-0-					-0-
11	4050	X	3993	-0-	-57	-0-	172	1	3821	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	29					110
							32	9									
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-					110
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-					110
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	N	-0-					110
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	54	1	1148	2	N	61					171
							67	9									
11	120	N	57	-0-	-63	-0-	1	1	24	2	N	29					200
							32	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17040	X	15663	-0-	-1377	-0-	775	1	14875	2	N	12	8	0			11
							13	9									
07	17608	X	16009	-0-	-1599	-0-	766	1	15234	2	N	8	13	0			6
							9	9									
08	16988	X	15466	-0-	-1522	-0-	760	1	14698	2	N	7	6	0			7
							8	9									
09	16380	X	14729	-0-	-1651	-0-	733	1	13986	2	N	9	12	0			4
							10	9									
10	16430	X	14989	-0-	-1441	-0-	669	1	14309	2	N	10	7	0			7
							11	9									
11	15660	X	14481	-0-	-1179	-0-	624	1	13840	2	N	15	18	0			4
							17	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 105 RRCID -> 255225 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9463 - 10752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	84	-0-	-276	-0-	4	1	79	2	N	1	3	0			1
							1	9									
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	N	2	1	0			2
							2	9									
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	N	4	3	0			3
							4	9									
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	N	2	4	0			1
							2	9									
10	341	N	287	-0-	-54	-0-	13	1	272	2	N	2	1	0			2
							2	9									
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	12	1	271	2	N	3	3	0			2
							3	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20220	X	18397	-0-	-1823	-0-	909	1	17454	2	Y	31	39	0			33
							34	9									
07	20894	X	17419	-0-	-3475	-0-	833	1	16578	2	Y	7	37	0			3
							8	9									
08	20150	X	16428	-0-	-3722	-0-	807	1	15597	2	Y	22					25
							24	9									
09	19230	X	15498	-0-	-3732	-0-	770	1	14691	2	Y	34	45	0			14
							37	9									
10	19375	X	15572	-0-	-3803	-0-	694	1	14834	2	Y	40					54
							44	9									
11	18390	X	14790	-0-	-3600	-0-	637	1	14132	2	Y	19	48	0			25
							21	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	157	1	2072	2	Y	6	15	1			78
							7	9									
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	191	1	1833	2	Y	8					86
							9	9									
08	2573	N	2372	-0-	-201	-0-	211	1	2151	2	Y	9					95
							10	9									
09	2250	N	2235	-0-	-15	-0-	217	1	2009	2	Y	8					103
							9	9									
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	244	1	2173	2	Y	9	73	1			39
							10	9									
*11	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	244	1	2263	2	Y	8	17	1			30
							9	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
06	2100	N	2035	-0-	-65	-0-	143	1	1885	2	Y	6	54	1			15
							7	9									
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	214	1	1951	2	Y	8					23
							9	9									
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	193	1	1970	2	Y	7					30
							8	9									
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	198	1	1845	2	Y	13					43
							14	9									
10	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	240	1	2132	2	Y	4					47
							4	9									
*11	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	256	1	2373	2	Y	13	16	1			44
							14	9									

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
06	3300	X	2814	-0-	-486	-0-	23	1	2768	2	Y	21	23	1			19
							23	9									
07	3410	X	3130	-0-	-280	-0-	161	1	2940	2	Y	26	23	1			22
							29	9									
08	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	163	1	2936	2	Y	22	27	1			17
							24	9									
09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	160	1	2906	2	Y	21	22	1			16
							23	9									
*10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	177	1	2986	2	Y	21	26	1			11
							23	9									
*11	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	172	1	2894	2	Y	21					32
							23	9									

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
06	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	11	1	1327	2	Y	16	24	1			166
							18	9									
07	2108	N	1892	-0-	-216	-0-	225	1	1630	2	Y	34					200
							37	9									
08	2108	X	1735	-0-	-373	-0-	183	1	1518	2	Y	31	187	1			44
							34	9									
09	2040	X	1959	-0-	-81	-0-	238	1	1688	2	Y	30					74
							33	9									
*10	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	245	1	1667	2	Y	22	11	1			85
							24	9									
*11	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	246	1	1707	2	Y	23	9	1			99
							25	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 #: 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
06	720	N	609	-0-	-111	-0-	5	1	601	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	32	1	577	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
08	682	X	599	-0-	-83	-0-	31	1	565	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	600	X	585	-0-	-15	-0-	30	1	552	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*10	620	X	600	-0-	-20	-0-	34	1	563	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	600	X	572	-0-	-28	-0-	32	1	536	2	Y	4					5
							4	9									

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
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	117	1	1547	2	Y	7	7	1			37
							8	9									
07	1643	N	1468	-0-	-175	-0-	127	1	1333	2	Y	7					44
							8	9									
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	170	1	1735	2	Y	11	36	1			19
							12	9									
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	176	1	1639	2	Y	13					32
							14	9									
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	197	1	1744	2	Y	11					43
							12	9									
*11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	191	1	1774	2	Y	11	13	1			41
							12	9									

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
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
06	3000	N	2885	-0-	-115	492	202	1	2674	2	Y	8	17	1			89
							9	9									
07	3704	X	3212	-0-	-492	-0-	339	1	2861	2	Y	11					100
							12	9									
08	3379	X	2796	-0-	-583	-0-	248	1	2535	2	Y	12					112
							13	9									
09	3270	X	2195	-0-	-1075	-0-	211	1	1973	2	Y	10					122
							11	9									
10	3379	X	2104	-0-	-1275	-0-	208	1	1884	2	Y	11	86	1			47
							12	9									
*11	3120	X	1595	-0-	-1525	-0-	154	1	1435	2	Y	5	19	1			33
							6	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 #: 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
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	2	1	229	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	38	1	253	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	32	1	218	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	19	1	170	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	42	1	294	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	35	1	250	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

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
06	2340	N	1877	-0-	-463	-0-	15	1	1843	2	Y	17	9	1			64
							19	9									
07	2294	N	1992	-0-	-302	-0-	234	1	1736	2	Y	20					84
							22	9									
08	2325	N	2065	-0-	-260	-0-	237	1	1813	2	Y	14	86	1			12
							15	9									
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	253	1	1854	2	Y	23					35
							25	9									
*10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	291	1	1836	2	Y	30	10	1			55
							33	9									
*11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	289	1	1977	2	Y	24	10	1			69
							26	9									

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
06	3090	X	2633	-0-	-457	-0-	22	1	2602	2	Y	8					19
							9	9									
07	3193	X	3022	-0-	-171	-0-	156	1	2857	2	Y	8					27
							9	9									
08	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	155	1	2795	2	Y	6	4	1			29
							7	9									
09	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	144	1	2641	2	Y	8					37
							9	9									
*10	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	157	1	2668	2	Y	12	42	1			7
							13	9									
*11	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	146	1	2467	2	Y	11					18
							12	9									

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
06	2400	X	2133	-0-	-267	-0-	18	1	2104	2	Y	10					28
							11	9									
07	2480	X	2437	-0-	-43	-0-	124	1	2302	2	Y	10					38
							11	9									
08	2387	X	2087	-0-	-300	-0-	102	1	1981	2	Y	4	3	1			39
							4	9									
09	2130	X	2008	-0-	-122	-0-	104	1	1893	2	Y	10	35	1			14
							11	9									
*10	2449	X	1860	-0-	-589	-0-	95	1	1756	2	Y	8	3	1			19
							9	9									
*11	2370	X	2138	-0-	-232	-0-	115	1	2008	2	Y	14	26	1			7
							15	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 #: 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
06	2400	N	2116	-0-	-284	-0-	17	1	2070	2	Y	26	7	1			59
							29	9									
07	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	275	1	1943	2	Y	29	38	1			50
							32	9									
08	2294	N	2005	-0-	-289	-0-	226	1	1756	2	Y	21	9	1			62
							23	9									
09	2130	N	1840	-0-	-290	-0-	227	1	1593	2	Y	18	37	1			43
							20	9									
*10	2263	N	1988	-0-	-275	-0-	250	1	1717	2	Y	19	9	1			53
							21	9									
*11	1950	N	1876	-0-	-74	-0-	233	1	1615	2	Y	25	7	1			71
							28	9									

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
06	3450	X	3051	-0-	-399	-0-	25	1	2982	2	Y	40					141
							44	9									
07	3565	X	3150	-0-	-415	-0-	163	1	2983	2	Y	4	95	1			50
							4	9									
08	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	176	1	3187	2	Y	8	7	1			51
							9	9									
09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	166	1	3016	2	Y	11					62
							12	9									
*10	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	181	1	3071	2	Y	14	6	1			70
							15	9									
*11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	170	1	2880	2	Y	17					87
							19	9									

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
06	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	106	1	12707	2	Y	166	152	1			131
							183	9									
07	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	713	1	13050	2	Y	172	158	1			145
							189	9									
08	14415	X	13415	-0-	-1000	-0-	693	1	12560	2	Y	147	178	1			114
							162	9									
09	13950	X	13708	-0-	-242	-0-	703	1	12848	2	Y	143	155	1			102
							157	9									
*10	14415	X	13774	-0-	-641	-0-	760	1	12868	2	Y	133	162	1			73
							146	9									
11	13500	X	12997	-0-	-503	-0-	717	1	12124	2	Y	142					215
							156	9									

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
06	3210	X	2028	-0-	-1182	-0-	17	1	1996	2	Y	14					66
							15	9									
07	3317	X	2368	-0-	-949	-0-	122	1	2238	2	Y	7					73
							8	9									
08	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	119	1	2158	2	Y	12	67	1			18
							13	9									
09	2190	X	2120	-0-	-70	-0-	109	1	1998	2	Y	12					30
							13	9									
*10	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	127	1	2146	2	Y	3	4	1			29
							3	9									
*11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	131	1	2208	2	Y	5					34
							6	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 #: 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
06	1110	N	572	-0-	-538	-0-	5	1	567	2	Y	-0-	4	1			1
07	1085	N	748	-0-	-337	-0-	37	1	708	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
08	992	N	787	-0-	-205	-0-	40	1	745	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	29	1	529	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	1	1	161	2	Y	-0-	1	1			8
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	22	1	175	2	Y	-0-					8
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	25	1	170	2	Y	-0-	8	1			-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	17	1	114	2	Y	1					1
							1	9									
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	30	1	179	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	19	1	130	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
06	6780	X	3067	-0-	-3713	-0-	25	1	3031	2	Y	10					22
							11	9									
07	7006	X	3345	-0-	-3661	-0-	172	1	3161	2	Y	11					33
							12	9									
08	4061	X	3355	-0-	-706	-0-	175	1	3171	2	Y	8	5	1			36
							9	9									
09	3510	X	3236	-0-	-274	-0-	168	1	3057	2	Y	10					46
							11	9									
*10	3410	X	3302	-0-	-108	-0-	183	1	3102	2	Y	15	52	1			9
							17	9									
11	3240	X	3069	-0-	-171	-0-	171	1	2883	2	Y	14					23
							15	9									

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
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	12	1	1446	2	Y	10	11	1			73
							11	9									
07	1674	N	1191	-0-	-483	-0-	145	1	1034	2	Y	11					84
							12	9									
08	1519	N	1257	-0-	-262	-0-	134	1	1111	2	Y	11	10	1			85
							12	9									
09	1470	N	1041	-0-	-429	-0-	128	1	907	2	Y	5					90
							6	9									
*10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	190	1	1204	2	Y	6	6	1			90
							7	9									
*11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	188	1	1281	2	Y	19	7	1			102
							21	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 #: 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
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	18	1	2094	2	Y	26	10	1			76
							29	9									
07	2666	N	2046	-0-	-620	-0-	240	1	1773	2	Y	30					106
							33	9									
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	286	1	2249	2	Y	40	114	1			32
							44	9									
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	272	1	2032	2	Y	20					52
							22	9									
*10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	287	1	1937	2	Y	20	12	1			60
							22	9									
11	2490	N	2375	-0-	-115	-0-	298	1	2040	2	Y	34	12	1			82
							37	9									

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
06	1680	X	1480	-0-	-200	-0-	12	1	1464	2	Y	4					15
							4	9									
07	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	102	1	1859	2	Y	6					21
							7	9									
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	104	1	1843	2	Y	6	3	1			24
							7	9									
09	1470	N	1168	-0-	-302	-0-	62	1	1103	2	Y	3					27
							3	9									
*10	1953	N	682	-0-	-1271	-0-	38	1	640	2	Y	4	19	1			12
							4	9									
*11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	4					16

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
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	17	1	2064	2	Y	31	10	1			79
							34	9									
07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	289	1	2033	2	Y	26					105
							29	9									
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	272	1	2068	2	Y	41	96	1			50
							45	9									
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	277	1	1929	2	Y	27					77
							30	9									
*10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	297	1	1910	2	Y	28	11	1			94
							31	9									
*11	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	282	1	1930	2	Y	31	96	1			29
							34	9									

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
06	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	10	1	1178	2	Y	9	3	1			21
							10	9									
07	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	153	1	1087	2	Y	9	13	1			17
							10	9									
08	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	145	1	1113	2	Y	8	4	1			21
							9	9									
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	166	1	1153	2	Y	8	11	1			18
							9	9									
*10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	185	1	1181	2	Y	9	6	1			21
							10	9									
*11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	170	1	1165	2	Y	10	6	1			25
							11	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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. GAS	(I) 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	2100	N	1374	-0-		-726	-0-	11 24	1 9	1339	2	Y	22	53	1			19
07	1686	N	1686	-0-		-0-	-0-	208 22	1 9	1456	2	Y	20					39
08	1771	N	1771	-0-		-0-	-0-	203 19	1 9	1549	2	Y	17	8	1			48
09	1529	N	1529	-0-		-0-	-0-	185 22	1 9	1322	2	Y	20					68
*10	1437	N	1437	-0-		-0-	-0-	191 18	1 9	1228	2	Y	16	69	1			15
*11	1129	N	1129	-0-		-0-	-0-	140 22	1 9	967	2	Y	20	5	1			30

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. GAS	(I) 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	2280	N	2130	-0-		-150	-0-	17 43	1 9	2070	2	N	39	175	1			64
07	2387	N	2324	-0-		-63	-0-	119 25	1 9	2180	2	N	23					87
08	2387	N	2272	-0-		-115	-0-	120 20	1 9	2132	2	N	18	9	1			96
09	2301	N	2301	-0-		-0-	-0-	121 30	1 9	2150	2	N	27					123
*10	2334	N	2334	-0-		-0-	-0-	129 13	1 9	2192	2	N	12	4	1			131
*11	2361	N	2361	-0-		-0-	-0-	130 32	1 9	2199	2	N	29					160

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. GAS	(I) 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	3510	X	2335	-0-		-1175	-0-	19 10	1 9	2306	2	Y	9					30
07	3410	X	2490	-0-		-920	-0-	127 11	1 9	2352	2	Y	10					40
08	3286	X	2404	-0-		-882	-0-	122 7	1 9	2275	2	Y	6	4	1			42
09	2700	X	2273	-0-		-427	-0-	117 7	1 9	2149	2	Y	6					48
*10	2790	X	1830	-0-		-960	-0-	100 9	1 9	1721	2	Y	8	34	1			22
*11	2400	X	1499	-0-		-901	-0-	83 7	1 9	1409	2	Y	6					28

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4380	X	4339	-0-		-41	-0-	36 14	1 9	4289	2	Y	13	89	1			27
07	4526	X	4018	-0-		-508	-0-	202 14	1 9	3802	2	Y	13					40
08	4278	X	3493	-0-		-785	-0-	178 13	1 9	3302	2	Y	12	9	1			43
09	4350	X	1884	-0-		-2466	-0-	95 19	1 9	1770	2	Y	17					60
*10	4495	X	3691	-0-		-804	-0-	195 13	1 9	3483	2	Y	12	6	1			66
11	4350	X	4046	-0-		-304	-0-	220 36	1 9	3790	2	Y	33	84	1			15

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	181	1	2400	2	N	15	15	1			84
							17	9									
07	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	247	1	2327	2	N	25					109
							28	9									
08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	238	1	2422	2	N	10					119
							11	9									
09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	252	1	2342	2	N	5					124
							6	9									
10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	274	1	2417	2	N	10					134
							11	9									
*11	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	266	1	2474	2	N	20	20	1			134
							22	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
06	3570	X	1771	-0-	-1799	-0-	124	1	1641	2	Y	5	72	1			21
							6	9									
07	3689	X	1927	-0-	-1762	-0-	184	1	1735	2	Y	7					28
							8	9									
08	1953	X	1861	-0-	-92	-0-	166	1	1688	2	Y	6					34
							7	9									
09	1890	X	1812	-0-	-78	-0-	175	1	1624	2	Y	12					46
							13	9									
10	1922	X	1384	-0-	-538	-0-	139	1	1241	2	Y	4					50
							4	9									
11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	6	14	1			42

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
06	3150	X	2415	-0-	-735	-0-	20	1	2370	2	Y	23	9	1			60
							25	9									
07	3255	X	2677	-0-	-578	-0-	299	1	2345	2	Y	30	39	1			51
							33	9									
08	3255	X	3113	-0-	-142	-0-	346	1	2749	2	Y	16	9	1			58
							18	9									
09	2700	X	2628	-0-	-72	-0-	313	1	2297	2	Y	16	37	1			37
							18	9									
*10	2790	X	2252	-0-	-538	-0-	291	1	1941	2	Y	18	11	1			44
							20	9									
*11	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	400	1	2828	2	Y	48	18	1			74
							53	9									

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
06	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	23	1	2759	2	Y	32					178
							35	9									
07	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	157	1	2869	2	Y	21					199
							23	9									
08	3100	N	3140	-0-	40	40	163	1	2937	2	Y	36	174	1			61
							40	9									
09	3000	N	3047	-0-	47	87	157	1	2869	2	Y	19					80
							21	9									
*10	3100	N	3125	-0-	25	112	173	1	2938	2	Y	13	6	1			87
							14	9									
*11	3139	X	3027	-0-	-112	-0-	168	1	2835	2	Y	22					109
							24	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
06	2430	N	2397	-0-	-33	-0-	168	1	2220	2	Y	8	72	1			19
							9	9									
07	2418	N	2389	-0-	-29	-0-	217	1	2159	2	Y	12					31
							13	9									
08	2635	X	2353	-0-	-282	-0-	208	1	2136	2	Y	8					39
							9	9									
09	2400	X	2231	-0-	-169	-0-	208	1	2005	2	Y	16					55
							18	9									
10	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	243	1	2287	2	Y	6					61
							7	9									
*11	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	229	1	2211	2	Y	13	17	1			57
							14	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	2	Y	-0-					1
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					1
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					1
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					1
*10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					1
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					1

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

06	1710	N	1132	-0-	-578	-0-	9	1	1110	2	Y	12	44	1			15
							13	9									
07	1426	N	1166	-0-	-260	-0-	143	1	1008	2	Y	14					29
							15	9									
08	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	135	1	1009	2	Y	13	7	1			35
							14	9									
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	143	1	990	2	Y	16					51
							18	9									
*10	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	157	1	1000	2	Y	11	51	1			11
							12	9									
*11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	140	1	958	2	Y	17	5	1			23
							19	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	16	1	1905	2	Y	24	45	1			15
							26	9									
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	273	1	1924	2	Y	17					32
							19	9									
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	249	1	1896	2	Y	14	8	1			38
							15	9									
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	260	1	1809	2	Y	17					55
							19	9									
*10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	274	1	1753	2	Y	15	55	1			15
							17	9									
*11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	248	1	1694	2	Y	19	9	1			25
							21	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					3
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					3
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	Y	-0-	1	1			2
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					2
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	2	Y	-0-					2
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 17 RRCID -> 240431 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9585 - 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
06	150	N	60	-0-	-90	-0-	4	1	56	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	61	2	Y	1					1
							1	9									
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					1
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					1
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	2	Y	-0-	1	1			-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 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
06	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	22	1	2676	2	Y	36	8	1			68
							40	9									
07	3100	N	3235	-0-	135	135	388	1	2805	2	Y	38	42	1			64
							42	9									
08	3100	N	3176	-0-	76	211	364	1	2780	2	Y	29	10	1			83
							32	9									
09	2730	N	2425	-0-	-305	-0-	299	1	2094	2	Y	29	46	1			66
							32	9									
*10	3038	X	1784	-0-	-1254	-0-	239	1	1514	2	Y	28	13	1			81
							31	9									
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					81

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 240440 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9574 - 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
06	420	N	300	-0-	-120	-0-	2	1	296	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
07	341	N	273	-0-	-68	-0-	30	1	242	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	27	1	204	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	37	1	244	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*10	279	N	255	-0-	-24	-0-	34	1	220	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	36	1	252	2	Y	3	1	1			5
							3	9									

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 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
06	3690	X	3209	-0-	-481	-0-	26	1	3141	2	Y	38					134
							42	9									
07	3813	X	3746	-0-	-67	-0-	194	1	3546	2	Y	5	90	1			49
							6	9									
08	3689	X	2141	-0-	-1548	-0-	117	1	2016	2	Y	7	8	1			48
							8	9									
09	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	8					56
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	10					66
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	14					80

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
06	1800	N	1695	-0-	-105	-0-	14	1	1660	2	Y	19	4	1			34
							21	9									
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	229	1	1617	2	Y	19	20	1			33
							21	9									
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	214	1	1633	2	Y	15	6	1			42
							17	9									
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	209	1	1489	2	Y	11	23	1			30
							12	9									
*10	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	240	1	1524	2	Y	17	8	1			39
							19	9									
*11	1800	N	1681	-0-	-119	-0-	211	1	1449	2	Y	19	9	1			49
							21	9									

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
06	3870	X	2925	-0-	-945	-0-	136	1	2778	2	N	10					199
							11	9									
07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	486	1	2854	2	N	3					202
							3	9									
08	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	454	1	2729	2	N	48					250
							53	9									
09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	528	1	2988	2	N	11					261
							12	9									
10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	496	1	2707	2	N	13					274
							14	9									
11	2940	X	2693	-0-	-247	-0-	399	1	2294	2	N	-0-					274

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
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					1
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					1
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					1
09	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					1
10	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					1
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					1

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
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	18	1	2113	2	Y	30	11	1			89
							33	9									
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	289	1	2036	2	Y	19					108
							21	9									
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	264	1	2002	2	Y	40	98	1			50
							44	9									
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	267	1	1873	2	Y	27					77
							30	9									
*10	2325	N	2231	-0-	-94	-0-	298	1	1903	2	Y	27	11	1			93
							30	9									
11	2250	N	2094	-0-	-156	-0-	262	1	1799	2	Y	30	95	1			28
							33	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	135	1	1792	2	Y	7	8	1			39
							8	9									
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	149	1	1490	2	Y	8					47
							9	9									
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	133	1	1411	2	Y	9	37	1			19
							10	9									
09	1950	N	1722	-0-	-228	-0-	160	1	1551	2	Y	10					29
							11	9									
10	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	165	1	1431	2	Y	9					38
							10	9									
*11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	218	1	2024	2	Y	10	12	1			36
							11	9									

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
06	1920	N	1915	-0-	-5	-0-	16	1	1878	2	Y	19	5	1			40
							21	9									
07	2635	N	2113	-0-	-522	-0-	259	1	1831	2	Y	21	26	1			35
							23	9									
08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	248	1	1890	2	Y	16	7	1			44
							18	9									
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	255	1	1778	2	Y	17	24	1			37
							19	9									
*10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	291	1	1864	2	Y	18	10	1			45
							20	9									
*11	2100	N	1955	-0-	-145	-0-	247	1	1687	2	Y	19	9	1			55
							21	9									

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
06	2970	X	2507	-0-	-463	-0-	176	1	2327	2	Y	4	222	1			47
							4	9									
07	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	285	1	2685	2	Y	5					52
							6	9									
08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	256	1	2602	2	Y	8					60
							9	9									
09	2730	X	2629	-0-	-101	-0-	251	1	2350	2	Y	25					85
							28	9									
10	2976	X	2904	-0-	-72	-0-	284	1	2614	2	Y	5					90
							6	9									
*11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	298	1	2776	2	Y	7	20	1			77
							8	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
06	5490	X	4338	-0-	-1152	-0-	36	1	4289	2	Y	12	87	1			27
							13	9									
07	5673	X	5012	-0-	-661	-0-	259	1	4735	2	Y	16					43
							18	9									
08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	254	1	4630	2	Y	14	10	1			47
							15	9									
09	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	224	1	4069	2	Y	20					67
							22	9									
*10	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	272	1	4670	2	Y	18	9	1			76
							20	9									
*11	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	255	1	4330	2	Y	40	99	1			17
							44	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
06	2550	X	2344	-0-	-206	-0-	19	1	2315	2	Y	9					24
							10	9									
07	2790	X	2579	-0-	-211	-0-	133	1	2433	2	Y	12					36
							13	9									
08	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	136	1	2470	2	Y	9	4	1			41
							10	9									
09	2340	N	2141	-0-	-199	-0-	113	1	2019	2	Y	8					49
							9	9									
*10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	137	1	2328	2	Y	9	34	1			24
							10	9									
11	2340	N	2337	-0-	-3	-0-	129	1	2198	2	Y	9					33
							10	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

06	4620	X	4613	-0-	-7	-0-	38	1	4543	2	Y	29					66
							32	9									
07	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	265	1	4845	2	Y	25					91
							28	9									
08	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	267	1	4827	2	Y	29	8	1			112
							32	9									
09	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	264	1	4733	2	Y	30	87	1			55
							33	9									
*10	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	300	1	5077	2	Y	31	10	1			74
							34	9									
*11	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	290	1	4893	2	Y	36	82	1			28
							40	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730

06	2700	N	2534	-0-	-166	-0-	21	1	2480	2	N	30	9	1			68
							33	9									
07	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	339	1	2388	2	N	37					105
							41	9									
08	2883	N	2711	-0-	-172	-0-	314	1	2371	2	N	24	10	1			119
							26	9									
09	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	339	1	2413	2	N	40					159
							44	9									
*10	2759	N	2730	-0-	-29	-0-	361	1	2337	2	N	29	12	1			176
							32	9									
*11	3000	N	3543	-0-	543	543	434	1	3042	2	N	61	193	1			44
							67	9									

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 #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 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
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	27	1	3193	2	Y	20					48
							22	9									
07	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	178	1	3264	2	Y	18					66
							20	9									
08	3565	X	3383	-0-	-182	-0-	175	1	3186	2	Y	20	5	1			81
							22	9									
09	3450	X	3320	-0-	-130	-0-	170	1	3127	2	Y	21	63	1			39
							23	9									
*10	3565	X	3383	-0-	-182	-0-	188	1	3171	2	Y	22	7	1			54
							24	9									
*11	3360	X	3313	-0-	-47	-0-	183	1	3105	2	Y	23	58	1			19
							25	9									

POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 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
06	2460	N	2305	-0-	-155	-0-	19	1	2279	2	Y	6					17
							7	9									
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	131	1	2389	2	Y	7					24
							8	9									
08	2542	N	2462	-0-	-80	-0-	130	1	2326	2	Y	5	4	1			25
							6	9									
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	124	1	2246	2	Y	6					31
							7	9									
*10	2542	N	2473	-0-	-69	-0-	138	1	2324	2	Y	10	35	1			6
							11	9									
*11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	133	1	2249	2	Y	8					14
							9	9									

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
06	4050	X	3818	-0-	-232	-0-	32	1	3773	2	Y	12					32
							13	9									
07	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	216	1	3959	2	Y	13					45
							14	9									
08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	220	1	3999	2	Y	10	6	1			49
							11	9									
09	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	215	1	3909	2	Y	13					62
							14	9									
*10	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	237	1	4011	2	Y	20	70	1			12
							22	9									
*11	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	229	1	3860	2	Y	17					29
							19	9									

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
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	14	1	277	2	Y	1					7
							1	9									
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	36	1	263	2	Y	-0-	5	1			2
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	33	1	217	2	Y	-0-					2
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	43	1	282	2	Y	1					3
							1	9									
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	35	1	235	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	57	1	371	2	Y	-0-					3

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
06	2430	N	1979	-0-	-451	-0-	138	1	1828	2	Y	12	11	1			65
							13	9									
07	2511	N	2246	-0-	-265	-0-	205	1	2018	2	Y	21					86
							23	9									
08	2511	X	2481	-0-	-30	-0-	219	1	2239	2	Y	21	64	1			43
							23	9									
09	2430	X	2167	-0-	-263	-0-	196	1	1952	2	Y	17					60
							19	9									
10	2449	X	2439	-0-	-10	-0-	241	1	2174	2	Y	22					82
							24	9									
*11	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	246	1	2328	2	Y	19	17	1			84
							21	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

06	480	N	355	-0-	-125	-0-	16	1	338	2	Y	1					8
							1	9									
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	42	1	278	2	Y	-0-	6	1			2
08	496	X	373	-0-	-123	-0-	49	1	323	2	Y	1					3
							1	9									
09	387	X	387	-0-	-0-	-0-	53	1	334	2	Y	-0-					3
10	372	X	285	-0-	-87	-0-	38	1	245	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
*11	360	X	307	-0-	-53	-0-	44	1	263	2	Y	-0-					4

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

06	3480	X	3434	-0-	-46	-0-	159	1	3249	2	Y	24					90
							26	9									
07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	555	1	3167	2	Y	18	70	1			38
							20	9									
08	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	570	1	3204	2	Y	12					50
							13	9									
09	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	531	1	2915	2	Y	47					97
							52	9									
10	3751	X	3608	-0-	-143	-0-	575	1	3007	2	Y	24	67	1			54
							26	9									
11	3660	X	3354	-0-	-306	-0-	511	1	2797	2	Y	42					96
							46	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 #: 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
06	3030	X	2564	-0-	-466	-0-	21	1	2533	2	Y	9					79
							10	9									
07	3131	X	2830	-0-	-301	-0-	147	1	2672	2	Y	10					89
							11	9									
08	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	127	1	2268	2	Y	17	80	1			26
							19	9									
09	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	123	1	2240	2	Y	14					40
							15	9									
*10	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	159	1	2688	2	Y	4	4	1			40
							4	9									
*11	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	150	1	2529	2	Y	7					47
							8	9									

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
06	2940	X	2501	-0-	-439	-0-	21	1	2456	2	N	22	25	1			170
							24	9									
07	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	422	1	3143	2	N	65					235
							72	9									
08	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	372	1	2947	2	N	49	199	1			85
							54	9									
09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	388	1	2701	2	N	46					131
							51	9									
*10	3627	X	3442	-0-	-185	-0-	451	1	2916	2	N	68	17	1			182
							75	9									
*11	3510	X	3135	-0-	-375	-0-	382	1	2690	2	N	57	16	1			223
							63	9									

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
06	5940	X	5196	-0-	-744	-0-	43	1	5145	2	N	7					122
							8	9									
07	6138	X	5728	-0-	-410	-0-	296	1	5403	2	N	26					148
							29	9									
08	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	302	1	5482	2	N	4	11	1			141
							4	9									
09	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	295	1	5363	2	N	6					147
							7	9									
*10	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	323	1	5458	2	N	34	11	1			170
							37	9									
*11	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	316	1	5340	2	N	16					186
							18	9									

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
06	7740	X	6813	-0-	-927	-0-	56	1	6725	2	Y	29					79
							32	9									
07	7998	X	7497	-0-	-501	-0-	387	1	7070	2	Y	36					115
							40	9									
08	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	385	1	6964	2	Y	29	11	1			133
							32	9									
09	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	382	1	6920	2	Y	29					162
							32	9									
*10	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	426	1	7227	2	Y	29	110	1			81
							32	9									
*11	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	411	1	6947	2	Y	27					108
							30	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
06	1020	X	1006	-0-	-14	-0-	8	1	991	2	Y	6	52	1			10
							7	9									
07	1085	N	956	-0-	-129	-0-	108	1	837	2	Y	10					20
							11	9									
08	837	N	545	-0-	-292	-0-	62	1	477	2	Y	5	7	1			18
							6	9									
09	1020	N	286	-0-	-734	-0-	37	1	247	2	Y	2					20
							2	9									
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	2					2

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
06	1890	N	1637	-0-	-253	-0-	13	1	1604	2	Y	18					51
							20	9									
07	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	90	1	1640	2	Y	8					59
							9	9									
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	89	1	1613	2	Y	16	51	1			24
							18	9									
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	84	1	1527	2	Y	11					35
							12	9									
*10	1674	N	1461	-0-	-213	-0-	83	1	1377	2	Y	1	3	1			33
							1	9									
11	1620	N	1565	-0-	-55	-0-	87	1	1470	2	Y	7					40
							8	9									

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
06	6120	X	5837	-0-	-283	-0-	270	1	5531	2	Y	33					132
							36	9									
07	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	1000	1	5595	2	Y	28	103	1			57
							31	9									
08	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	1004	1	5630	2	Y	20					77
							22	9									
09	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	946	1	5197	2	Y	67					144
							74	9									
10	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	1026	1	5371	2	Y	35	96	1			83
							39	9									
*11	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	852	1	4820	2	Y	58					141
							64	9									

BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	123060	X	63467	-0-	-59593	-0-	3382	1	59939	2	N	133	372	1			138
							146	9									
07	57648	X	57648	-0-	-0-	-0-	4214	1	53234	2	N	182	173	1			147
							200	9									
08	95077	X	46511	-0-	-48566	-0-	2216	1	44143	2	N	138	175	1			110
							152	9									
09	92010	X	45269	-0-	-46741	-0-	2531	1	42562	2	N	160					270
							176	9									
10	78089	X	42542	-0-	-35547	-0-	2464	1	39891	2	N	170	182	1			258
							187	9									
11	63480	X	37693	-0-	-25787	-0-	2382	1	35177	2	N	122	182	1			198
							134	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196800	X	162419	-0-	-34381	-0-	8651	1	153337	2	N	392	559	1			82
							431	9									
07	203360	X	143427	-0-	-59933	-0-	9261	1	133704	2	N	420	180	1			322
							462	9									
08	203360	X	131067	-0-	-72293	-0-	6584	1	124240	2	N	221	351	1			192
							243	9									
09	196800	X	111130	-0-	-85670	-0-	6269	1	104574	2	N	261	183	1			270
							287	9									
10	196943	X	103633	-0-	-93310	-0-	6009	1	97275	2	N	317	372	1			215
							349	9									
11	162420	X	92201	-0-	-70219	-0-	5868	1	86013	2	N	291	361	1			145
							320	9									

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

06	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

06	2100	N	770	-0-	-1330	-0-	93	1	674	2	Y	3	23	1			6
							3	9									
07	1457	N	892	-0-	-565	-0-	106	1	778	2	Y	7					13
							8	9									
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	127	1	960	2	Y	15					28
							17	9									
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	116	1	1011	2	Y	-0-					28
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	113	1	943	2	Y	6	16	1			18
							7	9									
11	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	107	1	922	2	Y	8	16	1			10
							9	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	193	1	1407	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	179	1	1313	2	Y	-0-					1
08	1705	N	1352	-0-	-353	-0-	158	1	1192	2	Y	2					3
							2	9									
09	1590	N	1339	-0-	-251	-0-	137	1	1202	2	Y	-0-					3
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	165	1	1372	2	Y	-0-	1	1			2
11	1320	N	957	-0-	-363	-0-	100	1	857	2	Y	-0-	1	1			1

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					42
08	744	N	243	-0-	-501	-0-	28	1	215	2	Y	-0-					42
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	99	1	870	2	Y	-0-					42
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	93	1	775	2	Y	-0-					42
*11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	115	1	991	2	Y	1					43
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	58	-0-	-92	-0-	7	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	45	-0-	-110	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	Y	-0-					-0-
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	2	Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	N	430	-0-	-530	-0-	52	1	377	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	170	1	1246	2	Y	2					4
							2	9									
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	180	1	1362	2	Y	5					9
							6	9									
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	144	1	1258	2	Y	-0-					9
10	1271	N	1038	-0-	-233	-0-	111	1	925	2	Y	2	5	1			6
							2	9									
11	1230	N	482	-0-	-748	-0-	50	1	430	2	Y	2	5	1			3
							2	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	200	-0-	-130	-0-	24	1	172	2	Y	4	14	1			3
							4	9									
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	37	1	271	2	Y	15	5	8			13
							17	9									
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	47	1	356	2	Y	21					34
							23	9									
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	41	1	361	2	Y	4	4	8			34
							4	9									
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	36	1	303	2	Y	10	17	1	3	8	24
							11	9									
*11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	37	1	321	2	Y	10	17	1			17
							11	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	794	-0-	-376	-0-	96	1	697	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
07	837	N	643	-0-	-194	-0-	76	1	560	2	Y	6					7
							7	9									
08	806	N	389	-0-	-417	-0-	44	1	336	2	Y	8					15
							9	9									
09	780	N	557	-0-	-223	-0-	57	1	500	2	Y	-0-					15
10	651	N	615	-0-	-36	-0-	66	1	549	2	Y	-0-	6	1			9
*11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	131	1	1122	2	Y	4	5	1			8
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
06	2310	X	1194	-0-	-1116	-0-	143	1	1045	2	Y	5	16	1			4
							6	9									
07	2387	X	1298	-0-	-1089	-0-	154	1	1133	2	Y	10					14
							11	9									
08	3007	X	1056	-0-	-1951	-0-	120	1	910	2	Y	24					38
							26	9									
09	1890	X	885	-0-	-1005	-0-	91	1	794	2	Y	-0-					38
10	1953	X	720	-0-	-1233	-0-	77	1	640	2	Y	3	20	1			21
							3	9									
*11	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	131	1	1122	2	Y	9	16	1			14
							10	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					58
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					58
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	131	2	N	5	2	8			61
							6	9									
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	N	-0-					61

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	104	1	759	2	N	21					93
							23	9									
07	248	N	158	-0-	-90	-0-	19	1	139	2	N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					93
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	44	1	371	2	N	1					94
							1	9									
*11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	52	1	450	2	N	1					95
							1	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

06	2040	X	1704	-0-	-336	-0-	204	1	1486	2	Y	13	78	1			17
							14	9									
07	2325	X	1625	-0-	-700	-0-	192	1	1408	2	Y	23					40
							25	9									
08	2325	X	2172	-0-	-153	-0-	247	1	1869	2	Y	51					91
							56	9									
09	2250	X	1925	-0-	-325	-0-	197	1	1728	2	Y	-0-					91
10	2170	X	2029	-0-	-141	-0-	215	1	1792	2	Y	20	53	1			58
							22	9									
11	2100	X	1547	-0-	-553	-0-	158	1	1356	2	Y	30	54	1			34
							33	9									

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

06	2730	X	2486	-0-	-244	-0-	2486	2			N	-0-					77
07	2821	X	2376	-0-	-445	-0-	2367	2	9	9	N	8	1	8			84
08	2325	X	967	-0-	-1358	-0-	960	2	7	9	N	6					90
09	2490	X	1789	-0-	-701	-0-	1782	2	7	9	N	6					96
10	2573	X	1754	-0-	-819	-0-	1753	2	1	9	N	1	1	8			96
11	2490	X	1522	-0-	-968	-0-	1504	2	18	9	N	16					112

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
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
06	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4004	2	19	9	N	17					187
07	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4062	2	7	9	N	6					193
08	4340	X	3828	-0-	-512	-0-	3811	2	17	9	N	15					208
09	4200	X	3466	-0-	-734	-0-	3449	2	17	9	N	15	168	1			55
10	4340	X	3778	-0-	-562	-0-	3771	2	7	9	N	6					61
11	4020	X	3722	-0-	-298	-0-	3680	2	42	9	N	38					99

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
06	14B2 EXT		815	-0-	815	2585	801	3	14	9	N	13					125
07	14B2 EXT		429	-0-	429	3014	416	3	13	9	N	12					137
08	3077	N	63	-0-	-3014	-0-	63	3			N	-0-					137
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					137
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					137
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					137

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	193	1	1413	2	N	71	156	1			13
							78	9									
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	184	1	1277	2	N	-0-					13
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	183	1	1309	2	N	-0-					13
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	166	1	1105	2	N	34					47
							37	9									
10	930	N	707	-0-	-223	-0-	70	1	637	2	N	-0-					47
11	900	N	798	-0-	-102	-0-	75	1	723	2	N	-0-					47

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
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	128	2	Y	15					21
							17	9									
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	145	2	Y	16	23	1			14
							18	9									
08	T. A.		158	-0-	158	158	19	1	138	2	Y	1					15
							1	9									
09	T. A.		82	-0-	82	240	10	1	66	2	Y	5					20
							6	9									
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-	18	1			2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	2520	X	1766	-0-	-754	-0-	202	1	1477	2	Y	79					91
							87	9									
07	2387	X	1256	-0-	-1131	-0-	158	1	1098	2	Y	-0-					91
08	1767	X	1446	-0-	-321	-0-	177	1	1269	2	Y	-0-					91
09	1770	X	1373	-0-	-397	-0-	168	1	1118	2	Y	79					170
							87	9									
10	1829	X	1121	-0-	-708	-0-	105	1	966	2	Y	45	159	1			56
							50	9									
11	1770	X	1021	-0-	-749	-0-	96	1	925	2	Y	-0-					56

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
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	185	1	1348	2	Y	78					183
							86	9									
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	219	1	1524	2	Y	9	159	1			33
							10	9									
08	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	203	1	1451	2	Y	60					93
							66	9									
09	1620	N	1329	-0-	-291	-0-	167	1	1110	2	Y	47					140
							52	9									
10	1767	N	524	-0-	-1243	-0-	52	1	472	2	Y	-0-					140
11	1650	N	952	-0-	-698	-0-	86	1	830	2	Y	33					173
							36	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
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		118	-0-	118	118	14	1	103	2	Y	1					1
							1	9									
09	T. A.		51	-0-	51	169	6	1	42	2	Y	3					4
							3	9									
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	169					Y	-0-	4	1			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	169					Y	-0-					-0-

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
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	2	Y	-0-					9
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	2	Y	-0-					9
08	T. A.		54	-0-	54	54	6	1	42	2	Y	5					14
							6	9									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					14
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					14
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					14

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
06	535	X	535	-0-	-0-	-0-	56	1	410	2	Y	63					124
							69	9									
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	48	1	331	2	Y	66	134	1			56
							73	9									
08	372	X	325	-0-	-47	-0-	39	1	277	2	Y	8					64
							9	9									
09	540	X	447	-0-	-93	-0-	45	1	301	2	Y	92					156
							101	9									
10	558	X	195	-0-	-363	-0-	16	1	143	2	Y	33	140	1			49
							36	9									
11	540	X	139	-0-	-401	-0-	13	1	126	2	Y	-0-					49

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2266					Y	-0-					-0-
07	2266	X	-0-	-0-	-2266	-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-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049

06	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		18	-0-	18	18	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-

CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

06	2640	X	2622	-0-	-18	-0-	327	1	2295	2	N	-0-					95
07	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	372	1	2481	2	N	84	174	1			5
							92	9									
08	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	328	1	2363	2	N	-0-					5
09	2610	N	2586	-0-	-24	-0-	352	1	2209	2	N	23					28
							25	9									
10	2728	N	2653	-0-	-75	-0-	358	1	2295	2	N	-0-					28
11	2610	N	2454	-0-	-156	-0-	335	1	2119	2	N	-0-					28

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034

06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	57	1	420	2	Y	-0-					13
07	930	N	920	-0-	-10	-0-	116	1	804	2	Y	-0-					13
08	T. A.		911	-0-	911	911	109	1	776	2	Y	24					37
							26	9									
09	T. A.		479	-0-	479	1390	63	1	416	2	Y	-0-					37
10	T. A.		279	-0-	279	1669	27	1	252	2	Y	-0-					37
11	T. A.		81	-0-	81	1750	8	1	73	2	Y	-0-					37

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					27
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					27
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	489	2	3	9	N	3					30
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					30
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					30
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					30

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	29	1	211	2	Y	-0-					16
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	29	1	198	2	Y	-0-					16
08	T. A.		255	-0-	255	255	30	1	214	2	Y	10					26
							11	9									
09	T. A.		98	-0-	98	353	13	1	85	2	Y	-0-					26
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	353					Y	-0-					26
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	353					Y	-0-					26

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	36	1	265	2	Y	3					3
							3	9									
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	34	1	235	2	Y	-0-					3
08	T. A.		205	-0-	205	205	25	1	180	2	Y	-0-					3
09	T. A.		127	-0-	127	332	17	1	110	2	Y	-0-					3
10	T. A.		300	-0-	300	632	30	1	270	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	T. A.		316	-0-	316	948	30	1	286	2	Y	-0-					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3056	2	211	9	N	192					242
07	3596	X	2546	-0-	-1050	-0-	2543	2	3	9	N	3					245
08	3596	X	3015	-0-	-581	-0-	2930	2	85	9	N	77	176	1			146
09	3270	X	2647	-0-	-623	-0-	2639	2	8	9	N	7					153
10	3379	X	2745	-0-	-634	-0-	2732	2	13	9	N	12					165
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315

06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	688	2	2	9	N	2					1433
07	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	2			N	-0-					1433
08	713	N	152	-0-	-561	-0-	152	2			N	-0-					1433
09	690	N	131	-0-	-559	-0-	131	2			N	-0-					1433
10	651	N	139	-0-	-512	-0-	139	2			N	-0-					1433
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					1433

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

06	3450	X	1080	-0-	-2370	-0-	1078	2	2	9	N	2					316
07	3565	X	720	-0-	-2845	-0-	717	2	3	9	N	3					319
08	3565	X	2283	-0-	-1282	-0-	2270	2	13	9	N	12					331
09	3000	X	2581	-0-	-419	-0-	2570	2	11	9	N	10					341
10	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3820	2	50	9	N	45	179	1			207
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

06	14B2 EXT		809	-0-	809	96717	790	2	19	9	N	17	182	1			94
07	96720	X	3	-0-	-96717	-0-	1	2	2	9	N	2					96
08	191363	X	117410	-0-	-73953	-0-	117311	2	99	9	N	90					186
09	185190	X	98530	-0-	-86660	-0-	98354	2	176	9	N	160	187	1			159
10	191363	X	81302	-0-	-110061	-0-	81056	2	246	9	N	224	184	1			199
11	185190	X	NO RPT	-0-	-185190	-0-					N	NO RPT					199

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

06	0	W	105892	-0-	105892	566170	105560	2	332	9	N	302	359	1			513
07	0	W	95491	-0-	95491	661661	95149	2	342	9	N	311	358	1			466
08	0	W	76144	-0-	76144	737805	75905	2	239	9	N	217	177	1			506
09	0	W	69708	-0-	69708	807513	69511	2	197	9	N	179	187	1			498
10	873367	X	65854	-0-	-807513	-0-	65637	2	217	9	N	197	182	1			513
11	105900	X	NO RPT	-0-	-105900	-0-					N	NO RPT					513

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 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
06	1050	X	818	-0-	-232	-0-	54	1	764	3	Y	-0-					208
07	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	128	1	1899	3	Y	-0-					208
08	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	105	1	1887	3	Y	-0-					208
09	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	93	1	1919	3	Y	63					245
							69	9									
10	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					245
11	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					245

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
06	DLQ G-10		21	-0-	21	21	1	1	20	3	Y	-0-					180
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					180
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					180
09	21	N	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

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
06	3000	N	3022	-0-	22	22	200	1	2822	3	Y	-0-					100
07	3100	N	19029	-0-	15929	15951	1195	1	17722	3	Y	102					202
							112	9									
08	3100	N	14853	-0-	11753	27704	823	1	14026	3	Y	4					206
							4	9									
09	3000	N	15032	-0-	12032	39736	681	1	14289	3	Y	56					178
							62	9									
10	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	38558					Y	NO RPT					178
11	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	37418					Y	NO RPT					178

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
06	5130	X	2638	-0-	-2492	-0-	175	1	2463	3	Y	-0-					89
07	5301	X	4225	-0-	-1076	-0-	267	1	3958	3	Y	-0-					89
08	4123	X	4064	-0-	-59	-0-	196	1	3715	3	Y	139					228
							153	9									
09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	165	1	3581	3	Y	15					37
							17	9									
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					37
11	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					37

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
06	SHUT IN		52442	-0-	52442	808163	3467	1	48833	3	N	129					269
							142	9									
07	SHUT IN		46012	-0-	46012	854175	2903	1	43042	3	N	61	182	1			148
							67	9									
08	SHUT IN		40018	-0-	40018	894193	2012	1	37785	3	N	201	182	1			167
							221	9									
09	SHUT IN		29753	-0-	29753	923946	1933	1	27563	3	N	234					416
							257	9									
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	923946					N	NO RPT					416
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	923946					Y	NO RPT					416

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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7957	2	22	9	N	20					167
07	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	2			N	-0-					167
08	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7536	2	7	9	N	6					173
09	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7227	2	15	9	N	14					187
10	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8255	2	17	9	N	15					202
*11	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5292	2	3	9	N	3					205

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
06	8760	X	8063	-0-	-697	-0-	8063	2			N	-0-					100
07	9052	X	8168	-0-	-884	-0-	8168	2			N	-0-					100
08	9052	X	7637	-0-	-1415	-0-	7637	2			N	-0-					100
09	8760	X	7481	-0-	-1279	-0-	7481	2			N	-0-					100
10	9052	X	8284	-0-	-768	-0-	8284	2			N	-0-					100
11	8070	X	2789	-0-	-5281	-0-	2789	2			N	-0-					100

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
06	6900	X	4225	-0-	-2675	-0-	1179	1	3046	2	N	-0-					102
07	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	1510	1	5187	2	N	8					110
							9	9									
08	7130	X	4989	-0-	-2141	-0-	1238	1	3751	2	N	-0-					110
09	6900	X	5433	-0-	-1467	-0-	1250	1	4183	2	N	-0-					110
10	7130	X	6489	-0-	-641	-0-	1782	1	4707	2	N	-0-					110
11	6480	X	5692	-0-	-788	-0-	1584	1	4108	2	N	-0-					110

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
06	1560	X	69	-0-	-1491	-0-	27	1	42	2	N	-0-					122
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					122
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					122
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					122
10	281	X	281	-0-	-0-	-0-	139	1	142	2	N	-0-					122
11	60	X	35	-0-	-25	-0-	17	1	18	2	N	-0-					122

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
06	5280	X	492	-0-	-4788	-0-	137	1	355	2	N	-0-					60
07	4960	X	327	-0-	-4633	-0-	72	1	247	2	N	7					67
							8	9									
08	4960	X	604	-0-	-4356	-0-	150	1	454	2	N	-0-					67
09	4800	X	388	-0-	-4412	-0-	89	1	299	2	N	-0-					67
10	1240	X	165	-0-	-1075	-0-	45	1	120	2	N	-0-					67
*11	845	X	845	-0-	-0-	-0-	235	1	610	2	N	-0-					67

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
06	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	3270	1	4997	2	N	-0-					130
07	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	3408	1	4460	2	N	-0-					130
08	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	3408	1	3395	2	N	10					140
							11	9									
09	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	3298	1	4002	2	N	-0-					140
10	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	3269	1	3345	2	N	-0-					140
*11	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	3280	1	3429	2	N	-0-					140

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
06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	932	1	2569	2	N	3					193
							3	9									
07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	908	1	2199	2	N	-0-					193
08	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	578	1	940	2	N	-0-					193
09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	628	1	2539	2	N	-0-					193
10	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	378	1	1075	2	N	-0-					193
*11	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	392	1	948	2	N	-0-					193

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
06	4487	X	-0-	-0-	-4487	-0-					N	-0-					8
07	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					8
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					8
*11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			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
06	9420	X	8201	-0-	-1219	-0-	2710	1	5491	2	N	-0-					105
07	9424	X	8589	-0-	-835	-0-	3073	1	5516	2	N	-0-					105
08	11594	X	7350	-0-	-4244	-0-	3169	1	4181	2	N	-0-					105
09	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	2780	1	8961	2	N	-0-					105
10	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	3618	1	8029	2	N	13					118
							14	9									
*11	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	3599	1	6844	2	N	-0-					118

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					35
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
*11	3000	N	3570	-0-	570	570	3570	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
06	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	655	1	1807	2	N	-0-					217
07	2108	X	1755	-0-	-353	-0-	513	1	1242	2	N	-0-					217
08	2108	X	1441	-0-	-667	-0-	549	1	892	2	N	-0-					217
09	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	736	1	2978	2	N	-0-					217
10	2108	X	1915	-0-	-193	-0-	498	1	1417	2	N	-0-					217
11	1380	N	1222	-0-	-158	-0-	357	1	865	2	N	-0-					217

MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	324	1	837	2	N	-0-					22
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	251	1	864	2	N	-0-					22
08	558	N	330	-0-	-228	-0-	82	1	248	2	N	-0-					22
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	338	1	1131	2	N	-0-					22
10	930	N	470	-0-	-460	-0-	129	1	341	2	N	-0-					22
11	330	N	269	-0-	-61	-0-	75	1	194	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

06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	556	1	3252	2	N	4					107
							4	9									
07	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	580	1	3425	2	N	7					114
							8	9									
08	3069	X	2804	-0-	-265	-0-	404	1	2396	2	N	4					118
							4	9									
09	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	471	1	3397	2	N	6					124
							7	9									
10	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	563	1	3373	2	N	1					125
							1	9									
*11	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	565	1	3195	2	N	4					129
							4	9									

LAWSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107561 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6300 - 6417

06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	344	1	2014	2	N	-0-					187
07	2449	N	2420	-0-	-29	-0-	350	1	2070	2	N	-0-					187
08	2294	N	1979	-0-	-315	-0-	286	1	1693	2	N	-0-					187
09	3000	N	3279	-0-	279	279	399	1	2874	2	N	5					192
							6	9									
10	2845	N	2566	-0-	-279	-0-	367	1	2196	2	N	3					195
							3	9									
*11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	335	1	1893	2	N	1					196
							1	9									

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
U.S.A. - HAILEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 148552 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 6319 - 8437

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
06	11910	X	10475	-0-	-1435	-0-	1184	1	9291	2	Y	-0-					87
07	11842	X	11065	-0-	-777	-0-	1266	1	9798	2	Y	1					88
							1	9									
08	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	1001	1	7828	2	Y	-0-					88
09	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	1164	1	10880	2	Y	61					149
							3	4	67	9							
*10	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	1363	1	10358	2	Y	-0-					149
*11	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	1243	1	9782	2	Y	-0-					149

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	543	1	4262	2	Y	-0-	35	1			4
07	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	580	1	4483	2	Y	-0-					4
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	432	1	3378	2	Y	-0-					4
09	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	483	1	4523	2	Y	32					36
							35	9									
*10	5053	X	4862	-0-	-191	-0-	565	1	4294	2	Y	3	33	1			6
							3	9									
*11	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	556	1	4377	2	Y	-0-					6

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

06	360	N	186	-0-	-174	-0-	21	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	2	Y	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	2	Y	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	65	1	609	2	Y	-0-					-0-
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	33	1	250	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	13	1	105	2	Y	-0-					-0-

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

06	1980	X	1477	-0-	-503	-0-	540	1	937	2	Y	-0-					-0-
07	1984	X	1252	-0-	-732	-0-	570	1	682	2	Y	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	459	1	558	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	4181	-0-	1181	1181	703	1	3478	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3403	-0-	303	1484	301	1	3102	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	13813	-0-	10813	12297	588	1	13225	2	Y	-0-					-0-

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

06	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	899	1	7059	2	Y	-0-					96
07	8897	X	8211	-0-	-686	-0-	940	1	7270	2	Y	1					97
							1	9									
08	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	698	1	5453	2	Y	-0-					97
09	8610	X	6937	-0-	-1673	-0-	663	1	6203	2	Y	62					159
							3	4	68	9							
*10	8463	X	6489	-0-	-1974	-0-	754	1	5735	2	Y	-0-					159
*11	7950	X	6676	-0-	-1274	-0-	753	1	5923	2	Y	-0-					159

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1710	X	1476	-0-	-234	-0-	540	1	936	2	Y	-0-					60
07	1767	X	1199	-0-	-568	-0-	546	1	652	2	Y	1					61
							1	9									
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	389	1	474	2	Y	-0-					61
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	305	1	1502	2	Y	12					73
							2	4	13	9							
*10	3100	N	6272	-0-	3172	3172	795	1	5475	2	Y	-0-					73
							2	4									
*11	3000	N	6203	-0-	3203	6375	456	1	5735	2	Y	-0-					73
							12	4									

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448

06	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	624	1	4895	2	Y	-0-					1
07	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	657	1	5084	2	Y	-0-					1
08	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	462	1	3612	2	Y	-0-					1
09	5520	X	4212	-0-	-1308	-0-	407	1	3805	2	Y	-0-					1
*10	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	741	1	5629	2	Y	-0-					1
*11	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	801	1	6296	2	Y	-0-					1

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000

06	21810	X	19338	-0-	-2472	-0-	1773	1	17556	2	Y	8					143
							9	9									
07	22537	X	18763	-0-	-3774	-0-	1831	1	16924	2	Y	7					150
							8	9									
08	15244	X	15244	-0-	-0-	-0-	1437	1	13801	2	Y	5					155
							6	9									
09	19650	X	16378	-0-	-3272	-0-	1778	1	14599	2	Y	1					156
							1	9									
*10	20305	X	19403	-0-	-902	-0-	1824	1	17578	2	Y	1					157
							1	9									
11	19350	X	17744	-0-	-1606	-0-	1772	1	15972	2	Y	-0-					157

USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663

06	870	N	747	-0-	-123	-0-	27	1	720	2	Y	-0-					52
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	29	1	756	2	Y	73					125
							80	9									
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	23	1	617	2	Y	-0-					125
09	750	N	549	-0-	-201	-0-	22	1	527	2	Y	-0-					125
*10	868	N	838	-0-	-30	-0-	31	1	807	2	Y	-0-					125
*11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	28	1	726	2	Y	-0-					125

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	74	1	580	2	N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	63	1	489	2	N	-0-					-0-
08	682	N	478	-0-	-204	-0-	54	1	424	2	N	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	79	1	734	2	N	-0-					-0-
*10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	76	1	582	2	N	-0-					-0-
*11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	65	1	509	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
06	16927	X	3135	-0-	-13792	-0-	3135	2			N	-0-					130
07	3999	X	3403	-0-	-596	-0-	3403	2			N	-0-					130
08	3999	X	2689	-0-	-1310	-0-	2689	2			N	-0-					130
09	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					130
10	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					130
*11	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4490	2	12	9	N	11					141

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
06	33380	X	6581	-0-	-26799	-0-	6581	2			N	-0-					114
07	7099	X	6456	-0-	-643	-0-	6456	2			N	-0-					114
08	7099	X	4773	-0-	-2326	-0-	4773	2			N	-0-					114
09	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					114
10	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-					114
*11	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7235	2	140	9	N	127	183	1			58

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
06	39200	X	7984	-0-	-31216	-0-	7984	2			N	-0-					130
07	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			N	-0-					130
08	8246	X	6335	-0-	-1911	-0-	6335	2			N	-0-					130
09	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					130
10	8246	X	7938	-0-	-308	-0-	7938	2			N	-0-					130
*11	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8322	2			N	-0-					130

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
*05	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	714	1	4680	3	N	-0-					20
*06	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	640	1	4430	3	N	-0-					20
*07	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	739	1	4810	3	N	-0-					20
*08	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	756	1	4778	3	N	-0-					20
*09	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	748	1	4531	3	N	75					95
							83	9									
*10	5549	X	4924	-0-	-625	-0-	756	1	4168	3	N	-0-					95
*11	5370	X	748	-0-	-4622	-0-	124	1	624	3	N	-0-					95

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
*05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	172	1	1690	3	N	-0-					23
*06	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	152	1	1584	3	N	-0-					23
*07	1798	N	921	-0-	-877	-0-	87	1	834	3	N	-0-					23
*08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	197	1	1811	3	N	-0-					23
*09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	193	1	1669	3	N	-0-					23
*10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	213	1	1692	3	N	-0-					23
*11	1890	N	1721	-0-	-169	-0-	172	1	1549	3	N	-0-					23

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	20	1	177	2	N	3					51
							3	9									
07	155	N	45	-0-	-110	-0-	7	1	38	2	N	-0-					51
08	155	N	58	-0-	-97	-0-	1	1	57	2	N	-0-					51
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	3	1	126	2	N	-0-					51
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	2	N	-0-					51
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					51

XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					40
07	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					40
08	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					40
09	150	X	12	-0-	-138	-0-	12	2			N	-0-					40
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					40
11	150	X	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					40

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					17
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					17
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					17
09	2310	N	679	-0-	-1631	-0-	679	2			N	-0-					17
10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					17
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
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

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

06	90	X	80	-0-	-10	-0-	15	1	65	2	N	-0-					109
07	124	X	81	-0-	-43	-0-	16	1	65	2	N	-0-					109
08	124	X	82	-0-	-42	-0-	16	1	66	2	N	-0-					109
09	90	X	85	-0-	-5	-0-	15	1	70	2	N	-0-					109
10	93	X	92	-0-	-1	-0-	16	1	76	2	N	-0-					109
*11	97	X	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	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

06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	372	N	166	-0-	-206	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	330	N	163	-0-	-167	-0-	163	3			N	-0-					-0-

BRIGGS (GLEN ROSE) //CONT.// 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
06	2310	N	1644	-0-	-666	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1903	-0-	-143	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1787	-0-	-163	-0-	1787	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 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
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	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
06	4800	X	4542	-0-	-258	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4733	-0-	-227	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
08	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
09	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	4217	-0-	-30	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
*11	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	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
06	1500	N	1362	-0-	-138	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
*11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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
06	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
07	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	3			N	-0-					-0-
08	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
09	1110	X	134	-0-	-976	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
11	1110	X	2	-0-	-1108	-0-	2	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
06	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	3			N	-0-					-0-
07	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
08	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
09	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
10	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	3494	-0-	-76	-0-	3494	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	3750	X	3509	-0-	-241	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3438	-0-	-282	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
08	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
10	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
*11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6732 - 6789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	527	-0-	-103	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	775	N	447	-0-	-328	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
*11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180

06	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	3			N	-0-					-0-
07	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
09	36928	X	36928	-0-	-0-	-0-	36928	3			N	-0-					-0-
10	45857	X	45857	-0-	-0-	-0-	45857	3			N	-0-					-0-
*11	38134	X	38134	-0-	-0-	-0-	38134	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

06	16440	X	14797	-0-	-1643	-0-	14460	2	337	9	Y	306	265	1	1	8	91
07	16895	X	14662	-0-	-2233	-0-	14362	2	300	9	Y	273	259	1			105
08	16895	X	13879	-0-	-3016	-0-	13506	2	373	9	Y	339	409	1			35
09	15660	X	12547	-0-	-3113	-0-	12173	2	374	9	Y	340	328	1			47
10	15717	X	13069	-0-	-2648	-0-	12618	2	451	9	Y	410	362	1			95
11	14790	X	4090	-0-	-10700	-0-	3890	2	200	9	Y	182	248	1			29

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236

06	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	3			N	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
08	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	3			N	-0-					-0-
09	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	3			N	-0-					-0-
10	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	3			N	-0-					-0-
11	840	N	815	-0-	-25	-0-	815	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133801 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6595 - 6990

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	4560	X	3897	-0-	-663	-0-	194	1	3703	2	N	-0-					-0-
07	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	238	1	4576	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4562	-0-	-243	-0-	221	1	4341	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4576	-0-	-74	-0-	233	1	4343	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4751	-0-	-54	-0-	237	1	4514	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	4551	-0-	-99	-0-	218	1	4333	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2310	X	1875	-0-	-435	-0-	93	1	1782	2	N	-0-					-0-
07	2263	X	2236	-0-	-27	-0-	111	1	2125	2	N	-0-					-0-
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	101	1	1988	2	N	-0-					-0-
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	102	1	1897	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	100	1	1899	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1943	-0-	-67	-0-	93	1	1850	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2730	X	2664	-0-	-66	-0-	133	1	2531	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2500	-0-	-321	-0-	124	1	2376	2	N	-0-					-0-
08	2821	N	2779	-0-	-42	-0-	135	1	2644	2	N	-0-					-0-
09	2670	N	2596	-0-	-74	-0-	132	1	2464	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2172	-0-	-339	-0-	108	1	2064	2	N	-0-					-0-
11	2700	N	2071	-0-	-629	-0-	99	1	1972	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 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
06	3540	X	3277	-0-	-263	-0-	163	1	3114	2	N	-0-					-0-
07	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	174	1	3346	2	N	-0-					-0-
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	164	1	3224	2	N	-0-					-0-
09	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	150	1	2801	2	N	-0-					-0-
10	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	155	1	2961	2	N	-0-					-0-
*11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	151	1	3009	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	125	1	2393	2	N	-0-			-0-
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	127	1	2443	2	N	-0-			-0-
08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	120	1	2362	2	N	-0-			-0-
09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	124	1	2311	2	N	-0-			-0-
10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	123	1	2336	2	N	-0-			-0-
*11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	116	1	2309	2	N	-0-			-0-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	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

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	79	1	1511	2	N	-0-					-0-
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	81	1	1549	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	981	-0-	-197	-0-	48	1	933	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	390	-0-	-840	-0-	20	1	370	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	751	-0-	-520	-0-	37	1	714	2	N	-0-					-0-
11	960	N	780	-0-	-180	-0-	37	1	743	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 163502 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6384 - 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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2015 - P/A 07/06/15

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3030	X	2923	-0-	-107	-0-	146	1	2777	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2826	-0-	-88	-0-	140	1	2686	2	N	-0-					-0-
08	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	131	1	2573	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2529	-0-	-81	-0-	129	1	2400	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2644	-0-	-53	-0-	131	1	2513	2	N	-0-					-0-
11	2610	N	2404	-0-	-206	-0-	115	1	2289	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1549	2	N	-0-				-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1456	2	N	-0-				-0-
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1386	2	N	-0-				-0-
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1287	2	N	-0-				-0-
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1281	2	N	-0-				-0-
*11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1198	2	N	-0-				-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

06	4710	X	3712	-0-	-998	-0-	-0-	185	1	3527	2	N	-0-				-0-
07	4402	X	2518	-0-	-1884	-0-	-0-	125	1	2393	2	N	-0-				-0-
08	2542	X	330	-0-	-2212	-0-	-0-	16	1	314	2	N	-0-				-0-
09	2460	X	1529	-0-	-931	-0-	-0-	78	1	1451	2	N	-0-				-0-
10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	2883	2	N	-0-				-0-
*11	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	3289	2	N	-0-				-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

07	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2661	2	N	-0-				-0-
08	7409	X	4614	-0-	-2795	-0-	-0-	224	1	4390	2	N	-0-				-0-
09	7170	X	1172	-0-	-5998	-0-	-0-	60	1	1112	2	N	-0-				-0-
10	7409	X	1731	-0-	-5678	-0-	-0-	86	1	1645	2	N	-0-				-0-
11	7170	X	4080	-0-	-3090	-0-	-0-	195	1	3885	2	N	-0-				-0-

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

06	3000	N	9076	-0-	6076	11035	9076	3				N	-0-				-0-
07	19178	X	8143	-0-	-11035	-0-	8143	3				N	-0-				-0-
08	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	3				N	-0-				-0-
09	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	3				N	-0-				-0-
10	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	3				N	-0-				-0-
*11	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3				N	-0-				-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
07	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
08	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
09	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
10	961	X	527	-0-	-434	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	4672	-0-	1672	1672	4672	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 275624 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7972 - 7980

06	780	N	734	-0-	-46	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	31	-0-	-1054	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	5371	-0-	2371	2371	5371	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	7455	-0-	4355	6726	7455	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	5881	-0-	2881	9607	5881	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

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

06	60	X	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
07	62	X	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 160121 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7796 - 7874

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

06	1650	N	1563	-0-	-87	-0-	78	1	1485	2	N	-0-					-0-
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	82	1	1576	2	N	-0-					-0-
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	78	1	1540	2	N	-0-					-0-
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	80	1	1490	2	N	-0-					-0-
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	79	1	1512	2	N	-0-					-0-
*11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	73	1	1460	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1380	X	147	-0-	-1233	-0-	147	3			N	-0-					146
07	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	2962	3	96	9	N	87	183	1			50
08	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5067	3	81	9	N	74					124
09	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	3972	3	95	9	N	86					210
10	1426	X	947	-0-	-479	-0-	947	3			N	-0-	182	1			28
*11	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2732	3	46	9	N	42					70

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

06	5670	X	3168	-0-	-2502	-0-	2596	3	572	9	N	520	351	1			460
07	5859	X	4379	-0-	-1480	-0-	3787	3	592	9	N	538	525	1			473
08	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4175	3	604	9	N	549	511	1			511
09	3570	X	2542	-0-	-1028	-0-	1967	3	575	9	N	523	766	1			268
10	4371	X	2760	-0-	-1611	-0-	2118	3	642	9	N	584	527	1			325
11	4620	X	1886	-0-	-2734	-0-	1213	3	673	9	N	612	559	1			378

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2193	3	766	9	N	696	476	1			373
07	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	1910	3	1089	9	N	990	843	1			520
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	2782	3	371	9	N	337	353	1			504
09	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	1830	3	704	9	N	640	889	1			255
10	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2160	3	681	9	N	619	654	1			220
*11	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	1576	3	757	9	N	688	660	1			248

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

06	25378	X	25378	-0-	-0-	-0-	22749	3	2629	9	N	2390	2455	1			397
07	27373	X	25940	-0-	-1433	-0-	22936	3	3004	9	N	2731	2631	1			497
08	27373	X	26304	-0-	-1069	-0-	22910	3	3394	9	N	3085	2987	1			595
09	26430	X	24447	-0-	-1983	-0-	21609	3	2838	9	N	2580	2463	1			712
10	26908	X	24333	-0-	-2575	-0-	21055	3	3278	9	N	2980	2643	1			1049
11	25470	X	24619	-0-	-851	-0-	21901	3	2718	9	N	2471	2765	1			755

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785

06	19814	X	19814	-0-	-0-	-0-	16716	3	3098	9	N	2816	2773	1			804
07	18809	X	18809	-0-	-0-	-0-	15604	3	3205	9	N	2914	2997	1			721
08	17826	X	17826	-0-	-0-	-0-	14641	3	3185	9	N	2895	2995	1			621
09	20124	X	20124	-0-	-0-	-0-	16435	3	3689	9	N	3354	3568	1			407
10	21193	X	21193	-0-	-0-	-0-	16848	3	4345	9	N	3950	3394	1			963
*11	20574	X	20574	-0-	-0-	-0-	16604	3	3970	9	N	3609	3740	1			832

WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817

06	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	3900	3	578	9	N	525	342	1			446
07	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	4652	3	624	9	N	567	314	1			699
08	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	3890	3	754	9	N	685	530	1			854
09	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4159	3	509	9	N	463	733	1			584
10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	3562	3	702	9	N	638	877	1			345
*11	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2388	3	582	9	N	529	539	1			335

WHEAT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 212598 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12713 - 16425

06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					245
07	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-					245
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					245
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

06	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	4495	3	1029	9	N	935	892	1			336
07	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	4376	3	1027	9	N	934	1035	1			235
08	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	3673	3	945	9	N	859	898	1			196
09	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	3332	3	943	9	N	857	894	1			159
10	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	4135	3	969	9	N	881	711	1			329
*11	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	3738	3	969	9	N	881	972	1			238

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581

06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	95	3	177	9	N	161					276
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	90	3	373	9	N	339	176	1			439
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					439
09	270	N	45	-0-	-225	-0-	2	3	43	9	N	39	176	1			302
10	465	N	166	-0-	-299	-0-	24	3	142	9	N	129	179	1			252
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	115	3	128	9	N	116					368

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	333	3	158	9	N	144	179	1			204
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	813	3	691	9	N	628	532	1			300
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	237	3	272	9	N	247	246	1			301
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					301
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	197	3	397	9	N	361	533	1			129
*11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	327	3	310	9	N	282	186	1			225

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12840	X	12786	-0-	-54	-0-	10237	3	2549	9	N	2317	2289	1			424
07	13268	X	12613	-0-	-655	-0-	10259	3	2354	9	N	2140	2108	1			456
08	13268	X	11906	-0-	-1362	-0-	9368	3	2538	9	N	2307	2248	1			515
09	13140	X	11985	-0-	-1155	-0-	9481	3	2504	9	N	2276	2473	1			318
10	13578	X	11840	-0-	-1738	-0-	8886	3	2954	9	N	2685	2449	1			554
11	12780	X	11057	-0-	-1723	-0-	8661	3	2396	9	N	2178	2306	1			426

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
06	1920	N	452	-0-	-1468	-0-	67	3	385	9	N	350	336	1			193
07	2201	N	476	-0-	-1725	-0-	96	3	380	9	N	345	177	1			361
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	285	3	359	9	N	326	532	1			155
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	395	3	358	9	N	325	176	1			304
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1073	3	371	9	N	337	363	1			278
*11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1319	3	359	9	N	326	537	1			67

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
06	10590	X	10128	-0-	-462	-0-	8939	3	1189	9	N	1081	883	1			513
07	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	10585	3	1625	9	N	1477	1716	1			274
08	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	10085	3	1922	9	N	1747	1397	1			624
09	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	9650	3	1517	9	N	1379	1440	1			563
10	11098	X	10768	-0-	-330	-0-	9222	3	1546	9	N	1405	1424	1			544
*11	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	9680	3	1429	9	N	1299	1431	1			412

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
06	15270	X	12099	-0-	-3171	-0-	11375	3	724	9	N	658	494	1			275
07	17422	X	12638	-0-	-4784	-0-	11862	3	776	9	N	705	701	1			279
08	17422	X	13991	-0-	-3431	-0-	13262	3	729	9	N	663	685	1			257
09	16860	X	9886	-0-	-6974	-0-	8969	3	917	9	N	834	670	1			421
10	13547	X	6939	-0-	-6608	-0-	6894	3	45	9	N	41	179	1			283
11	13530	X	6749	-0-	-6781	-0-	6214	3	535	9	N	486	520	1			249

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
06	12450	X	7042	-0-	-5408	-0-	5773	3	1269	9	N	1154	852	1			438
07	12865	X	6345	-0-	-6520	-0-	5131	3	1214	9	N	1104	1044	1			498
08	12865	X	6698	-0-	-6167	-0-	5431	3	1267	9	N	1152	1228	1			422
09	7230	X	5908	-0-	-1322	-0-	4270	3	1638	9	N	1489	1260	1			651
10	7285	X	5917	-0-	-1368	-0-	5047	3	870	9	N	791	1087	1			355
11	7050	X	6377	-0-	-673	-0-	4906	3	1471	9	N	1337	1372	1			320

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
06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3617	3	268	9	N	244	523	1			323
07	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	5954	3	308	9	N	280	175	1			428
08	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6382	3	361	9	N	328	525	1			231
09	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	4701	3	413	9	N	375	526	1			80
10	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4186	3	389	9	N	354	181	1			253
*11	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	4614	3	594	9	N	540	538	1			255

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	8730	X	7172	-0-	-1558	-0-	5639	3	1533	9	N	1394	1163	1			604
07	9021	X	6467	-0-	-2554	-0-	4755	3	1712	9	N	1556	1764	1			396
08	9021	X	6189	-0-	-2832	-0-	4729	3	1460	9	N	1327	1177	1			546
09	8400	X	7190	-0-	-1210	-0-	5206	3	1984	9	N	1804	1921	1			429
10	8680	X	7149	-0-	-1531	-0-	5376	3	1773	9	N	1612	1586	1			455
11	7170	X	5857	-0-	-1313	-0-	4461	3	1396	9	N	1269	1411	1			313

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690

06	11400	X	9431	-0-	-1969	-0-	9079	3	352	9	N	320	327	1			213
07	11780	X	10323	-0-	-1457	-0-	9949	3	374	9	N	340	177	1			376
08	10881	X	10026	-0-	-855	-0-	9668	3	358	9	N	325	487	1			214
09	10260	X	9401	-0-	-859	-0-	9035	3	366	9	N	333	187	1			360
10	10602	X	9915	-0-	-687	-0-	9532	3	383	9	N	348	547	1			161
11	9990	X	9515	-0-	-475	-0-	9118	3	397	9	N	361	372	1			150

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751

06	7140	X	3726	-0-	-3414	-0-	3205	3	521	9	N	474	355	1			287
07	7378	X	3657	-0-	-3721	-0-	3204	3	453	9	N	412	177	1			522
08	5053	X	3644	-0-	-1409	-0-	3153	3	491	9	N	446	884	1			84
09	4890	X	3555	-0-	-1335	-0-	3073	3	482	9	N	438	357	1			165
10	4743	X	3474	-0-	-1269	-0-	3023	3	451	9	N	410	353	1			222
11	3720	X	3483	-0-	-237	-0-	3052	3	431	9	N	392	529	1			85

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

06	9570	X	6678	-0-	-2892	-0-	5643	3	1035	9	Y	941	828	1			260
07	9889	X	6604	-0-	-3285	-0-	5489	3	1115	9	Y	1014	1211	1			63
08	8060	X	2907	-0-	-5153	-0-	1792	3	1115	9	Y	1014	842	1			235
09	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	975	1056	1			154
10	8060	X	2026	-0-	-6034	-0-	864	3	1162	9	Y	1056	1029	1			181
11	6690	X	1812	-0-	-4878	-0-	658	3	1154	9	Y	1049	1061	1			169

BP BLACK STONE A-745 WELL #: 1 RRCID -> 231316 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 14298 PERF.18130 - 19440

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

06	10200	X	9264	-0-	-936	-0-	8273	3	991	9	N	901	692	1			442
07	10540	X	4992	-0-	-5548	-0-	4016	3	976	9	N	887	891	1			438
08	9982	X	5068	-0-	-4914	-0-	4121	3	947	9	N	861	712	1			587
09	9660	X	5526	-0-	-4134	-0-	4613	3	913	9	N	830	532	1			885
10	9982	X	4985	-0-	-4997	-0-	3829	3	1156	9	N	1051	1247	1			689
11	9270	X	7089	-0-	-2181	-0-	6036	3	1053	9	N	957	1286	1			360

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	17040	X	17040	-0-	-0-	-0-	14631	3	2409	9	N	2190	1965	1			500
07	16988	X	16126	-0-	-862	-0-	13612	3	2514	9	N	2285	2121	1			664
08	16988	X	13866	-0-	-3122	-0-	12060	3	1806	9	N	1642	1918	1			388
09	16710	X	16704	-0-	-6	-0-	14339	3	2365	9	N	2150	2136	1			402
10	18377	X	18377	-0-	-0-	-0-	16015	3	2362	9	N	2147	2106	1			443
*11	19269	X	19269	-0-	-0-	-0-	16830	3	2439	9	N	2217	2327	1			333

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
06	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	7420	3	2179	9	N	1981	1936	1			365
07	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	7445	3	1879	9	N	1708	1749	1			324
08	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	5863	3	1493	9	N	1357	1598	1			83
09	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					N	13					96
10	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-					96
*11	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					N	3					99

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7170	X	6624	-0-	-546	-0-	5908	3	716	9	Y	651	573	1			180
07	7409	X	6679	-0-	-730	-0-	5907	3	772	9	Y	702	838	1			44
08	11408	X	1636	-0-	-9772	-0-	864	3	772	9	Y	702	583	1			163
09	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					Y	674	731	1			106
10	11408	X	1952	-0-	-9456	-0-	1148	3	804	9	Y	731	712	1			125
11	6630	X	2324	-0-	-4306	-0-	1525	3	799	9	Y	726	734	1			117

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	556	3	13	9	N	12					46
07	992	N	41	-0-	-951	-0-	23	3	18	9	N	16					62
08	1209	N	226	-0-	-983	-0-	195	3	31	9	N	28					90
09	570	N	123	-0-	-447	-0-	110	3	13	9	N	12					102
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	139	3	21	9	N	19					121
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	149	3	25	9	N	23					144

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9960	X	4891	-0-	-5069	-0-	4541	3	350	9	N	318	166	1			301
07	10292	X	4998	-0-	-5294	-0-	4643	3	355	9	N	323	178	1			446
08	5270	X	5197	-0-	-73	-0-	4810	3	387	9	N	352	667	1			131
09	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	4866	3	343	9	N	312	185	1			258
10	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5555	3	362	9	N	329	364	1			223
*11	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	4736	3	342	9	N	311	341	1			193

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21240	X	19631	-0-	-1609	-0-	18316	3	1315	9	N	1195	1061	1			405
07	21700	X	19978	-0-	-1722	-0-	19245	3	733	9	N	666	707	1			364
08	20429	X	19359	-0-	-1070	-0-	19001	3	358	9	N	325	352	1			337
09	19770	X	12652	-0-	-7118	-0-	12270	3	382	9	N	347	343	1			341
10	21818	X	21818	-0-	-0-	-0-	20813	3	1005	9	N	914	887	1			368
*11	22207	X	22207	-0-	-0-	-0-	20991	3	1216	9	N	1105	1257	1			216

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 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
06	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	3912	3	482	9	N	438	346	1			330
07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	2593	3	463	9	N	421	180	1			571
08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3580	3	447	9	N	406	528	1			449
09	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	3853	3	426	9	N	387	344	1			492
10	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3433	3	415	9	N	377	534	1			335
*11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	2867	3	407	9	N	370	345	1			360

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
06	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1487	3	430	9	N	391	352	1			155
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	515	532	1			138
08	1953	X	517	-0-	-1436	-0-	11	3	506	9	N	460	351	1			247
09	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3298	3	520	9	N	473	527	1			193
10	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3312	3	540	9	N	491	522	1			162
*11	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2284	3	518	9	N	471	357	1			276

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

06	8760	X	4546	-0-	-4214	-0-	3982	3	564	9	N	513	341	1			244
07	9052	X	6888	-0-	-2164	-0-	6339	3	549	9	N	499	533	1			210
08	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	5576	3	585	9	N	532	529	1			213
09	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	4867	3	527	9	N	479	530	1			162
10	6882	X	5696	-0-	-1186	-0-	5113	3	583	9	N	530	539	1			153
11	6660	X	5293	-0-	-1367	-0-	4569	3	724	9	N	658	536	1			275

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

06	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	4466	3	1825	9	N	1659	1561	1			387
07	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	4545	3	1654	9	N	1504	1551	1			340
08	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	4470	3	1752	9	N	1593	1550	1			383
09	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	4292	3	1529	9	N	1390	1541	1			232
10	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	6816	3	1683	9	N	1530	1400	1			362
*11	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	6083	3	1574	9	N	1431	1630	1			163

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

06	3900	X	3634	-0-	-266	-0-	3141	3	493	9	N	448	335	1			348
07	5301	X	3017	-0-	-2284	-0-	2530	3	487	9	N	443	532	1			259
08	5642	X	4144	-0-	-1498	-0-	3453	3	691	9	N	628	539	1			348
09	5460	X	1700	-0-	-3760	-0-	1399	3	301	9	N	274	355	1			267
10	5642	X	1974	-0-	-3668	-0-	1530	3	444	9	N	404	530	1			141
11	4020	X	3708	-0-	-312	-0-	3227	3	481	9	N	437	360	1			218

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

06	12870	X	11433	-0-	-1437	-0-	10473	3	960	9	N	873	1001	1			189
07	13299	X	8437	-0-	-4862	-0-	7302	3	1135	9	N	1032	869	1			352
08	13299	X	8057	-0-	-5242	-0-	6988	3	1069	9	N	972	1058	1			266
09	12600	X	8347	-0-	-4253	-0-	7280	3	1067	9	N	970	1079	1			157
10	11811	X	8694	-0-	-3117	-0-	7629	3	1065	9	N	968	1060	1			65
11	11430	X	9616	-0-	-1814	-0-	8614	3	1002	9	N	911	701	1			275

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	2696	3	844	9	N	767	529	1			382
07	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	4836	3	821	9	N	746	710	1			418
08	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	4852	3	850	9	N	773	878	1			313
09	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	2211	3	820	9	N	745	523	1			535
10	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	4267	3	853	9	N	775	896	1			414
*11	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	4509	3	801	9	N	728	871	1			271

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

06	12090	X	5965	-0-	-6125	-0-	4531	3	1434	9	N	1304	1041	1			461
07	12493	X	4494	-0-	-7999	-0-	3324	3	1170	9	N	1064	1019	1			506
08	8122	X	6618	-0-	-1504	-0-	5177	3	1441	9	N	1310	1417	1			399
09	7470	X	4381	-0-	-3089	-0-	3264	3	1117	9	N	1015	1065	1			349
10	7006	X	3178	-0-	-3828	-0-	2301	3	877	9	N	797	766	1			380
11	6390	X	2510	-0-	-3880	-0-	1771	3	739	9	N	672	742	1			310

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
06	510	N	423	-0-	-87	-0-	343	3	80	9	N	73					295
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	239	3	142	9	N	129					424
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	345	3	292	9	N	265	158	1			531
09	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	3			N	-0-	180	1			351
10	372	N	317	-0-	-55	-0-	280	3	37	9	N	34					385
11	630	N	384	-0-	-246	-0-	281	3	103	9	N	94	176	1			303

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
06	5940	X	727	-0-	-5213	-0-	467	3	260	9	N	236					313
07	6138	X	471	-0-	-5667	-0-	229	3	242	9	N	220	349	1			184
08	4836	X	537	-0-	-4299	-0-	304	3	233	9	N	212	178	1			218
09	2130	X	528	-0-	-1602	-0-	287	3	241	9	N	219	158	1			279
10	744	X	308	-0-	-436	-0-	71	3	237	9	N	215	346	1			148
11	720	X	573	-0-	-147	-0-	327	3	246	9	N	224	160	1			212

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
06	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	10930	3	1599	9	N	1454	1247	1			440
07	17691	X	17691	-0-	-0-	-0-	16165	3	1526	9	N	1387	1414	1			413
08	14581	X	14581	-0-	-0-	-0-	13033	3	1548	9	N	1407	1551	1			269
09	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	11904	3	1414	9	N	1285	1402	1			152
10	17701	X	13603	-0-	-4098	-0-	12236	3	1367	9	N	1243	1065	1			330
11	17130	X	11586	-0-	-5544	-0-	10385	3	1201	9	N	1092	1249	1			173

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
06	27420	X	24583	-0-	-2837	-0-	23516	3	1067	9	N	970	881	1			171
07	25563	X	25563	-0-	-0-	-0-	24509	3	1054	9	N	958	857	1			272
08	24791	X	24791	-0-	-0-	-0-	23790	3	1001	9	N	910	848	1			334
09	26204	X	26204	-0-	-0-	-0-	25024	3	1180	9	N	1073	1048	1			359
10	26026	X	26026	-0-	-0-	-0-	25037	3	989	9	N	899	1013	1			245
11	24750	X	23952	-0-	-798	-0-	23049	3	903	9	N	821	897	1			169

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
06	30270	X	27557	-0-	-2713	-0-	25081	3	2476	9	N	2251	2263	1			344
07	32195	X	32195	-0-	-0-	-0-	28888	3	3307	9	N	3006	2790	1			560
08	31279	X	30248	-0-	-1031	-0-	27881	3	2367	9	N	2152	2332	1			380
09	29791	X	29791	-0-	-0-	-0-	27076	3	2715	9	N	2468	2523	1			325
10	30752	X	29177	-0-	-1575	-0-	26404	3	2773	9	N	2521	2339	1			507
11	29760	X	29267	-0-	-493	-0-	26473	3	2794	9	N	2540	2717	1			330

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
06	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	6947	3	575	9	N	523	528	1			241
07	6572	X	3938	-0-	-2634	-0-	3413	3	525	9	N	477	352	1			366
08	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6432	3	491	9	N	446	535	1			277
09	7530	X	6846	-0-	-684	-0-	6215	3	631	9	N	574	529	1			322
10	7781	X	7580	-0-	-201	-0-	7314	3	266	9	N	242	354	1			210
11	7530	X	6258	-0-	-1272	-0-	5799	3	459	9	N	417	423	1			204

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
06	6120	X	3227	-0-	-2893	-0-	2192	3	1035	9	N	941	1006	1			297
07	5704	X	2951	-0-	-2753	-0-	2141	3	810	9	N	736	696	1			337
08	3844	X	2970	-0-	-874	-0-	2176	3	794	9	N	722	876	1			183
09	3720	X	2877	-0-	-843	-0-	2221	3	656	9	N	596	532	1			247
10	3844	X	3261	-0-	-583	-0-	2231	3	1030	9	N	936	873	1			310
11	3240	X	2612	-0-	-628	-0-	1767	3	845	9	N	768	892	1			186

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
06	10110	X	9991	-0-	-119	-0-	9576	3	415	9	N	377	319	1			299
07	12059	X	10371	-0-	-1688	-0-	9951	3	420	9	N	382	177	1			504
08	12059	X	9253	-0-	-2806	-0-	8848	3	405	9	N	368	518	1			354
09	11670	X	10304	-0-	-1366	-0-	9913	3	391	9	N	355	342	1			367
10	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	11547	3	399	9	N	363	369	1			361
*11	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	10310	3	395	9	N	359	543	1			177

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
06	9000	X	2636	-0-	-6364	-0-	2448	3	188	9	N	171	183	1			161
07	9300	X	2806	-0-	-6494	-0-	2634	3	172	9	N	156					317
08	5921	X	1695	-0-	-4226	-0-	1609	3	86	9	N	78	176	1			219
09	5730	X	1392	-0-	-4338	-0-	1159	3	233	9	N	212	340	1			91
10	5921	X	1460	-0-	-4461	-0-	1297	3	163	9	N	148	155	1			84
11	2730	X	953	-0-	-1777	-0-	839	3	114	9	N	104					188

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
06	24720	X	22505	-0-	-2215	-0-	20339	3	2166	9	N	1969	1934	1			233
07	25451	X	22498	-0-	-2953	-0-	20737	3	1761	9	N	1601	1554	1			280
08	24645	X	22465	-0-	-2180	-0-	20552	3	1913	9	N	1739	1758	1			261
09	22560	X	20177	-0-	-2383	-0-	18118	3	2059	9	N	1872	1712	1			421
10	23250	X	17958	-0-	-5292	-0-	16227	3	1731	9	N	1574	1725	1			270
11	22500	X	19108	-0-	-3392	-0-	17172	3	1936	9	N	1760	1825	1			205

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
06	13560	X	8115	-0-	-5445	-0-	5573	3	2542	9	N	2311	2242	1			348
07	14012	X	8118	-0-	-5894	-0-	5490	3	2628	9	N	2389	2453	1			284
08	11191	X	8616	-0-	-2575	-0-	6049	3	2567	9	N	2334	2137	1			481
09	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	5517	3	2196	9	N	1996	2099	1			378
10	7936	X	7649	-0-	-287	-0-	5253	3	2396	9	N	2178	2143	1			413
11	7680	X	7359	-0-	-321	-0-	5081	3	2278	9	N	2071	2206	1			278

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
06	14280	X	10558	-0-	-3722	-0-	9483	3	1075	9	N	977	1011	1			285
07	15934	X	10580	-0-	-5354	-0-	9639	3	941	9	N	855	881	1			259
08	15934	X	11372	-0-	-4562	-0-	10469	3	903	9	N	821	885	1			195
09	15420	X	10202	-0-	-5218	-0-	9374	3	828	9	N	753	716	1			232
10	12214	X	9908	-0-	-2306	-0-	9050	3	858	9	N	780	734	1			278
11	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					N	NO RPT					278

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
06	14430	X	9155	-0-	-5275	-0-	7854	3	1301	9	N	1183	1234	1			359
07	14911	X	9062	-0-	-5849	-0-	7623	3	1439	9	N	1308	1414	1			253
08	11935	X	8944	-0-	-2991	-0-	7321	3	1623	9	N	1475	1238	1			490
09	11550	X	8707	-0-	-2843	-0-	7588	3	1119	9	N	1017	1229	1			278
10	11935	X	7884	-0-	-4051	-0-	6567	3	1317	9	N	1197	1210	1			265
11	9150	X	7711	-0-	-1439	-0-	6615	3	1096	9	N	996	1039	1			222

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ARCO FEE A-254 WELL #: 1 RRCID -> 273010 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9540 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BBX OPERATING, L.L.C. 058908
SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
06	1980	N	907	-0-	-1073	-0-	875	3	32	9	N	29	172	1			133
07	3100	N	3369	-0-	269	269	2805	3	564	9	N	513	181	1			465
08	2453	N	2184	-0-	-269	-0-	1988	3	196	9	N	178	357	1			286
09	3000	N	3287	-0-	287	287	2962	3	325	9	N	295	363	1			218
10	2213	X	1926	-0-	-287	-0-	1900	3	26	9	N	24	179	1			63
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	405	360	1			108

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2765	-0-	2765	19023	2759	3	6	9	N	5					98
07	22699	X	3676	-0-	-19023	-0-	3521	3	155	9	N	141					239
08	5301	X	3676	-0-	-1625	-0-	3581	3	95	9	N	86	186	1			139
09	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					139
10	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					139
11	3570	X	1913	-0-	-1657	-0-	1906	3	7	9	N	6					145

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2190	N	1261	-0-	-929	-0-	730	3	531	9	N	483	531	1			244
07	1984	N	1805	-0-	-179	-0-	1280	3	525	9	N	477	537	1			184
08	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	1065	3	466	9	N	424	533	1			75
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	1549	3	631	9	N	574	398	1			251
10	1798	N	1662	-0-	-136	-0-	1205	3	457	9	N	415	533	1			133
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	460	355	1			238

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	1					427
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	179	1			248
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					248
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	317	1			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					25

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

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

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

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
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
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1506	3	68	9	N	62					177
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1751	3	101	9	N	92	192	1			77
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1192	3	77	9	N	70					147
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1819	3	57	9	N	52					199
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1517	3	69	9	N	63					262
*11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1746	3	91	9	N	83	192	1			153

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
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1002	3	18	9	N	16					84
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	898	3	51	9	N	46					130
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1628	3	21	9	N	19					149
09	3000	N	4200	-0-	1200	1200	4161	3	39	9	N	35					184
10	1294	N	94	-0-	-1200	-0-	93	3	1	9	N	1	1	8			184
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	4	4	8			184

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
06	1470	X	1129	-0-	-341	-0-	330	1	747	3	N	47					157
							52	9									
07	1519	X	1449	-0-	-70	-0-	150	1	1187	3	N	102					259
							112	9									
08	3100	N	3489	-0-	389	389	450	1	2857	3	N	165	168	1			256
							182	9									
09	2711	N	2322	-0-	-389	-0-	450	1	1720	3	N	138	177	1	7	8	210
							152	9									
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	465	1	1554	3	N	127	178	1	7	8	152
							140	9									
*11	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	405	1	1374	3	N	101	171	1	4	8	78
							111	9									

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
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	450	1	380	3	N	28					132
							31	9									
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	360	1	261	3	N	3					135
							3	9									
08	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	420	1	699	3	N	45					180
							50	9									
09	870	N	647	-0-	-223	-0-	285	1	362	3	N	-0-					180
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	240	1	435	3	N	-0-					180
11	1140	N	600	-0-	-540	-0-	210	1	390	3	N	-0-					180

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
06	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	450	1	2153	3	N	18					130
							20	9									
07	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	465	1	2299	3	N	29					159
							32	9									
08	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	465	1	2393	3	N	30					189
							33	9									
09	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	420	1	2308	3	N	1	1	8			189
							1	9									
10	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	450	1	2116	3	N	-0-					189
*11	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	450	1	2321	3	N	-0-					189

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

06	1320	N	1022	-0-	-298	-0-	270	1	744	3	N	7					50
							8	9									
07	961	N	914	-0-	-47	-0-	225	1	680	3	N	8					58
							9	9									
08	1488	N	1071	-0-	-417	-0-	165	1	898	3	N	7					65
							8	9									
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	210	1	798	3	N	34					99
							37	9									
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	255	1	811	3	N	8					107
							9	9									
11	1050	N	905	-0-	-145	-0-	255	1	650	3	N	-0-					107

TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

06	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	7871	3	582	9	N	529	537	1			246
07	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8123	3	633	9	N	575	522	1			299
08	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	7904	3	583	9	N	530	665	1			164
09	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	7601	3	589	9	N	535	533	1			166
10	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8065	3	593	9	N	539	317	1			388
*11	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8196	3	554	9	N	504	534	1			358

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	2939	3	276	9	N	251	356	1			158
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1499	3	273	9	N	248					406
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	1872	3	297	9	N	270	347	1			329
09	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2209	3	241	9	N	219	349	1			199
10	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	1755	3	261	9	N	237	175	1			261
*11	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2389	3	267	9	N	243	367	1			137

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	2713	3	435	9	N	395	354	1			218
07	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3250	3	455	9	N	414	354	1			278
08	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	2889	3	444	9	N	404	497	1			185
09	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	2814	3	440	9	N	400	355	1			230
10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	2887	3	450	9	N	409	516	1			123
*11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3244	3	444	9	N	404	357	1			170

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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
06	3000	N	5130	-0-	2130	2130	4151	3	979	9	N	890	885	1			288
07	3100	N	4949	-0-	1849	3979	3940	3	1009	9	N	917	1049	1			156
08	3100	N	4553	-0-	1453	5432	3549	3	1004	9	N	913	699	1			370
09	10572	X	5140	-0-	-5432	-0-	4201	3	939	9	N	854	1041	1			183
10	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	4569	3	975	9	N	886	689	1			380
*11	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	4830	3	959	9	N	872	1066	1			186

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
06	9300	X	9006	-0-	-294	-0-	7276	3	1730	9	N	1573	1674	1			222
07	9610	X	8837	-0-	-773	-0-	7147	3	1690	9	N	1536	1389	1			369
08	9610	X	9119	-0-	-491	-0-	7351	3	1768	9	N	1607	1738	1			238
09	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	7612	3	1815	9	N	1650	1729	1			159
10	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	7724	3	1871	9	N	1701	1598	1			262
*11	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	8278	3	1794	9	N	1631	1634	1			259

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
06	1260	N	625	-0-	-635	-0-	155	3	470	9	N	427	355	1			321
07	1550	N	996	-0-	-554	-0-	569	3	427	9	N	388	515	1			194
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	803	3	454	9	N	413	353	1			254
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	685	3	461	9	N	419	354	1			319
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	935	3	435	9	N	395	531	1			183
11	1230	N	892	-0-	-338	-0-	416	3	476	9	N	433	355	1			261

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
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	30	3	69	9	N	63					210
07	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	3			N	-0-					210
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	26	3	30	9	N	27	182	1			55
09	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	3			N	-0-					55
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	53	3	9	9	N	8					63
*11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	56	3	92	9	N	84					147

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
06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3063	3	906	9	N	824	884	1			237
07	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	2769	3	884	9	N	804	705	1			336
08	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	2926	3	844	9	N	767	884	1			219
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3146	3	856	9	N	778	717	1			280
10	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	3339	3	944	9	N	858	1041	1			97
*11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	3509	3	880	9	N	800	722	1			175

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
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3464	3	483	9	N	439	362	1			264
07	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	3668	3	575	9	N	523	528	1			259
08	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3431	3	510	9	N	464	535	1			188
09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	2867	3	367	9	N	334	361	1			161
10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3214	3	607	9	N	552	507	1			206
*11	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3449	3	453	9	N	412	362	1			256

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
06	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	1964	3	337	9	N	306	178	1			307
07	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	1995	3	384	9	N	349	354	1			302
08	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2139	3	385	9	N	350	524	1			128
09	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2179	3	408	9	N	371	357	1			142
10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	2667	3	396	9	N	360	354	1			148
*11	3000	N	3881	-0-	881	881	3540	3	341	9	N	310	179	1			279

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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
06	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	5683	3	674	9	N	613	531	1			366
07	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5319	3	657	9	N	597	831	1			132
08	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	5470	3	661	9	N	601	510	1			223
09	6360	X	5116	-0-	-1244	-0-	4425	3	691	9	N	628	714	1			137
10	6572	X	4959	-0-	-1613	-0-	4264	3	695	9	N	632	536	1			233
11	6360	X	4349	-0-	-2011	-0-	3707	3	642	9	N	584	726	1			91

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
06	7590	X	5597	-0-	-1993	-0-	5197	3	400	9	N	364	360	1			209
07	7843	X	6288	-0-	-1555	-0-	5859	3	429	9	N	390	352	1			247
08	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	9756	3	549	9	N	499	527	1			219
09	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8069	3	482	9	N	438	358	1			299
10	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8421	3	515	9	N	468	525	1			242
*11	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8419	3	363	9	N	330	360	1			212

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
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	791	3	228	9	N	207	329	1			154
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	522	3	144	9	N	131	180	1			105
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	546	3	123	9	N	112					217
09	870	N	648	-0-	-222	-0-	537	3	111	9	N	101	176	1			142
10	651	N	522	-0-	-129	-0-	428	3	94	9	N	85					227
*11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	622	3	101	9	N	92	179	1			140

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
06	2010	N	1936	-0-	-74	-0-	1576	3	360	9	N	327	177	1			269
07	2077	N	1726	-0-	-351	-0-	1407	3	319	9	N	290	177	1			382
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1622	3	315	9	N	286	523	1			145
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1702	3	309	9	N	281	176	1			250
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	1787	3	308	9	N	280	360	1			170
*11	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2359	3	331	9	N	301	358	1			113

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
06	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	4557	3	1234	9	N	1122	1062	1			346
07	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	5001	3	1279	9	N	1163	1222	1			287
08	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	4354	3	1234	9	N	1122	887	1			522
09	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	3953	3	1185	9	N	1077	1233	1			366
10	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	3977	3	1196	9	N	1087	1211	1			242
*11	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	4481	3	1153	9	N	1048	888	1			402

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
06	1140	N	985	-0-	-155	-0-	180	3	805	9	N	732	523	1			404
07	1178	N	740	-0-	-438	-0-	17	3	723	9	N	657	850	1			211
08	837	N	808	-0-	-29	-0-	141	3	667	9	N	606	531	1			286
09	990	N	596	-0-	-394	-0-	69	3	527	9	N	479	534	1			231
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	73	3	778	9	N	707	709	1			229
11	780	N	745	-0-	-35	-0-	105	3	640	9	N	582	530	1			281

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
06	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	6582	3	494	9	N	449	353	1			259
07	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	6882	3	491	9	N	446	172	1			533
08	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6521	3	470	9	N	427	689	1			271
09	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6397	3	523	9	N	475	528	1			218
10	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6283	3	473	9	N	430	369	1			279
*11	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	6779	3	472	9	N	429	534	1			174

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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
06	1650	N	598	-0-	-1052	-0-	256	3	342	9	N	311	711	1			185
07	1798	N	816	-0-	-982	-0-	406	3	410	9	N	373	344	1			214
08	1705	N	1051	-0-	-654	-0-	652	3	399	9	N	363	358	1			219
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	743	3	399	9	N	363	353	1			229
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	794	3	385	9	N	350	353	1			226
*11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1320	3	395	9	N	359	499	1			86

TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240

06	5160	X	2960	-0-	-2200	-0-	2285	3	675	9	N	614	708	1			190
07	4805	X	2774	-0-	-2031	-0-	2095	3	679	9	N	617	528	1			279
08	4278	X	2928	-0-	-1350	-0-	2198	3	730	9	N	664	679	1			264
09	3060	X	2731	-0-	-329	-0-	2113	3	618	9	N	562	709	1			117
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3216	3	759	9	N	690	522	1			285
*11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	2864	3	732	9	N	665	726	1			224

STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710

06	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2290	3	337	9	N	306	355	1			97
07	2666	X	2406	-0-	-260	-0-	2069	3	337	9	N	306	177	1			226
08	2666	X	2423	-0-	-243	-0-	2098	3	325	9	N	295	353	1			168
09	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2279	3	325	9	N	295	367	1			96
10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	2754	3	338	9	N	307	182	1			221
*11	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3581	3	322	9	N	293	381	1			133

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260

06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1027	3	278	9	N	253	175	1			269
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1397	3	348	9	N	316	346	1			239
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1519	3	283	9	N	257	352	1			144
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1217	3	332	9	N	302	177	1			269
10	1736	N	1525	-0-	-211	-0-	1211	3	314	9	N	285	358	1			196
*11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1482	3	318	9	N	289	353	1			132

CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933

06	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	7031	3	1133	9	N	1030	1055	1			269
07	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	7006	3	1263	9	N	1148	881	1			536
08	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	7050	3	1037	9	N	943	1208	1			271
09	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	7632	3	1141	9	N	1037	1074	1			234
10	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	7275	3	1118	9	N	1016	1042	1			208
*11	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	7885	3	1071	9	N	974	1075	1			107

ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600

06	4740	X	4731	-0-	-9	-0-	4134	3	597	9	N	543	530	1			149
07	4898	X	4432	-0-	-466	-0-	3803	3	629	9	N	572	542	1			179
08	4898	X	3439	-0-	-1459	-0-	2841	3	598	9	N	544	528	1			195
09	4740	X	3344	-0-	-1396	-0-	2749	3	595	9	N	541	534	1			202
10	4898	X	3433	-0-	-1465	-0-	2815	3	618	9	N	562	523	1			241
11	4740	X	3401	-0-	-1339	-0-	2825	3	576	9	N	524	533	1			232

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119

06	13380	X	12352	-0-	-1028	-0-	11613	3	739	9	N	672	709	1			211
07	13826	X	12888	-0-	-938	-0-	12106	3	782	9	N	711	524	1			398
08	13826	X	12345	-0-	-1481	-0-	11597	3	748	9	N	680	869	1			209
09	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	11108	3	723	9	N	657	702	1			164
10	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	11480	3	689	9	N	626	526	1			264
*11	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	12774	3	671	9	N	610	728	1			146

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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
06	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6419	3	453	9	N	412	366	1			279
07	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	6595	3	429	9	N	390	333	1			336
08	6913	X	6845	-0-	-68	-0-	6412	3	433	9	N	394	532	1			198
09	6990	X	6767	-0-	-223	-0-	6368	3	399	9	N	363	365	1			196
10	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	6807	3	449	9	N	408	358	1			246
*11	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7034	3	400	9	N	364	356	1			254

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
06	11550	X	10808	-0-	-742	-0-	10026	3	782	9	N	711	701	1			344
07	11935	X	11195	-0-	-740	-0-	10384	3	811	9	N	737	537	1			544
08	11935	X	9886	-0-	-2049	-0-	9080	3	806	9	N	733	1056	1			221
09	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	9590	3	788	9	N	716	718	1			219
10	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	8764	3	809	9	N	735	673	1			281
*11	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	9510	3	761	9	N	692	726	1			247

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
06	17245	X	17245	-0-	-0-	-0-	16273	3	972	9	N	884	710	1			375
07	17792	X	17792	-0-	-0-	-0-	16781	3	1011	9	N	919	850	1			444
08	16771	X	16479	-0-	-292	-0-	15532	3	947	9	N	861	1007	1			298
09	15572	X	15572	-0-	-0-	-0-	14593	3	979	9	N	890	1064	1			124
10	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	15808	3	934	9	N	849	729	1			244
*11	17800	X	17800	-0-	-0-	-0-	16917	3	883	9	N	803	738	1			309

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
06	3150	X	2516	-0-	-634	-0-	2332	3	184	9	N	167	177	1			253
07	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3667	3	133	9	N	121	176	1			198
08	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5331	3	221	9	N	201	178	1			221
09	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4397	3	194	9	N	176	176	1			221
10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	3998	3	196	9	N	178	176	1			223
*11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3370	3	174	9	N	158	188	1			193

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
06	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	7934	3	242	9	N	220	175	1			130
07	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	7946	3	208	9	N	189					319
08	8153	X	7814	-0-	-339	-0-	7597	3	217	9	N	197	356	1			160
09	7950	X	7460	-0-	-490	-0-	7252	3	208	9	N	189	177	1			172
10	8215	X	7467	-0-	-748	-0-	7248	3	219	9	N	199	177	1			194
11	7950	X	7688	-0-	-262	-0-	7481	3	207	9	N	188	178	1			204

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
06	12930	X	12601	-0-	-329	-0-	11828	3	773	9	N	703	698	1			223
07	13361	X	12795	-0-	-566	-0-	12006	3	789	9	N	717	530	1			410
08	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	13355	3	763	9	N	694	881	1			223
09	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	12356	3	758	9	N	689	718	1			194
10	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	12461	3	788	9	N	716	719	1			191
*11	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	12738	3	705	9	N	641	539	1			293

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
06	2880	X	2613	-0-	-267	-0-	2578	3	35	9	N	32					176
07	2728	X	2713	-0-	-15	-0-	2660	3	53	9	N	48					224
08	2635	X	827	-0-	-1808	-0-	803	3	24	9	N	22					246
09	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4467	3	28	9	N	25	187	1			84
10	3100	N	3621	-0-	521	521	3585	3	36	9	N	33					117
*11	2826	N	2305	-0-	-521	-0-	2279	3	26	9	N	24					141

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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
06	38320	X	38320	-0-	-0-	-0-	35897	3	2423	9	N	2203	2141	1			259
07	37519	X	37519	-0-	-0-	-0-	35165	3	2354	9	N	2140	1960	1			439
08	35433	X	34679	-0-	-754	-0-	32428	3	2251	9	N	2046	2268	1			217
09	35010	X	33304	-0-	-1706	-0-	31123	3	2181	9	N	1983	1948	1			252
10	36177	X	33045	-0-	-3132	-0-	30856	3	2189	9	N	1990	1813	1			429
11	35010	X	35004	-0-	-6	-0-	32870	3	2134	9	N	1940	2192	1			177

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
06	4740	X	1814	-0-	-2926	-0-	1397	3	417	9	N	379	356	1			304
07	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2208	3	373	9	N	339	351	1			292
08	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6020	3	359	9	N	326	354	1			264
09	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6344	3	380	9	N	345	360	1			249
10	3100	N	6282	-0-	3182	3182	5891	3	391	9	N	355	350	1			254
*11	8491	X	5309	-0-	-3182	-0-	4949	3	360	9	N	327	357	1			224

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
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1446	3	33	9	N	30					107
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2263	3	54	9	N	49					156
08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2596	3	51	9	N	46					202
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2231	3	42	9	N	38	178	1			62
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2308	3	50	9	N	45					107
*11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2132	3	46	9	N	42					149

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	10970	3	519	9	N	472	463	1			156
07	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	10710	3	515	9	N	468	175	1			449
08	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	10798	3	510	9	N	464	707	1			206
09	11280	X	10072	-0-	-1208	-0-	9575	3	497	9	N	452	529	1			129
10	11656	X	9913	-0-	-1743	-0-	9411	3	502	9	N	456	336	1			249
11	11280	X	8003	-0-	-3277	-0-	7533	3	470	9	N	427	561	1			115

TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2040	N	850	-0-	-1190	-0-	452	3	398	9	N	362	359	1			233
07	1984	N	383	-0-	-1601	-0-	74	3	309	9	N	281	351	1			163
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1061	3	417	9	N	379	354	1			188
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1578	3	400	9	N	364	356	1			196
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1531	3	408	9	N	371	354	1			213
11	1440	N	1367	-0-	-73	-0-	971	3	396	9	N	360	357	1			216

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8800	3	185	9	N	168	187	1			110
07	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	9042	3	202	9	N	184					294
08	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8406	3	162	9	N	147	352	1			89
09	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	7950	3	184	9	N	167	177	1			79
10	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	7996	3	173	9	N	157					236
*11	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8428	3	195	9	N	177	179	1			234

EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2322	3	152	9	N	138	176	1			72
07	3100	N	4757	-0-	1657	1657	4577	3	180	9	N	164					236
08	3100	N	3355	-0-	255	1912	3211	3	144	9	N	131	176	1			191
09	3000	N	3318	-0-	318	2230	3186	3	132	9	N	120	177	1			134
10	7554	X	5324	-0-	-2230	-0-	5135	3	189	9	N	172	177	1			129
*11	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3167	3	153	9	N	139	176	1			92

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11580	X	11441	-0-	-139	-0-	11391	3	50	9	N	45					132
07	11966	X	11769	-0-	-197	-0-	11697	3	72	9	N	65					197
08	11966	X	11548	-0-	-418	-0-	11479	3	69	9	N	63	177	1			83
09	11190	X	10908	-0-	-282	-0-	10845	3	63	9	N	57					140
10	11563	X	11214	-0-	-349	-0-	11146	3	68	9	N	62					202
*11	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	12573	3	61	9	N	55	185	1			72

MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610

06	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	9548	3	1508	9	N	1371	1214	1			276
07	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	8941	3	1558	9	N	1416	1235	1			457
08	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	9473	3	1481	9	N	1346	1565	1			238
09	9300	X	8303	-0-	-997	-0-	6944	3	1359	9	N	1235	1254	1			219
10	9610	X	8385	-0-	-1225	-0-	6990	3	1395	9	N	1268	1243	1			244
*11	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	9047	3	1328	9	N	1207	1260	1			191

ETOCO, L.P. 255133
BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232064 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12696 - 17915

06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	86	2	110	9	N	100	189	1			80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					152
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	122	197	1			77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117					194
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	26	2	91	9	N	83	188	1			89
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052

06	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	7836	2	1734	9	N	1576	1658	1			220
07	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	7601	2	1912	9	N	1738	1701	1			257
08	11129	X	8862	-0-	-2267	-0-	7243	2	1619	9	N	1472	1529	1			200
09	10770	X	8659	-0-	-2111	-0-	7011	2	1648	9	N	1498	1519	1			179
10	10385	X	8325	-0-	-2060	-0-	6697	2	1628	9	N	1480	1485	1			174
11	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					N	NO RPT					174

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458

06	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	1566	2	576	9	N	524	576	1			85
07	2232	X	2057	-0-	-175	-0-	1527	2	530	9	N	482	375	1			192
08	2232	X	1678	-0-	-554	-0-	1165	2	513	9	N	466	544	1			114
09	2160	X	1682	-0-	-478	-0-	1176	2	506	9	N	460	374	1			200
*10	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2177	2	525	9	N	477	580	1			97
11	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					97

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910

06	3000	N	3172	-0-	172	172	2349	2	823	9	N	748	768	1			200
07	2984	X	2812	-0-	-172	-0-	1991	2	821	9	N	746	774	1			172
08	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	1911	2	1030	9	N	936	766	1			342
09	2790	X	2710	-0-	-80	-0-	2145	2	565	9	N	514	574	1			282
*10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2109	2	809	9	N	735	770	1			247
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					247

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
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
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	1544	2	561	9	N	510	392	1			369
07	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	1729	2	627	9	N	570	760	1			179
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	1640	2	558	9	N	507	380	1			306
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1510	2	531	9	N	483	582	1			207
*10	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	1668	2	552	9	N	502	390	1			319
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					319

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
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1056	2	602	9	N	547	565	1			234
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1323	2	355	9	N	323	387	1			170
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	898	2	444	9	N	404	364	1			210
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	983	2	442	9	N	402	382	1			230
*10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	887	2	521	9	N	474	570	1			134
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

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
06	2190	N	1791	-0-	-399	-0-	516	1	1170	2	N	95					242
							105	9									
07	2077	N	1866	-0-	-211	-0-	533	1	1239	2	N	85	177	1			150
							94	9									
08	2046	N	1810	-0-	-236	-0-	499	1	1221	2	N	82					232
							90	9									
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	516	1	1302	2	N	111	179	1			164
							122	9									
10	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	533	1	1140	2	N	77	179	1			62
							85	9									
11	1740	N	1428	-0-	-312	-0-	395	1	923	2	N	100					162
							110	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
06	17365	X	4360	-0-	-13005	-0-	400	1	3510	2	N	409	349	1			214
							450	9									
07	5301	X	5180	-0-	-121	-0-	470	1	4275	2	N	395	351	1	1	8	257
							435	9									
08	4836	X	4326	-0-	-510	-0-	483	1	3571	2	N	247	353	1			151
							272	9									
09	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	463	1	4125	2	N	246	177	1			220
							271	9									
10	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	533	1	6091	2	N	574	528	1			266
							631	9									
11	5010	X	4729	-0-	-281	-0-	464	1	3845	2	N	382	354	1			294
							420	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
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
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	300 113	1 9	2839	2	N	103	177	1	1	8	86
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	310 125	1 9	2873	2	N	114	1	8			199
08	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	310 100	1 9	2544	2	N	91	178	1	1	8	111
09	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	300 100	1 9	2539	2	N	91					202
10	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	310 120	1 9	2711	2	N	109					311
*11	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	300 113	1 9	2241	2	N	103	178	1			236

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1307	2	14	9	N	13					227
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1428	2	13	9	N	12	174	1			65
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					65
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					65
10	1426	N	781	-0-	-645	-0-	781	2			N	-0-					65
11	1380	N	765	-0-	-615	-0-	701	2	64	9	N	58					123

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
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

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					42
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					42
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1072	2	26	9	N	24	171	1			79
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1023	2	42	9	N	38	1	8			116
08	1209	N	1023	-0-	-186	-0-	983	2	40	9	N	36					152
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	916	2	43	9	N	39					191
10	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1001	2	40	9	N	36					227
*11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1046	2	32	9	N	29	176	1			80

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 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
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	784	2	50	9	N	45					130
07	589	N	383	-0-	-206	-0-	377	2	6	9	N	5	1	8			134
08	744	N	497	-0-	-247	-0-	485	2	12	9	N	11					145
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1232	2	70	9	N	64					209
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	635	2	20	9	N	18					227
*11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-	173	1			54

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	1895	1	720	2	N	20					160
							22	9									
07	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	744	1	2070	2	N	16	1	8			175
							18	9									
08	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	744	1	2023	2	N	20					195
							22	9									
09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	720	1	1739	2	N	25	176	1			44
							28	9									
10	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	744	1	1997	2	N	7					51
							8	9									
*11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	720	1	1614	2	N	24					75
							26	9									

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
06	1770	X	389	-0-	-1381	-0-	236	1	96	2	N	52					308
							57	9									
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	744	1	1481	2	N	382	527	1	2	8	161
							420	9									
08	3100	N	5057	-0-	1957	1957	744	1	3957	2	N	324	355	1	1	8	129
							356	9									
09	3000	N	6017	-0-	3017	4974	720	1	4983	2	N	285	178	1			236
							314	9									
10	3100	N	6291	-0-	3191	8165	744	1	5285	2	N	238	180	1			294
							262	9									
*11	19372	X	11207	-0-	-8165	-0-	720	1	10007	2	N	436	528	1			202
							480	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
06	5730	X	3332	-0-	-2398	-0-	720 131	1 9	2481	2	N	119	176	1			199
07	5921	X	3246	-0-	-2675	-0-	744 133	1 9	2369	2	N	121	177	1	1	8	142
08	5921	X	3254	-0-	-2667	-0-	744 118	1 9	2392	2	N	107	177	1			72
09	4080	X	3154	-0-	-926	-0-	720 74	1 9	2360	2	N	67					139
10	4216	X	3556	-0-	-660	-0-	744 110	1 9	2702	2	N	100					239
11	3330	X	3055	-0-	-275	-0-	720 106	1 9	2229	2	N	96	175	1			160

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					69
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					69
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

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
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	272	1	690	2	N	-0-					84
07	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					84
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					84
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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
06	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	900 94	1 9	6635	2	N	85					257
07	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	930 87	1 9	4659	2	N	79	170	1			166
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	930 72	1 9	2494	2	N	65					231
09	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	900 41	1 9	2989	2	N	37	178	1			90
10	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	930 45	1 9	2278	2	N	41					131
*11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	810 42	1 9	2310	2	N	38					169

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	900	1	1004	2	N	41	174	1			124
							45	9									
07	2542	N	2190	-0-	-352	-0-	1116	1	1011	2	N	57					181
							63	9									
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	1116	1	1282	2	N	138	177	1			142
							152	9									
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	1080	1	1188	2	N	52					194
							57	9									
10	3100	N	4077	-0-	977	977	1116	1	2917	2	N	40					234
							44	9									
*11	3000	N	3720	-0-	720	1697	1044	1	2626	2	N	45	173	1			106
							50	9									

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					161
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					161
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

06	2220	X	2071	-0-	-149	-0-	928	1	1114	2	N	26					115
							29	9									
07	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	960	1	1220	2	N	23	1	8			137
							25	9									
08	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	960	1	1229	2	N	39					176
							43	9									
09	2070	X	1661	-0-	-409	-0-	960	1	662	2	N	35					211
							39	9									
10	2201	N	1104	-0-	-1097	-0-	640	1	444	2	N	18					229
							20	9									
*11	2160	N	1399	-0-	-761	-0-	608	1	754	2	N	34	179	1			84
							37	9									

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	300	1	1069	2	N	57	172	1			106
							63	9									
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	310	1	1587	2	N	55	1	8			160
							61	9									
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	250	1	931	2	N	8					168
							9	9									
09	1440	N	1102	-0-	-338	-0-	150	1	952	2	N	-0-					168
10	1953	N	1119	-0-	-834	-0-	130	1	987	2	N	2					170
							2	9									
11	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	140	1	951	2	N	1					171
							1	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	900	1	4673	2	N	57	177	1			74
							63	9									
07	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	930	1	4170	2	N	57					131
							63	9									
08	5084	X	4618	-0-	-466	-0-	930	1	3627	2	N	55					186
							61	9									
09	5640	X	4123	-0-	-1517	-0-	870	1	3208	2	N	41					227
							45	9									
10	5828	X	2812	-0-	-3016	-0-	930	1	1865	2	N	15	174	1			68
							17	9									
11	5640	X	1310	-0-	-4330	-0-	900	1	409	2	N	1					69
							1	9									

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	X	1965	-0-	-1035	-0-	600	1	1264	2	N	92					207
							101	9									
07	3100	X	1159	-0-	-1941	-0-	744	1	331	2	N	76	174	1			109
							84	9									
08	2387	X	1444	-0-	-943	-0-	696	1	557	2	N	174	177	1			106
							191	9									
09	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	720	1	1408	2	N	95					201
							105	9									
10	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	744	1	1444	2	N	141	180	1			162
							155	9									
*11	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	720	1	1973	2	N	195	180	1			177
							215	9									

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	720	1	3429	2	N	169	176	1			144
							186	9									
07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	744	1	3206	2	N	167	176	1	1	8	134
							184	9									
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	744	1	2511	2	N	142	174	1			102
							156	9									
09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	720	1	2516	2	N	166	178	1			90
							183	9									
10	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	696	1	2492	2	N	179	174	1			95
							197	9									
*11	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	720	1	2682	2	N	162					257
							178	9									

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	N	-0-	80
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	630	N	539	-0-	-91	-0-	488	2	51	9	N	46					186
07	434	N	377	-0-	-57	-0-	355	2	22	9	N	20					206
08	496	N	412	-0-	-84	-0-	375	2	37	9	N	34	176	1			64
09	540	N	278	-0-	-262	-0-	242	2	36	9	N	33					97
10	372	N	177	-0-	-195	-0-	155	2	22	9	N	20					117
11	390	N	181	-0-	-209	-0-	156	2	25	9	N	23					140

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

06	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	672	1	1400	2	N	37					104
							41	9									
07	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	552	1	943	2	N	24	1	8			127
							26	9									
08	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	744	1	849	2	N	2					129
							2	9									
09	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	720	1	1314	2	N	35					164
							39	9									
10	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	720	1	1320	2	N	38					202
							42	9									
*11	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	720	1	1961	2	N	36	179	1			59
							40	9									

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	720	1	2323	2	N	113					242
							124	9									
07	2883	X	2318	-0-	-565	-0-	744	1	1455	2	N	108	176	1			174
							119	9									
08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	744	1	2579	2	N	118	175	1			117
							130	9									
09	2790	X	2710	-0-	-80	-0-	720	1	1872	2	N	107					224
							118	9									
10	2883	X	2240	-0-	-643	-0-	744	1	1389	2	N	97	180	1			141
							107	9									
11	2790	X	2162	-0-	-628	-0-	720	1	1332	2	N	100					241
							110	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					55
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					55
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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
06	2430	X	1563	-0-	-867	-0-	720 29	1 9	814	2	N	26					108
07	2511	X	2250	-0-	-261	-0-	744 29	1 9	1477	2	N	26	1	8			133
08	2511	X	2282	-0-	-229	-0-	744 28	1 9	1510	2	N	25					158
09	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	720 30	1 9	2014	2	N	27					185
10	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	744 13	1 9	1826	2	N	12					197
*11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	720 29	1 9	2359	2	N	26					223

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
06	2760	X	1059	-0-	-1701	-0-	648 129	1 9	282	2	N	117	177	1			132
07	2852	X	1528	-0-	-1324	-0-	744 165	1 9	619	2	N	150	175	1	1	8	106
08	2852	X	1161	-0-	-1691	-0-	744 153	1 9	264	2	N	139	1	8			244
09	1380	X	1037	-0-	-343	-0-	720 141	1 9	176	2	N	128	180	1			192
10	1519	X	584	-0-	-935	-0-	528	1	56	9	N	51					243
11	1110	N	805	-0-	-305	-0-	672	1	133	9	N	121	178	1			186

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
06	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	600 78	1 9	3452	2	N	71	1	8			184
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	600 95	1 9	3041	2	N	86	176	1	2	8	92
08	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	620 98	1 9	3469	2	N	89	1	8			180
09	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	600 114	1 9	4389	2	N	104	177	1			107
10	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	620 128	1 9	4266	2	N	116	179	1			44
*11	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	600 114	1 9	3260	2	N	104	2	8			146

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	288	1	609	2	N	41	170	1			27
							45	9									
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	336	1	411	2	N	55					82
							61	9									
08	589	N	582	-0-	-7	-0-	168	1	364	2	N	45					127
							50	9									
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	360	1	859	2	N	74					201
							81	9									
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	312	1	476	2	N	35	171	1			65
							39	9									
*11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	552	1	803	2	N	79					144
							87	9									

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
06	930	N	411	-0-	-519	-0-	264	1	104	2	N	39	1	8			202
							43	9									
07	806	N	581	-0-	-225	-0-	432	1	110	2	N	35					237
							39	9									
08	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	600	1	856	2	N	61	172	1			126
							67	9									
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	504	1	43	2	N	51					177
							56	9									
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	600	1	43	9	N	39					216
11	1470	N	795	-0-	-675	-0-	648	1	94	2	N	48					264
							53	9									

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
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
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					146
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					146
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

M O																	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	696 279	1 9	2883	2	N	254	352	1			125
07	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	744 292	1 9	3057	2	N	265	174	1			216
08	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	744 649	1 9	6016	2	N	590	531	1			275
09	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	720 1024	1 9	10212	2	N	931	1060	1			146
10	16989	X	16989	-0-	-0-	-0-	744 1367	1 9	14878	2	N	1243	1247	1			142
*11	17992	X	17992	-0-	-0-	-0-	720 1187	1 9	16085	2	N	1079	1069	1			152

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
06	8430	X	5027	-0-	-3403	-0-	420 261	1 9	4346	2	N	237	176	1	1	8	222
07	8711	X	5259	-0-	-3452	-0-	434 252	1 9	4573	2	N	229	354	1			97
08	5766	X	5463	-0-	-303	-0-	434 251	1 9	4778	2	N	228	175	1			150
09	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	420 262	1 9	4953	2	N	238	178	1			210
10	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	434 243	1 9	5007	2	N	221	180	1			251
*11	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	420 309	1 9	5281	2	N	281					532

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
06	2940	X	2295	-0-	-645	-0-	870 35	1 9	1390	2	N	32					204
07	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	899 32	1 9	2349	2	N	29	177	1	1	8	55
08	3038	X	715	-0-	-2323	-0-	696	1	19	9	N	17					72
09	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	667 84	1 9	4689	2	N	76					148
10	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	899 45	1 9	3208	2	N	41					189
*11	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	870 32	1 9	2085	2	N	29	179	1			39

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
06	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	900	1	4504	2	N	53	1	8			235
							58	9									
07	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	930	1	4068	2	N	58	177	1	1	8	115
							64	9									
08	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	930	1	4511	2	N	60					175
							66	9									
09	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	900	1	3989	2	N	48					223
							53	9									
10	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	930	1	3446	2	N	50	178	1			95
							55	9									
11	3810	X	3529	-0-	-281	-0-	900	1	2571	2	N	53					148
							58	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
06	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	300	1	1504	2	N	35	1	8			97
							39	9									
07	1767	X	982	-0-	-785	-0-	310	1	659	2	N	12	1	8			108
							13	9									
08	1767	X	1505	-0-	-262	-0-	160	1	1315	2	N	27					135
							30	9									
09	1710	X	614	-0-	-1096	-0-	170	1	442	2	N	2					137
							2	9									
10	1767	X	673	-0-	-1094	-0-	130	1	543	2	N	-0-					137
11	1470	N	1224	-0-	-246	-0-	100	1	1124	2	N	-0-					137

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
06	2220	N	2138	-0-	-82	-0-	150	1	1827	2	N	146	176	1	1	8	165
							161	9									
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	155	1	1737	2	N	151	176	1	1	8	139
							166	9									
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	155	1	1591	2	N	140	177	1			102
							154	9									
09	2130	N	1797	-0-	-333	-0-	150	1	1502	2	N	132	172	1			62
							145	9									
10	2046	N	1825	-0-	-221	-0-	155	1	1517	2	N	139					201
							153	9									
*11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	150	1	1587	2	N	123	177	1			147
							135	9									

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
06	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	1020	1	4546	2	N	164	169	1	5	8	156
							180	9									
07	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	1054	1	5653	2	N	127	177	1	4	8	102
							140	9									
08	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	952	1	2475	2	N	118	1	8			219
							130	9									
09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	476	1	2541	2	N	99	176	1			142
							109	9									
10	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	1054	1	4127	2	N	153	181	1			114
							168	9									
*11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	748	1	1916	2	N	87	2	8			199
							96	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
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

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322

06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					55
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					55
08	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					55
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	44	2	1	9	N	1					56
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					56
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	N	1					57

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

06	2670	X	2021	-0-	-649	-0-	1924	2	97	9	N	88	176	1			121
07	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1728	2	160	9	N	145	157	1			109
08	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1800	2	117	9	N	106					215
09	2010	N	1342	-0-	-668	-0-	1256	2	86	9	N	78	166	1			127
10	1891	N	1443	-0-	-448	-0-	1402	2	41	9	N	37					164
11	1860	N	1343	-0-	-517	-0-	1276	2	67	9	N	61					225

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233

06	8370	X	5678	-0-	-2692	-0-	720	1	4826	2	N	120	179	1	1	8	106
							132	9									
07	8649	X	4204	-0-	-4445	-0-	696	1	3403	2	N	95					201
							105	9									
08	6882	X	2990	-0-	-3892	-0-	672	1	2251	2	N	61	173	1			89
							67	9									
09	5820	X	2446	-0-	-3374	-0-	672	1	1716	2	N	53					142
							58	9									
10	6014	X	3912	-0-	-2102	-0-	672	1	3120	2	N	109					251
							120	9									
11	5670	X	4272	-0-	-1398	-0-	720	1	3466	2	N	78	178	1			151
							86	9									

DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

06	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	720	1	7348	2	N	403	530	1	1	8	45
							443	9									
07	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	744	1	6309	2	N	361	346	1	1	8	59
							397	9									
08	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	744	1	6769	2	N	421	353	1			127
							463	9									
09	7680	X	6414	-0-	-1266	-0-	720	1	5263	2	N	392	355	1			164
							431	9									
10	7936	X	5819	-0-	-2117	-0-	744	1	4645	2	N	391	354	1			201
							430	9									
11	7680	X	1002	-0-	-6678	-0-	504	1	334	2	N	149	178	1			172
							164	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
06	1620	N	1360	-0-	-260	-0-	720	1	550	2	N	82	177	1	1	8	161
							90	9									
07	3100	N	3128	-0-	28	28	744	1	2298	2	N	78	175	1			64
							86	9									
08	3100	N	3726	-0-	626	654	744	1	2891	2	N	83					147
							91	9									
09	1455	N	801	-0-	-654	-0-	720	1	81	9	N	74					221
10	2263	X	917	-0-	-1346	-0-	744	1	100	2	N	66	180	1			107
							73	9									
11	2190	X	1228	-0-	-962	-0-	720	1	409	2	N	90					197
							99	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
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

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
06	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	720	1	2905	2	N	114	176	1			184
							125	9									
07	2697	X	2528	-0-	-169	-0-	720	1	1683	2	N	114	177	1			121
							125	9									
08	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	720	1	3083	2	N	73					194
							80	9									
09	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	720	1	3324	2	N	87	180	1			101
							96	9									
10	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	744	1	1882	2	N	101					202
							111	9									
11	2610	X	1347	-0-	-1263	-0-	480	1	838	2	N	26					228
							29	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					55
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	720	1	1754	2	N	140	177	1			180
							154	9									
07	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	744	1	1371	2	N	146	177	1			149
							161	9									
08	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	744	1	3410	2	N	225	343	1			31
							248	9									
09	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	720	1	3786	2	N	216	177	1			70
							238	9									
10	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	744	1	4942	2	N	195	170	1			95
							215	9									
*11	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	720	1	4931	2	N	189	175	1			109
							208	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	780 211	1 9	6182	2	N	192	176	1	1	8	184
07	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	806 188	1 9	5314	2	N	171	175	1	1	8	179
08	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	806 193	1 9	5519	2	N	175	177	1			177
09	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	780 177	1 9	4805	2	N	161	174	1			164
10	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	806 182	1 9	4624	2	N	165	178	1			151
*11	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	780 144	1 9	4417	2	N	131	176	1			106

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6690	X	4630	-0-	-2060	-0-	900 129	1 9	3601	2	N	117	1	8			186
07	6913	X	6440	-0-	-473	-0-	930 144	1 9	5366	2	N	131	177	1	1	8	139
08	6913	X	5949	-0-	-964	-0-	930 150	1 9	4869	2	N	136	176	1			99
09	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	900 145	1 9	4400	2	N	132	177	1			54
10	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	930 149	1 9	4295	2	N	135					189
*11	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	870 144	1 9	6002	2	N	131	176	1			144

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	720 113	1 9	3294	2	N	103					185
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	744 121	1 9	3167	2	N	110	176	1			119
08	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	744 117	1 9	3477	2	N	106					225
09	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	720 110	1 9	3506	2	N	100	178	1			147
10	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	744 153	1 9	2527	2	N	139	177	1			109
*11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	720 156	1 9	3175	2	N	142					251

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 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
06	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	900 95	1 9	1571	2	N	86	1	8			197
07	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	930 106	1 9	1625	2	N	96	170	1	1	8	122
08	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	930 87	1 9	1192	2	N	79					201
09	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	900 75	1 9	1467	2	N	68	177	1			92
10	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	930 87	1 9	1837	2	N	79					171
*11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	900 78	1 9	1308	2	N	71	180	1			62

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3090	2	156	9	N	142	194	1			218
07	3286	X	2393	-0-	-893	-0-	2232	2	161	9	N	146	191	1			173
08	3875	X	2334	-0-	-1541	-0-	2190	2	144	9	N	131	200	1			104
09	3750	X	2552	-0-	-1198	-0-	2374	2	178	9	N	162	175	1			91
10	3875	X	2151	-0-	-1724	-0-	1980	2	171	9	N	155					246
11	3240	X	2102	-0-	-1138	-0-	1924	2	178	9	N	162	185	1			223

CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 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
06	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	300	1	2335	2	N	213	177	1	1	8	195
							234	9									
07	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	310	1	1956	2	N	205	180	1	1	8	219
							226	9									
08	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	310	1	1462	2	N	182	177	1			224
							200	9									
09	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	300	1	1559	2	N	197	179	1			242
							217	9									
10	1798	X	1796	-0-	-2	-0-	310	1	1286	2	N	182	345	1			79
							200	9									
11	1740	X	1585	-0-	-155	-0-	300	1	1116	2	N	154	178	1			55
							169	9									

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3260	2	210	9	N	191	351	1			390
07	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	2860	2	220	9	N	200	351	1			239
08	3069	X	2787	-0-	-282	-0-	2557	2	230	9	N	209					448
09	2970	X	1970	-0-	-1000	-0-	1812	2	158	9	N	144	352	1			240
10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3142	2	268	9	N	244	179	1			305
11	2970	X	2693	-0-	-277	-0-	2498	2	195	9	N	177	179	1			303

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
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1187	2	73	9	N	66	177	1			131
07	992	N	325	-0-	-667	-0-	307	2	18	9	N	16					147
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1268	2	66	9	N	60					207
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1133	2	54	9	N	49					256
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	986	2	63	9	N	57					313
11	960	N	905	-0-	-55	-0-	838	2	67	9	N	61	175	1			199

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
06	2580	X	2048	-0-	-532	-0-	1844	2	204	9	N	185	196	1			230
07	2511	X	2131	-0-	-380	-0-	1935	2	196	9	N	178	198	1			210
08	2511	X	2051	-0-	-460	-0-	1843	2	208	9	N	189	192	1			207
09	2430	X	2029	-0-	-401	-0-	1830	2	199	9	N	181	190	1			198
10	2139	N	2018	-0-	-121	-0-	1794	2	224	9	N	204	192	1			210
11	1980	N	1823	-0-	-157	-0-	1636	2	187	9	N	170					380

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
06	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8086	2	579	9	N	526	703	1			236
07	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9022	2	626	9	N	569	527	1			278
08	8091	X	6659	-0-	-1432	-0-	6083	2	576	9	N	524	528	1			274
09	6780	X	6376	-0-	-404	-0-	5797	2	579	9	N	526	354	1			446
10	7006	X	6528	-0-	-478	-0-	5945	2	583	9	N	530	702	1			274
11	6780	X	6508	-0-	-272	-0-	5937	2	571	9	N	519	526	1			267

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	274	2	13	9	N	12					110
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	290	2	11	9	N	10					120
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	256	2	17	9	N	15					135
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	246	2	13	9	N	12					147
10	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					147
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					147

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
06	7740	X	7430	-0-	-310	-0-	720 274	1 9	6436	2	N	249	346	1	1	8	84
07	7998	X	7657	-0-	-341	-0-	744 299	1 9	6614	2	N	272	174	1	1	8	181
08	7998	X	7484	-0-	-514	-0-	744 275	1 9	6465	2	N	250	352	1			79
09	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	720 295	1 9	6332	2	N	268	178	1			169
10	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	744 293	1 9	6438	2	N	266	178	1			257
*11	6720	X	6349	-0-	-371	-0-	720 277	1 9	5352	2	N	252	360	1			149

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
06	2550	X	2454	-0-	-96	-0-	840 160	1 9	1454	2	N	145	176	1			204
07	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	868 134	1 9	1654	2	N	122	176	1			150
08	2635	X	2001	-0-	-634	-0-	868 136	1 9	997	2	N	124	168	1			106
09	2550	X	2188	-0-	-362	-0-	840 134	1 9	1214	2	N	122					228
10	2635	X	2550	-0-	-85	-0-	868 151	1 9	1531	2	N	137	177	1			188
*11	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	840 123	1 9	1489	2	N	112	172	1			128

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
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	147	1	3	7	107
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					107
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 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
06	6630	X	5023	-0-	-1607	-0-	900 243	1 9	3880	2	N	221	349	1	1	8	103
07	6851	X	5123	-0-	-1728	-0-	930 263	1 9	3930	2	N	239	176	1	1	8	165
08	6851	X	4893	-0-	-1958	-0-	930 257	1 9	3706	2	N	234	177	1			222
09	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	900 234	1 9	3447	2	N	213	178	1			257
10	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	930 231	1 9	3953	2	N	210	172	1			295
*11	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	840 208	1 9	3622	2	N	189	362	1			122

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					138
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					138
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	795	-0-	795	795	773	2	22	9	N	20					49
09	14B2	EXT	7758	-0-	7758	8553	7606	2	152	9	N	138					187
10	14B2	EXT	12104	-0-	12104	20657	11968	2	136	9	N	124	190	1			121
11	14B2	EXT	7267	-0-	7267	27924	7110	2	157	9	N	143	191	1			73

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

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

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
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					219
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	55	3	37	9	N	34	180	1			73
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	60	3	12	9	N	11					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					84
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					84

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					112
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	3	2	9	N	2					114
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					114
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					114
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					114
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					210
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	3	2	9	N	2					212
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					212
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

CHAMPION INT'L. UNIT A-1142 WELL #: 1 RRCID -> 151954 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11283 - 16300

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					184
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					185
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					185
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					185
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

06	2700	X	1532	-0-	-1168	-0-	576	1	799	3	N	143	178	1			200
							157	9									
07	2077	X	1988	-0-	-89	-0-	576	1	1241	3	N	155	180	1			175
							171	9									
08	2077	X	2005	-0-	-72	-0-	576	1	1265	3	N	149	180	1			144
							164	9									
09	2010	X	1884	-0-	-126	-0-	576	1	1195	3	N	103					247
							113	9									
10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	576	1	1297	3	N	165	179	1			233
							182	9									
11	1950	N	1887	-0-	-63	-0-	576	1	1167	3	N	131	189	1			175
							144	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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. (I) GAS 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	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	576 150	1 9	2913	3	N	136	174	1			99
07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	576 77	1 9	2803	3	N	70					169
08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	576 91	1 9	3109	3	N	83					252
09	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	576 80	1 9	3266	3	N	73	178	1			147
10	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	576 63	1 9	3246	3	N	57	1	8			203
*11	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	576 139	1 9	3348	3	N	126	179	1			150

CHAMPION INT'L. UNIT A-608 WELL #: 1 RRCID -> 157658 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11656 - 16057

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130

06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					43
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					43
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					43
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					43

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

06	1590	N	1267	-0-	-323	-0-	1225	3	42	9	N	38					207
07	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1346	3	42	9	N	38					245
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1141	3	42	9	N	38					283
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1417	3	52	9	N	47	177	1			153
10	1395	N	959	-0-	-436	-0-	902	3	57	9	N	52	3	8			202
*11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1117	3	36	9	N	33					235

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	3	2	9	N	2	165	1			54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					54
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					54

GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820

06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					189
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					189
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					189
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					189
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					189

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

06	930	N	287	-0-	-643	-0-	287	3			N	-0-					57
07	682	N	517	-0-	-165	-0-	492	3	25	9	N	23					80
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	527	N	115	-0-	-412	-0-	115	3			N	-0-					80
*11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					80

KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4369						N	NO RPT					81
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4369						N	NO RPT					81
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369						N	NO RPT					81

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
BSMC MERRITT WELL #: 1R RRCID -> 229268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 13888 PERF.13803 - 13828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	8850	X	7422	-0-	-1428	-0-	7422	3			N	-0-					-0-
07	9145	X	7385	-0-	-1760	-0-	7385	3			N	-0-					-0-
08	9145	X	6688	-0-	-2457	-0-	6688	3			N	-0-					-0-
09	8850	X	6576	-0-	-2274	-0-	6576	3			N	-0-					-0-
10	9145	X	5760	-0-	-3385	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
11	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2015 - PLUGGED 10/30/15

BRYANS MILL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182871 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 10405 PERF.10294 - 10351

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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 WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	5			N	-0-					-0-
07	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5531	5	58	9	N	53	53	1			-0-
08	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5595	5	59	9	N	54	54	1			-0-
09	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4742	5	51	9	N	46	46	1			-0-
*10	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2856	5	35	9	N	32	32	1			-0-
11	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-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
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-	146	1			-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/15

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
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/15

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
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					153
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					153
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					153
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					153
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	25	3	1	9	N	1					154
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					154

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
06	17760	X	15470	-0-	-2290	-0-	15191	3	279	9	N	254	172	1			282
07	17701	X	16103	-0-	-1598	-0-	15819	3	284	9	N	258	373	1			167
08	19605	X	19605	-0-	-0-	-0-	19390	3	215	9	N	195	187	1			175
09	20186	X	20186	-0-	-0-	-0-	19838	3	348	9	N	316	178	1	1	8	312
10	16709	X	15219	-0-	-1490	-0-	14966	3	253	9	N	230	353	1			189
11	18780	X	10558	-0-	-8222	-0-	10337	3	221	9	N	201	186	1			204

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

06	43230	X	30930	-0-	-12300	-0-	30599	2	331	9	N	301	180	1			346
07	43586	X	29551	-0-	-14035	-0-	29267	3	284	9	N	258	340	1			264
08	43586	X	42631	-0-	-955	-0-	42148	3	483	9	N	439	352	1			351
09	42683	X	42683	-0-	-0-	-0-	42212	3	471	9	N	428	534	1			245
10	41084	X	41084	-0-	-0-	-0-	40647	3	437	9	N	397	356	1			286
11	41250	X	25822	-0-	-15428	-0-	25529	3	293	9	N	266	360	1			192

CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MCCANTS WELL #: 1 RRCID -> 256666 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11480 - 11484

06	180	N	155	-0-	-25	-0-	16	1	139	2	N	-0-					17
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	33	1	170	2	N	-0-					17
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	1	1	122	2	N	-0-					17
09	150	N	54	-0-	-96	-0-	2	1	52	2	N	-0-					17
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	2	1	142	2	N	-0-					17
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					17

BUSH WELL #: 1 RRCID -> 257092 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11762 - 11768

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2015 - PLUGGED 11/24/15

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP WORTH (JAMES LIME) //CONT.// 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC //CONT.// 169728
COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	6	1			6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			4
08	T. A.		260	-0-	260	260	107	3	153	9	Y	139	104	1			39
09	T. A.		147	-0-	147	407	60	3	87	9	Y	79	86	1			32
*10	608		201	-0-	-407	-0-	62	3	139	9	Y	126	104	1			54
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	1833	3	583	9	Y	530	529	1			236
07	3100	N	18781	-0-	15681	15681	18227	3	554	9	Y	504	539	1			201
08	3100	N	2256	-0-	-844	14837	1722	3	534	9	Y	485	550	1			136
09	3000	N	2171	-0-	-829	14008	1656	3	515	9	Y	468	414	1			190
10	2263		2130	-0-	-133	13875	1656	3	474	9	Y	431	438	1			183
11	2190		NO RPT	-0-	-2190	11685					Y	NO RPT					183

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 03/21/2015 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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2015 - PLUGGED 11/10/15

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 277556 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 1897 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-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
06	14B2	EXT	89	-0-	89	171	89	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	98	-0-	98	269	98	3			N	-0-					-0-
08	343	X	74	-0-	-269	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	1110	N	628	-0-	-482	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
08	1085	N	997	-0-	-88	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
11	960	N	911	-0-	-49	-0-	911	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
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	527	N	412	-0-	-115	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	510	N	406	-0-	-104	-0-	406	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
06	1380	N	854	-0-	-526	-0-	854	3			N	-0-					-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1312	-0-	-176	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
09	840	N	538	-0-	-302	-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1085	-0-	-217	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	1199	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
06	690	N	10	-0-	-680	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-					-0-
08	744	N	603	-0-	-141	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	682	N	384	-0-	-298	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	570	N	327	-0-	-243	-0-	327	3			N	-0-					-0-

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
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1194	-0-	-573	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
*11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	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
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					41
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					41
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					41
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					41
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					41
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					41

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					110
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					110
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					110
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					110
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					110
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 28 WELL #: 6 C RRCID -> 135383 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	3			N	-0-					-0-
07	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	7264	-0-	-114	-0-	7264	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	5816	-0-	-1324	-0-	5816	3			N	-0-					-0-
10	7192	X	4100	-0-	-3092	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
11	7020	X	4529	-0-	-2491	-0-	4529	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) //CONT.// 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	630	X	630	-0-	-0-	-0-	19	1	457	3	Y	140	131	0	10	1	24
							154	9									
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	17	1	434	3	Y	146	146	0			24
							161	9									
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	19	1	463	3	Y	131	131	1			24
							144	9									
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	22	1	511	3	Y	122	122	1			24
							134	9									
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	20	1	489	3	Y	124	124	1			24
							136	9									
*11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	21	1	531	3	Y	147	147	1			24
							162	9									

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

06	3000	N	2168	-0-	-832	8539	2150	2	18	9	N	16	193	1			45
07	3100	N	2738	-0-	-362	8177	2706	2	32	9	N	29					74
08	3100	N	2743	-0-	-357	7820	2713	2	30	9	N	27					101
09	3000	N	2636	-0-	-364	7456	2601	2	35	9	N	32					133
10	3100	N	2892	-0-	-208	7248	2853	2	39	9	N	35					168
*11	3000	N	2659	-0-	-341	6907	2569	2	90	9	N	82					250

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

06	2460	X	2210	-0-	-250	-0-	2188	2	22	9	N	20					71
07	2542	X	2470	-0-	-72	-0-	2438	2	32	9	N	29					100
08	2387	N	2379	-0-	-8	-0-	2346	2	33	9	N	30					130
09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2193	2	33	9	N	30					160
10	2480	N	2383	-0-	-97	-0-	2354	2	29	9	N	26					186
11	2310	N	2226	-0-	-84	-0-	2214	2	12	9	N	11	187	1			10

ANDERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 242887 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8597 - 9532

06	3000	N	4268	-0-	1268	1268	4254	2	14	9	N	13					95
07	2642	N	1374	-0-	-1268	-0-	1357	2	17	9	N	15					110
08	2294	N	1248	-0-	-1046	-0-	1231	2	17	9	N	15					125
09	2400	X	1059	-0-	-1341	-0-	1042	2	17	9	N	15					140
10	2480	X	1057	-0-	-1423	-0-	1042	2	15	9	N	14					154
11	2400	X	910	-0-	-1490	-0-	856	2	54	9	N	49					203

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
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
06	1500	N	1293	-0-	-207	-0-	1270	2	23	9	N	21					33
07	1271	N	956	-0-	-315	-0-	948	2	8	9	N	7					40
08	1581	N	835	-0-	-746	-0-	822	2	13	9	N	12					52
09	1290	N	1039	-0-	-251	-0-	208	1	831	3	N	-0-					52
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	321	1	1286	3	N	-0-					52
*11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	170	1	683	3	N	4					56
							4	9									

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898

06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	3					39
07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	232	1	4114	2	Y	-0-	35	1			-0-
08	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	378	1	2579	3	Y	1					1
							1	9									
09	2490	X	1935	-0-	-555	-0-	248	1	1686	3	Y	1					2
							1	9									
*10	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	508	1	3468	3	Y	1					3
							1	9									
*11	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	392	1	2657	3	Y	47					50
							52	9									

CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861

06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	3					53
07	2852	X	534	-0-	-2318	-0-	28	1	506	2	Y	-0-					45
08	1643	N	324	-0-	-1319	-0-	41	1	283	3	Y	-0-					45
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	220	3	Y	64					109
							70	9									
*10	527	N	485	-0-	-42	-0-	63	1	422	3	Y	-0-					109
*11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	248	1	1685	3	Y	-0-					109

RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886

06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	3					29
07	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	108	1	1918	2	Y	-0-	26	1			1
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	271	1	1844	3	Y	-0-					1
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	208	1	1422	3	Y	1					2
							1	9									
*10	2015	N	1584	-0-	-431	-0-	202	1	1381	3	Y	1					3
							1	9									
11	2220	N	1294	-0-	-926	-0-	159	1	1083	3	Y	47					50
							52	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
06	9870	X	9168	-0-	-702	-0-	8971	2	197	9	N	179	184	1			201
07	10075	X	9552	-0-	-523	-0-	9406	2	146	9	N	133	184	1			150
08	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	9353	2	143	9	N	130	175	1			105
09	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	1806	1	7350	3	N	124	179	1			50
							136	9									
10	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	1852	1	7466	3	N	131					181
							144	9									
11	9120	X	8974	-0-	-146	-0-	1735	1	7119	3	N	109	182	1			108
							120	9									

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
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	3					22
07	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	259	1	4607	2	Y	-0-					19
08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	457	1	3115	3	Y	7					26
							8	9									
09	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	316	1	2143	3	Y	4					30
							4	9									
*10	2170	X	2061	-0-	-109	-0-	265	1	1796	3	Y	-0-					30
11	2100	X	1446	-0-	-654	-0-	186	1	1260	3	Y	-0-					30

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
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	2					8
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	100	1	1771	2	Y	-0-	7	1			1
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	200	1	1358	3	Y	-0-					1
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	187	1	1265	3	Y	-0-					1
*10	1581	N	1285	-0-	-296	-0-	165	1	1119	3	Y	1					2
							1	9									
11	1530	N	1439	-0-	-91	-0-	176	1	1211	3	Y	47					49
							52	9									

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
06	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					47
07	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		5011	-0-	5011	5011	5011	1			N	-0-					-0-
09	T. A.		4942	-0-	4942	9953	776	1	4146	3	N	18					18
							20	9									
10	T. A.		5184	-0-	5184	15137	803	1	4304	3	N	70	70	1			18
							77	9									
*11	20037	X	4900	-0-	-15137	-0-	757	1	4143	3	N	-0-					18

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
06	5250	X	4278	-0-	-972	-0-	4173	2	105	9	N	95					157
07	4898	X	4461	-0-	-437	-0-	4433	2	28	9	N	25					182
08	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4769	2	3	9	N	3					185
09	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	914	1	3691	3	N	1					186
							1	9									
10	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	943	1	3836	3	N	18					204
							20	9									
*11	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	897	1	3743	3	N	38	180	1			62
							42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
06	7200	X	5268	-0-	-1932	-0-	5268	2			N	-0-					47
07	6913	X	6141	-0-	-772	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
08	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	1			N	-0-					-0-
09	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	900	1	4816	3	N	22					22
							24	9									
10	6138	X	5859	-0-	-279	-0-	910	1	4861	3	N	80	80	1			22
							88	9									
11	6120	X	5304	-0-	-816	-0-	817	1	4487	3	N	-0-					22

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044

06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1712	-0-	-298	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2111	-0-	-307	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
*11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

06	4560	X	231	-0-	-4329	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	824	-0-	-3888	-0-	824	3			N	-0-					-0-
08	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	4196	-0-	-304	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	2590	-0-	-2990	-0-	2590	3			N	-0-					-0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	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
06	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	496	X	393	-0-	-103	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	465	N	250	-0-	-215	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	570	N	79	-0-	-491	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

06	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	936	-0-	-180	-0-	936	3			N	-0-					-0-
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
11	900	N	111	-0-	-789	-0-	111	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
10	775	N	686	-0-	-89	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
07	930	N	421	-0-	-509	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464

06	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

06	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-
09	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	620	N	367	-0-	-253	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	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
06	1620	N	1584	-0-	-36	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	710	-0-	-964	-0-	710	3			N	-0-					-0-
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1495	-0-	-5	-0-	1495	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

06	2130	N	795	-0-	-1335	-0-	795	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	822	-0-	-1379	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	709	-0-	-500	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	810	N	531	-0-	-279	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	837	N	446	-0-	-391	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	690	N	291	-0-	-399	-0-	291	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

06	390	N	290	-0-	-100	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	372	N	257	-0-	-115	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1303	-0-	-247	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1358	-0-	-142	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1386	-0-	-133	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
*11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

06	2070	N	2056	-0-	-14	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2013	-0-	-219	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1732	-0-	-407	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1809	-0-	-206	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1211	-0-	-469	-0-	1211	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
06	750	N	636	-0-	-114	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	673	-0-	-350	-0-	673	3			N	-0-					-0-
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3			N	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
10	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	3			N	-0-					-0-
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1109	-0-	-691	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	939	-0-	-735	-0-	939	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1374	-0-	-426	-0-	1374	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	718	-0-	-491	-0-	718	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	881	-0-	-229	-0-	881	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

06	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	976	-0-	-109	-0-	976	3			N	-0-					-0-
*11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478

06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
08	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
09	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
10	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
*11	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079862 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208

06	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
07	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
08	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
09	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2799	-0-	-208	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2506	-0-	-404	-0-	2506	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
*11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	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
06	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1190	-0-	-267	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	1326	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
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
*11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	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
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	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
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1440	-0-	-270	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1203	-0-	-471	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1536	-0-	-84	-0-	1536	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
06	3180	X	3101	-0-	-79	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3282	-0-	-4	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
08	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
09	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
10	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
*11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
09	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1469	-0-	-298	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
07	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
08	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	3			N	-0-					-0-
09	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
10	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
*11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
07	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	1470	-0-	-1878	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	1163	-0-	-2077	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	486	-0-	-1994	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	1890	X	423	-0-	-1467	-0-	423	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

06	1230	N	663	-0-	-567	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	522	-0-	-501	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

06	2100	N	1614	-0-	-486	-0-	1611	3	3	9	N	3	13	1			5
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2335	3	70	9	N	64	54	1			15
08	3100	N	3132	-0-	32	32	3109	3	23	9	N	21	19	1			17
09	2441	N	2409	-0-	-32	-0-	2377	3	32	9	N	29	30	1			16
10	2294	N	2174	-0-	-120	-0-	2141	3	33	9	N	30	36	1			10
11	2220	X	1677	-0-	-543	-0-	1663	3	14	9	N	13	18	1			5

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	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
06	1440	N	710	-0-	-730	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
08	1488	X	1082	-0-	-406	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
09	1080	X	718	-0-	-362	-0-	718	3			N	-0-					-0-
10	1333	X	452	-0-	-881	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*11	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
08	682	N	506	-0-	-176	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09	660	N	327	-0-	-333	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	682	N	311	-0-	-371	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

06	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2636	-0-	-61	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
09	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	1304	-0-	-1238	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2442	-0-	-108	-0-	2442	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

06	2190	N	2119	-0-	-71	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2105	-0-	-96	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	2027	-0-	-103	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1137	-0-	-971	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
*11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207

06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
*11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3239	-0-	139	139	3239	3			N	-0-					-0-
09	2092	N	1953	-0-	-139	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1333	-0-	-341	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
*11	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 3 RRCID -> 087576 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9056 - 9800

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

06	270	N	5	-0-	-265	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

06	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2730	3	46	9	Y	42	42	1			8
07	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2906	3	41	9	Y	37	37	1			8
08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2751	3	41	9	Y	37	37	1			8
09	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2698	3	42	9	Y	38	38	1			8
10	2511	N	1444	-0-	-1067	-0-	1412	3	32	9	Y	29	30	1			7
11	2430	N	506	-0-	-1924	-0-	470	3	36	9	Y	33	32	1			8

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

06	1950	N	1843	-0-	-107	-0-	1782	3	61	9	Y	55	50	1			13
07	2542	N	2360	-0-	-182	-0-	2246	3	114	9	Y	104	104	1			13
08	1333	N	1215	-0-	-118	-0-	1162	3	53	9	Y	48	51	1			10
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2196	3	57	9	Y	52	52	1			10
10	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	1710	3	51	9	Y	46	46	1			10
*11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1589	3	56	9	Y	51	51	1			10

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

06	570	N	54	-0-	-516	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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
06	660	N	618	-0-	-42	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
10	899	N	43	-0-	-856	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190

06	1530	N	1083	-0-	-447	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
07	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1561	-0-	-175	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1520	-0-	-160	-0-	1520	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
11	960	N	936	-0-	-24	-0-	936	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

06	3540	X	1830	-0-	-1710	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	1765	-0-	-1893	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	1356	-0-	-1031	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	1400	-0-	-910	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	1935	-0-	-452	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
*11	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

06	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
07	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
08	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
10	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
*11	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476

06	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	3			N	-0-					-0-
07	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	3			N	-0-					-0-
08	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					-0-
09	810	N	783	-0-	-27	-0-	783	3			N	-0-					-0-
10	806	N	478	-0-	-328	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660

06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
08	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1487	-0-	-156	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
*11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	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
06	840	N	759	-0-	-81	-0-	759	3			N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
08	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	3			N	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
10	806	N	504	-0-	-302	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 3 RRCID -> 098591 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570

06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	1655	-0-	-794	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
08	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
09	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2050	-0-	-554	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2498	-0-	-22	-0-	2498	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613

06	2880	X	2847	-0-	-33	-0-	2847	3			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2706	-0-	-332	-0-	2706	3			Y	-0-					-0-
08	2852	N	2833	-0-	-19	-0-	2833	3			Y	-0-					-0-
09	2820	N	2600	-0-	-220	-0-	2600	3			Y	-0-					-0-
10	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			Y	-0-					-0-
*11	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			Y	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098595 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8440 - 9127

06	1590	N	1457	-0-	-133	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1323	-0-	-147	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1352	-0-	-167	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1000	-0-	-440	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

06	1440	N	1342	-0-	-98	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
08	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
09	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
*11	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099228 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 9116

06	1710	X	1513	-0-	-197	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
07	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
08	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2495	-0-	-85	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
10	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	1803	-0-	-777	-0-	1803	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

06	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
07	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
08	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3505	-0-	-395	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	2915	-0-	-1115	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
*11	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	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
06	10601	X	5029	-0-	-5572	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
07	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
08	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
09	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
10	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
*11	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 3 RRCID -> 100003 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 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
06	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1181	-0-	-79	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	745	-0-	-650	-0-	745	3			N	-0-					-0-
*11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 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
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
07	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	4280	-0-	-1238	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	4155	-0-	-1185	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	2202	-0-	-3316	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
*11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 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
06	2730	X	1417	-0-	-1313	-0-	1400	3	17	9	Y	15	8	1			9
07	2821	X	2193	-0-	-628	-0-	2193	3			Y	-0-					9
08	3224	X	2007	-0-	-1217	-0-	1998	3	9	9	Y	8	10	1			7
09	3120	X	2153	-0-	-967	-0-	2143	3	10	9	Y	9	10	1			6
10	3224	X	2126	-0-	-1098	-0-	2113	3	13	9	Y	12	10	1			8
11	2130	X	1243	-0-	-887	-0-	1237	3	6	9	Y	5	9	1			4

CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 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
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 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
06	660	N	214	-0-	-446	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
08	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	568	-0-	-641	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	942	-0-	-408	-0-	942	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 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
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
07	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1836	-0-	-54	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1607	-0-	-346	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
*11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	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
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
*11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 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
06	3000	N	3075	-0-	75	75	3075	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3106	-0-	6	81	3106	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3139	-0-	39	120	3139	3			N	-0-					-0-
09	3048	X	2928	-0-	-120	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
10	1736	X	1718	-0-	-18	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
*11	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 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
06	870	N	756	-0-	-114	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	3			N	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
10	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	X	1005	-0-	-1125	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
07	2201	X	947	-0-	-1254	-0-	947	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2189	-0-	-477	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	1295	-0-	-1285	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2199	-0-	-467	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
11	2130	X	1623	-0-	-507	-0-	1623	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2587	-0-	-503	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2400	-0-	-762	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	1524	-0-	-1483	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	1729	-0-	-851	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2143	-0-	-523	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
*11	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
07	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
08	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2629	-0-	-371	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2610	-0-	-490	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2536	-0-	-464	-0-	2536	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 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
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
09	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	3			N	-0-					-0-
10	930	N	610	-0-	-320	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	900	N	878	-0-	-22	-0-	878	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	870	N	463	-0-	-407	-0-	443	3	20	9	Y	18	18	1			2
07	899	N	611	-0-	-288	-0-	592	3	19	9	Y	17	17	1			2
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1382	3	22	9	Y	20	18	1			4
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1256	3	20	9	Y	18	18	1			4
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	965	3	14	9	Y	13	13	1			4
*11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2234	3	29	9	Y	26	24	1			6

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
06	870	N	272	-0-	-598	-0-	271	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	465	N	97	-0-	-368	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-

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
06	3210	X	2993	-0-	-217	-0-	2965	3	28	9	Y	25	25	1			3
07	3317	X	2948	-0-	-369	-0-	2920	3	28	9	Y	25	25	1			3
08	3596	X	2986	-0-	-610	-0-	2956	3	30	9	Y	27	25	1			5
09	3480	X	2949	-0-	-531	-0-	2921	3	28	9	Y	25	25	1			5
10	3410	X	2731	-0-	-679	-0-	2710	3	21	9	Y	19	19	1			5
11	3000	X	2935	-0-	-65	-0-	2907	3	28	9	Y	25	24	1			6

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
06	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	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
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	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
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1181	-0-	-276	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1153	-0-	-521	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	708	-0-	-402	-0-	708	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
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1067	-0-	-73	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	904	-0-	-212	-0-	904	3			N	-0-					-0-
*11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104

06	390	X	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

06	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	1466	-0-	-84	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
*11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

06	4230	X	3799	-0-	-431	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3708	-0-	-260	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3880	-0-	-88	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
09	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3492	-0-	-445	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
*11	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	N	49	-0-	-974	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
09	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	3			N	-0-					-0-
10	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	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 #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	915	-0-	-45	-0-	915	3			N	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3177	-0-	177	177	3177	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804

06	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3515	-0-	-19	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3103	-0-	-431	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	2692	-0-	-728	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	1876	-0-	-1658	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3251	-0-	-169	-0-	3251	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

06	1530	N	849	-0-	-681	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1207	-0-	-405	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	974	-0-	-235	-0-	974	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1670	-0-	-130	-0-	1670	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597

06	3000	N	2878	-0-	-122	915	2878	3			N	-0-					-0-
07	2936	X	2021	-0-	-915	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3037	-0-	-1148	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	2515	-0-	-1535	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	3012	-0-	-57	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
*11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

06	2190	X	1724	-0-	-466	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	2259	-0-	-4	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
08	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	1213	-0-	-1050	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3570	-0-	570	570	3570	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	2114	-0-	-46	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2126	-0-	-13	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2134	-0-	-36	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1810	-0-	-290	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2053	-0-	-86	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
*11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 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
06	5580	X	4193	-0-	-1387	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	4949	-0-	-662	-0-	4949	3			N	-0-					-0-
08	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
09	1050	X	397	-0-	-653	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
*11	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 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
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	186	N	22	-0-	-164	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3360	X	2744	-0-	-616	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2783	-0-	-689	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	2811	-0-	-661	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2612	-0-	-118	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
*11	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-

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
06	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	879	-0-	-231	-0-	879	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	750	-0-	-397	-0-	750	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	908	-0-	-202	-0-	908	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
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09	720	N	551	-0-	-169	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	713	N	412	-0-	-301	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	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 #: 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

06	1800	X	1471	-0-	-329	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
07	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
08	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1523	-0-	-399	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
*11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1382	-0-	-137	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1304	-0-	-106	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1211	-0-	-215	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1199	-0-	-151	-0-	1199	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544

06	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	2649	-0-	-1009	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
08	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
09	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
10	1984	X	1238	-0-	-746	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
*11	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618

06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	682	N	195	-0-	-487	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 4 RRCID -> 131555 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8682 - 9812

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1230	N	967	-0-	-263	-0-	967	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	967	-0-	-180	-0-	967	3			N	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
10	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					-0-
11	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	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 #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 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
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	403	N	288	-0-	-115	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	390	N	247	-0-	-143	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600

06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
07	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3315	-0-	-529	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2522	-0-	-628	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	2024	-0-	-1820	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	2293	-0-	-1427	-0-	2293	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

06	2850	N	1430	-0-	-1420	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	1334	-0-	-1208	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1708	-0-	-307	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	982	-0-	-351	-0-	982	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	100	-0-	-1550	-0-	100	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 4 C RRCID -> 131753 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752

06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
08	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
09	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2253	-0-	-351	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
*11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 4 RRCID -> 131932 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667

06	3000	N	3827	-0-	827	827	3827	3			N	-0-					-0-
07	830	N	3	-0-	-827	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	54	-0-	-2286	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 5 RRCID -> 131933 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354

06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1234	-0-	-116	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	761	-0-	-634	-0-	761	3			N	-0-					-0-
*11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 5 RRCID -> 132034 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 9624

06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
07	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
08	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
10	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
*11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	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 #: 6 RRCID -> 132214 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 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
06	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
07	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
08	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1032	-0-	-890	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
*11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 6 RRCID -> 132221 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 9478

06	3510	X	3170	-0-	-340	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3589	-0-	-7	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
08	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
09	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	1705	-0-	-1891	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3107	-0-	-643	-0-	3107	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 4 RRCID -> 132425 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366

06	690	N	669	-0-	-21	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
08	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	3			N	-0-					-0-
09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
10	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
*11	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 5 RRCID -> 132437 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822

06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132438 COMPL. DATE 10/08/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493

06	2010	X	1856	-0-	-154	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
07	2077	X	1546	-0-	-531	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	1636	-0-	-906	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1224	-0-	-636	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1097	-0-	-453	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
*11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688

06	2520	X	2277	-0-	-243	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
07	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
08	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3263	-0-	263	263	3263	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2502	-0-	-412	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2719	-0-	-101	-0-	2719	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 6 RRCID -> 132440 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527

06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
07	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2190	-0-	-848	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2702	-0-	-358	-0-	2702	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 #: 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
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
*11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

06	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
08	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
*11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

06	1830	N	1327	-0-	-503	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1362	-0-	-529	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
08	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1067	-0-	-253	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	192	-0-	-1172	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	1428	-0-	-1182	-0-	1428	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1631	-0-	-322	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
*11	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790

06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	1826	-0-	-1057	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1569	-0-	-415	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1469	-0-	-451	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	540	-0-	-1289	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3283	-0-	283	283	3283	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

06	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
07	1922	X	1875	-0-	-47	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
08	1240	X	676	-0-	-564	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
10	1240	X	1031	-0-	-209	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
*11	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	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 #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 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
06	2760	X	2528	-0-	-232	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	1867	-0-	-985	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2834	-0-	-18	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	2120	-0-	-400	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1438	-0-	-422	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3120	-0-	120	120	3120	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	1088	-0-	-1454	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
09	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	1534	-0-	-884	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
*11	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
*11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
*11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 4 T RRCID -> 133478 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8512 - 9256

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	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 #: 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
06	4680	X	4600	-0-	-80	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4562	-0-	-212	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4262	-0-	-419	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4263	-0-	-267	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	4230	-0-	-451	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	4287	-0-	-243	-0-	4287	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

06	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
07	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2210	-0-	-828	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	1460	-0-	-1480	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	726	-0-	-2312	-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	2130	X	1750	-0-	-380	-0-	1750	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

06	1380	N	896	-0-	-484	-0-	896	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	2	-0-	-1424	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1500	-0-	-450	-0-	1500	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

06	3000	X	2305	-0-	-695	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2746	-0-	-354	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2164	-0-	-316	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	1971	-0-	-339	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	1479	-0-	-1001	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
*11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

06	1800	X	1392	-0-	-408	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	1393	-0-	-467	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1048	-0-	-471	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	772	-0-	-623	-0-	772	3			N	-0-					-0-
*11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

06	2310	N	2141	-0-	-169	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
07	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
08	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	1872	-0-	-701	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
*11	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

06	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
07	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1848	-0-	-136	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1132	-0-	-428	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1131	-0-	-669	-0-	1131	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 #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 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
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
07	868	N	433	-0-	-435	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
*11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 134443 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8735 - 9286

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

06	1080	N	582	-0-	-498	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	541	-0-	-575	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
*11	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

06	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
07	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
08	2170	X	1880	-0-	-290	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
09	1920	X	921	-0-	-999	-0-	921	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	724	-0-	-1663	-0-	724	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	2063	-0-	-247	-0-	2063	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
08	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3469	-0-	-41	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	2883	-0-	-744	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3190	-0-	-320	-0-	3190	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

06	780	N	598	-0-	-182	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
10	806	N	705	-0-	-101	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	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 #: 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
06	960	X	412	-0-	-548	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		2	-0-	2	2	2	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
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
*11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	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
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	558	N	154	-0-	-404	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	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
06	1530	X	898	-0-	-632	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	884	-0-	-511	-0-	884	3			N	-0-					-0-
08	1488	X	809	-0-	-679	-0-	809	3			N	-0-					-0-
09	1440	X	591	-0-	-849	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	1488	X	522	-0-	-966	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*11	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

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
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 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
06	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	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 #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 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
06	780	N	424	-0-	-356	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	465	N	202	-0-	-263	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

06	1590	X	255	-0-	-1335	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	1612	X	1152	-0-	-460	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	352	-0-	-795	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852

06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1131	3	19	9	Y	17	17	1			3
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1670	3	17	9	Y	15	15	1			3
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1002	3	21	9	Y	19	18	1			4
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1584	3	31	9	Y	28	26	1			6
10	930	N	81	-0-	-849	-0-	53	3	28	9	Y	25	25	1			6
*11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1451	3	28	9	Y	25	25	1			6

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

06	630	N	551	-0-	-79	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276

06	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678

06	1620	N	1606	-0-	-14	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1254	-0-	-451	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1423	-0-	-251	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1593	-0-	-27	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
*11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	2009	-0-	-61	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1632	-0-	-507	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
*11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	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 #: 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
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
08	992	N	876	-0-	-116	-0-	876	3			N	-0-					-0-
09	960	N	914	-0-	-46	-0-	914	3			N	-0-					-0-
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
*11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	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

06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09	540	N	404	-0-	-136	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	558	N	358	-0-	-200	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	540	N	311	-0-	-229	-0-	311	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

06	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	3			N	-0-					-0-
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
08	5983	X	4542	-0-	-1441	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
09	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	3			N	-0-					-0-
10	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	3			N	-0-					-0-
*11	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 5 RRCID -> 139609 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8486 - 9191

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

06	1860	N	406	-0-	-1454	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1988	-0-	-120	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	1683	-0-	-859	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1766	-0-	-218	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1578	-0-	-42	-0-	1578	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
*11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	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 #: 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
06	3030	X	2380	-0-	-650	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	3126	-0-	-5	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
08	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
09	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2001	-0-	-1130	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
*11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	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
06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	2375	-0-	-1345	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
08	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
09	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
10	1705	X	1693	-0-	-12	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
11	1650	X	1582	-0-	-68	-0-	1582	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
06	1530	N	1439	-0-	-91	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1472	-0-	-140	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1411	-0-	-29	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1281	-0-	-176	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	947	-0-	-463	-0-	947	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	3630	X	3471	-0-	-159	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3596	-0-	-124	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3580	-0-	-47	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3331	-0-	-179	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3560	-0-	-36	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3321	-0-	-159	-0-	3321	3			N	-0-					-0-

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
06	600	N	517	-0-	-83	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	482	-0-	-696	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	496	N	59	-0-	-437	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	480	N	10	-0-	-470	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	496	N	10	-0-	-486	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	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
06	1140	X	1115	-0-	-25	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
07	1581	X	1367	-0-	-214	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
08	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
09	1530	X	985	-0-	-545	-0-	985	3			N	-0-					-0-
10	1364	X	891	-0-	-473	-0-	891	3			N	-0-					-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-	995	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 #: 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
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	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
06	3420	X	3137	-0-	-283	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
07	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
09	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
*11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	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
06	1110	X	942	-0-	-168	-0-	942	3			N	-0-					-0-
07	1085	X	979	-0-	-106	-0-	979	3			N	-0-					-0-
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	926	-0-	-274	-0-	926	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
06	2070	N	2041	-0-	-29	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
08	2325	X	2096	-0-	-229	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
09	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
10	2294	X	2166	-0-	-128	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
*11	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	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
06	480	N	196	-0-	-284	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-

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
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	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
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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 #: 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
06	1950	N	1442	-0-	-508	-0-	1389	3	53	9	Y	48	48	1			9
07	1705	N	991	-0-	-714	-0-	944	3	47	9	Y	43	43	1			9
08	1581	N	667	-0-	-914	-0-	621	3	46	9	Y	42	42	1			9
09	1440	N	1425	-0-	-15	-0-	1411	3	14	9	Y	13	19	1			3
10	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			Y	-0-	3	1			-0-
*11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			Y	-0-					-0-

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
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
*11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	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
06	2640	X	2002	-0-	-638	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	2140	-0-	-247	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
08	1891	X	1661	-0-	-230	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
09	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
10	2139	X	1885	-0-	-254	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
*11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	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
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	217	N	43	-0-	-174	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	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
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
*11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-

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
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1830	N	1707	-0-	-123	-0-	1683	3	24	9	Y	22	16	1			14
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-					14
08	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	1729	3	14	9	Y	13	16	1			11
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1714	3	17	9	Y	15	16	1			10
10	1736	N	1625	-0-	-111	-0-	1606	3	19	9	Y	17	15	1			12
11	1680	N	1447	-0-	-233	-0-	1427	3	20	9	Y	18	16	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	1620	X	1082	-0-	-538	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
07	1333	X	856	-0-	-477	-0-	856	3			N	-0-					-0-
08	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1654	-0-	-146	-0-	1654	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856

06	4350	X	3402	-0-	-948	-0-	3390	3	12	9	Y	11	11	1			2
07	4495	X	3452	-0-	-1043	-0-	3441	3	11	9	Y	10	10	1			2
08	3968	X	3056	-0-	-912	-0-	3047	3	9	9	Y	8	8	1			2
09	3720	X	2417	-0-	-1303	-0-	2408	3	9	9	Y	8	8	1			2
10	3689	X	3389	-0-	-300	-0-	3381	3	8	9	Y	7	7	1			2
11	3390	X	3240	-0-	-150	-0-	3232	3	8	9	Y	7	7	1			2

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

06	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	3			N	-0-					-0-
07	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	3			N	-0-					-0-
08	7502	X	7480	-0-	-22	-0-	7480	3			N	-0-					-0-
09	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	3			N	-0-					-0-
10	7502	X	5976	-0-	-1526	-0-	5976	3			N	-0-					-0-
*11	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
09	690	N	619	-0-	-71	-0-	619	3			N	-0-					-0-
10	713	N	418	-0-	-295	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143046 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9020 - 9324

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			Y	-0-					-0-
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	1255	3	4	9	Y	4	3	1			1
09	1740	N	1040	-0-	-700	-0-	1027	3	13	9	Y	12	10	1			3
10	1798	N	739	-0-	-1059	-0-	727	3	12	9	Y	11	11	1			3
11	1230	N	699	-0-	-531	-0-	687	3	12	9	Y	11	11	1			3

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

06	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	2246	-0-	-203	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	1107	-0-	-1528	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	1470	-0-	-1080	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1849	-0-	-383	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
*11	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	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 #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 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
06	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
07	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
*11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470

06	450	N	228	-0-	-222	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	434	N	204	-0-	-230	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	622	-0-	-432	-0-	622	3			N	-0-					-0-
*11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

06	3000	N	4021	-0-	1021	1021	4021	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3105	-0-	5	1026	3105	3			Y	-0-					-0-
08	2904	N	1878	-0-	-1026	-0-	1878	3			Y	-0-					-0-
09	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
10	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
*11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			Y	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
09	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
*11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

06	2190	X	2159	-0-	-31	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	2131	-0-	-132	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
09	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1989	-0-	-150	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
*11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

06	300	N	72	-0-	-228	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	279	N	73	-0-	-206	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	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 #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
07	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
08	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2771	-0-	-19	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	1497	-0-	-1386	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
*11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
07	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
08	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
09	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2482	-0-	-98	-0-	2482	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

06	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

06	1860	X	1698	-0-	-162	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
07	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1490	-0-	-277	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1408	-0-	-302	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1227	-0-	-819	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3380	-0-	380	380	3380	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

06	1020	X	514	-0-	-506	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	635	-0-	-475	-0-	635	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

06	3390	X	45	-0-	-3345	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
08	2852	X	788	-0-	-2064	-0-	788	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	1074	-0-	-1686	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
10	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
*11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 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
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
09	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
10	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	2509	-0-	-11	-0-	2509	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 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
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
09	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	3			N	-0-					-0-
10	837	N	499	-0-	-338	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 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
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 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
06	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1046	-0-	-256	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1176	-0-	-54	-0-	1176	3			N	-0-					-0-

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
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1529	-0-	-176	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	851	-0-	-575	-0-	851	3			N	-0-					-0-
*11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 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
06	1800	N	1764	-0-	-36	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1660	-0-	-200	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1690	-0-	-139	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1712	-0-	-58	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1078	-0-	-596	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1000	-0-	-650	-0-	1000	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 #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 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
06	960	N	319	-0-	-641	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
08	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
09	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
10	1333	X	577	-0-	-756	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	2280	X	1450	-0-	-830	-0-	1450	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 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
06	660	X	628	-0-	-32	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	558	X	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
09	630	N	298	-0-	-332	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	870	N	481	-0-	-389	-0-	481	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 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
06	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4622	-0-	1522	1522	4622	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4246	-0-	1246	2768	4246	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3566	-0-	466	3234	3566	3			N	-0-					-0-
*11	7256	X	4022	-0-	-3234	-0-	4022	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
07	2976	N	2682	-0-	-294	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2689	-0-	-287	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2568	-0-	-312	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	1713	-0-	-1015	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
*11	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 6-T RRCID -> 146204 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9710 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
06	1230	N	931	-0-	-299	-0-	931	3			N	-0-					-0-
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
*11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-

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
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	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
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	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 #: 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
06	3630	X	3418	-0-	-212	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
07	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
08	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3			N	-0-					-0-
09	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2743	-0-	-233	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2848	-0-	-32	-0-	2848	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
06	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	971	-0-	-362	-0-	971	3			N	-0-					-0-
*11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	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
06	T. A.		56	-0-	56	60	56	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		81	-0-	81	141	81	3			N	-0-					-0-
08	281	N	140	-0-	-141	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					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
06	780	N	510	-0-	-270	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	589	N	186	-0-	-403	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
09	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	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
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	123	3	26	9	Y	24	24	1			4
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1942	3	24	9	Y	22	21	1			5
08	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	1318	3	22	9	Y	20	21	1			4
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	166	3	31	9	Y	28	26	1			6
10	1426	N	117	-0-	-1309	-0-	89	3	28	9	Y	25	25	1			6
11	1290	N	169	-0-	-1121	-0-	141	3	28	9	Y	25	25	1			6

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147744 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 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
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	450	N	135	-0-		-315	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-		-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	992	N	856	-0-		-136	-0-	856	3			N	-0-					-0-
09	1044	N	1044	-0-		-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
10	1049	N	1049	-0-		-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
11	840	N	563	-0-		-277	-0-	563	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

06	T. A.		2	-0-		2	537	2	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		1	-0-		1	538	1	3			N	-0-					-0-
08	538	N	-0-	-0-		-538	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9090

06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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-

CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622

06	1200	N	1041	-0-		-159	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-		-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
08	1410	N	1410	-0-		-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
09	1359	N	1359	-0-		-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1025	-0-		-153	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1068	-0-		-282	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

06	4380	X	4380	-0-		-0-	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4243	-0-		-314	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4340	-0-		-0-	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
09	3954	X	3954	-0-		-0-	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	1985	-0-		-1611	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
*11	4858	X	4858	-0-		-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

06	1020	N	576	-0-		-444	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	934	-0-		-120	-0-	934	3			N	-0-					-0-
08	1705	X	638	-0-		-1067	-0-	638	3			N	-0-					-0-
09	1470	X	1058	-0-		-412	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
10	1333	X	117	-0-		-1216	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	900	X	263	-0-		-637	-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 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 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
06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	4117	-0-	-6	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3985	-0-	-5	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3668	-0-	-455	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
*11	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150

06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 9-T RRCID -> 149076 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9080 - 9628

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149081 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538

06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1747	-0-	-53	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1342	-0-	-518	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
*11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

06	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
*11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 149264 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 8827 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

06	900	N	852	-0-	-48	-0-	852	3			N	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
08	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	3			N	-0-					-0-
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
*11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

06	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
08	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
09	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
10	713	X	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					-0-
*11	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
09	960	N	896	-0-	-64	-0-	896	3			N	-0-					-0-
10	992	N	839	-0-	-153	-0-	839	3			N	-0-					-0-
11	960	N	893	-0-	-67	-0-	893	3			N	-0-					-0-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

06	1500	X	1391	-0-	-109	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	1014	-0-	-536	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
08	930	N	777	-0-	-153	-0-	777	3			N	-0-					-0-
09	900	N	724	-0-	-176	-0-	724	3			N	-0-					-0-
10	930	N	477	-0-	-453	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120

06	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	434	N	255	-0-	-179	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	341	N	175	-0-	-166	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	330	N	156	-0-	-174	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502

06	1230	N	1115	-0-	-115	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	697	-0-	-450	-0-	697	3			N	-0-					-0-
*11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

06	540	X	153	-0-	-387	-0-	151	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	558	X	174	-0-	-384	-0-	174	3			Y	-0-					1
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	95	-0-	-115	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

06	1800	X	530	-0-	-1270	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	230	-0-	-1630	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	840	N	560	-0-	-280	-0-	560	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 7 RRCID -> 150524 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8674 - 9754

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	3			N	-0-					-0-
08	1767	X	1042	-0-	-725	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
09	1710	X	1061	-0-	-649	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
10	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
*11	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

06	330	N	52	-0-	-278	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	434	N	42	-0-	-392	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

06	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	3			N	-0-					-0-
07	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	3			N	-0-					-0-
08	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	3			N	-0-					-0-
09	960	N	682	-0-	-278	-0-	682	3			N	-0-					-0-
10	961	N	550	-0-	-411	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

06	1680	N	953	-0-	-727	-0-	953	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1184	-0-	-552	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
10	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	3			N	-0-					-0-
11	960	N	910	-0-	-50	-0-	910	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 10 RRCID -> 150843 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500

06	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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 #: 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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1412	3	50	9	Y	45	46	1			8
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1469	3	46	9	Y	42	41	1			9
08	1612	N	1511	-0-	-101	-0-	1469	3	42	9	Y	38	39	1			8
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1456	3	45	9	Y	41	40	1			9
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1537	3	40	9	Y	36	36	1			9
*11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1524	3	41	9	Y	37	37	1			9

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
06	780	N	643	-0-	-137	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					-0-
09	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	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
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
08	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1288	-0-	-62	-0-	1288	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
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	267	3	55	9	Y	50	50	1			9
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	263	3	51	9	Y	46	45	1			10
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	254	3	47	9	Y	43	44	1			9
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	251	3	44	9	Y	40	41	1			8
10	310	N	189	-0-	-121	-0-	158	3	31	9	Y	28	29	1			7
*11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	600	3	31	9	Y	28	28	1			7

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3760	-0-	-115	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3528	-0-	-222	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3075	-0-	-707	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	2290	-0-	-1340	-0-	2290	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 #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

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

CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 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
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
10	837	N	511	-0-	-326	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	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 #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

06	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
08	651	N	522	-0-	-129	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	3			N	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2154	-0-	-66	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1331	-0-	-777	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1570	-0-	-650	-0-	1570	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

06	2460	X	1350	-0-	-1110	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	608	-0-	-1934	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	585	-0-	-1957	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09	1350	X	541	-0-	-809	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	1395	X	449	-0-	-946	-0-	449	3			N	-0-					-0-
11	1350	X	286	-0-	-1064	-0-	286	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564

06	450	X	413	-0-	-37	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	465	X	204	-0-	-261	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	420	X	25	-0-	-395	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

06	2340	N	1515	-0-	-825	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1461	-0-	-89	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1315	-0-	-204	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1169	-0-	-361	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1192	-0-	-265	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
*11	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

06	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	2219	-0-	-261	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2349	-0-	-627	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2178	-0-	-372	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	1375	-0-	-1260	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2164	-0-	-356	-0-	2164	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 #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 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
06	1080	N	969	-0-	-111	-0-	969	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	663	-0-	-391	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	992	N	281	-0-	-711	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	960	N	322	-0-	-638	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	651	N	495	-0-	-156	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

06	1110	N	1021	-0-	-89	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
*11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

06	2010	X	1905	-0-	-105	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2031	-0-	-821	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3910	-0-	810	810	3910	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3151	-0-	151	961	3151	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3217	-0-	117	1078	3217	3			N	-0-					-0-
*11	2746	X	1668	-0-	-1078	-0-	1668	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

06	3120	X	2157	-0-	-963	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2292	-0-	-932	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2183	-0-	-886	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	1582	-0-	-1388	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	784	-0-	-2285	-0-	784	3			N	-0-					-0-
*11	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 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
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	540	N	371	-0-	-169	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 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
06	990	N	733	-0-	-257	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	167	-0-	-856	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	171	-0-	-1410	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	720	N	263	-0-	-457	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
*11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 8 RRCID -> 154629 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8885 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 25 WELL #: 8-T RRCID -> 154756 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 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
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
08	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	3			N	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
10	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	3			N	-0-					-0-
*11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 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
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 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
06	1860	N	1186	-0-	-674	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1071	-0-	-293	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	860	-0-	-411	-0-	860	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	842	-0-	-358	-0-	842	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	598	-0-	-487	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 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
06	990	N	919	-0-	-71	-0-	919	3			N	-0-					-0-
07	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	3			N	-0-					-0-
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
10	930	N	715	-0-	-215	-0-	715	3			N	-0-					-0-
*11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155439 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9006 - 9112

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2015 - PLUGGED 11/06/15

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

06	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1345	3	65	9	Y	59	59	1			11
07	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1638	3	58	9	Y	53	53	1			11
08	1333	N	1051	-0-	-282	-0-	994	3	57	9	Y	52	52	1			11
09	3000	N	3135	-0-	135	135	3114	3	21	9	Y	19	26	1			4
10	3100	N	3088	-0-	-12	123	3088	3			Y	-0-	4	1			-0-
*11	2075	N	1952	-0-	-123	-0-	1952	3			Y	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

06	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	3			N	-0-	2	1			1
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	30	3	13	9	N	12	10	1			3
08	124	N	36	-0-	-88	-0-	32	3	4	9	N	4	4	1			3
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	30	3	7	9	N	6	6	1			3
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	6	7	1			2
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	2	1			-0-

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
06	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

06	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	341	N	222	-0-	-119	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 33 WELL #: 6 RRCID -> 156721 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9092 - 10123

06	1770	X	631	-0-	-1139	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	1829	X	774	-0-	-1055	-0-	774	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	568	-0-	-517	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09	630	N	526	-0-	-104	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	775	N	311	-0-	-464	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
09	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
*11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
10	744	N	500	-0-	-244	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

06	960	N	764	-0-	-196	-0-	764	3			N	-0-					-0-
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	3			N	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
10	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	3			N	-0-					-0-
*11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	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
06	1050	N	948	-0-	-102	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
08	713	N	607	-0-	-106	-0-	607	3			N	-0-					-0-
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	637	-0-	-386	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

06	1590	X	1298	-0-	-292	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
07	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
09	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	1632	-0-	-693	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2406	-0-	-684	-0-	2406	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

06	1170	N	1046	-0-	-124	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	687	-0-	-367	-0-	687	3			N	-0-					-0-
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
*11	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

06	2700	X	1354	-0-	-1346	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	1022	-0-	-528	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
*11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

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-

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
06	2580	X	1820	-0-	-760	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	1841	-0-	-1445	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2302	-0-	-953	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2151	-0-	-999	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	1026	-0-	-2229	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
*11	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
*11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

06	780	X	172	-0-	-608	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	806	X	689	-0-	-117	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	564	-0-	-459	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
11	990	N	757	-0-	-233	-0-	757	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1370	-0-	-180	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1314	-0-	-156	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	761	-0-	-603	-0-	761	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1303	-0-	-77	-0-	1303	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 16 WELL #: 9 RRCID -> 160069 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602

06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
08	1798	X	1561	-0-	-237	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
09	1740	X	1475	-0-	-265	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
10	1798	X	791	-0-	-1007	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	1590	X	1270	-0-	-320	-0-	1270	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
06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			Y	-0-					-0-
07	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			Y	-0-					-0-
08	2945	N	2631	-0-	-314	-0-	2631	3			Y	-0-					-0-
09	2850	N	2739	-0-	-111	-0-	2739	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	5443	-0-	2343	2343	5443	3			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2654	-0-	-346	1997	2654	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
06	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	1178	3	14	9	Y	13	13	1			2
07	1364	N	847	-0-	-517	-0-	833	3	14	9	Y	13	12	1			3
08	1271	N	767	-0-	-504	-0-	754	3	13	9	Y	12	12	1			3
09	1200	N	864	-0-	-336	-0-	855	3	9	9	Y	8	9	1			2
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	990	3	8	9	Y	7	7	1			2
*11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	947	3	7	9	Y	6	6	1			2

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
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1482	3	46	9	Y	42	30	1			27
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			Y	-0-					27
08	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	1475	3	26	9	Y	24	30	1			21
09	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	1496	3	31	9	Y	28	30	1			19
10	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	1335	3	36	9	Y	33	29	1			23
11	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	1360	3	33	9	Y	30	30	1			23

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	1140	X	774	-0-	-366	-0-	774	3			N	-0-					-0-
07	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
*11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	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
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1323	3	26	9	Y	24	24	1			3
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1364	3	26	9	Y	24	24	1			3
08	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	1216	3	29	9	Y	26	24	1			5
09	1230	N	788	-0-	-442	-0-	760	3	28	9	Y	25	25	1			5
10	1271	N	833	-0-	-438	-0-	813	3	20	9	Y	18	18	1			5
*11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1436	3	51	9	Y	46	40	1			11

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
06	930	N	604	-0-	-326	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-					-0-
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			Y	-0-					-0-
11	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3660	X	1143	-0-	-2517	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
07	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
08	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	1068	-0-	-2322	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	1670	-0-	-1833	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
*11	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
08	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
09	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	2579	-0-	-1234	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
*11	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571

06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
07	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
08	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1352	-0-	-849	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
*11	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630

06	1110	X	978	-0-	-132	-0-	978	3			N	-0-					-0-
07	1147	X	716	-0-	-431	-0-	716	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	898	-0-	-187	-0-	898	3			N	-0-					-0-
09	990	N	941	-0-	-49	-0-	941	3			N	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
11	870	N	842	-0-	-28	-0-	842	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

06	1110	N	612	-0-	-498	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3837	-0-	837	837	3837	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10-T RRCID -> 164341 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554

06	2940	X	1088	-0-	-1852	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
07	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
08	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	3			N	-0-					-0-
09	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	3			N	-0-					-0-
10	2976	N	2832	-0-	-144	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2307	-0-	-573	-0-	2307	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
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
*11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 8 RRCID -> 164512 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370

06	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165068 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912

06	2880	X	1045	-0-	-1835	-0-	1032	3	13	9	Y	12	13	1			2
07	2976	X	459	-0-	-2517	-0-	446	3	13	9	Y	12	12	1			2
08	1860	X	1702	-0-	-158	-0-	1690	3	12	9	Y	11	11	1			2
09	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1448	3	17	9	Y	15	14	1			3
10	1085	X	465	-0-	-620	-0-	451	3	14	9	Y	13	13	1			3
11	1650	X	422	-0-	-1228	-0-	408	3	14	9	Y	13	13	1			3

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

06	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
*11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740

06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
11	540	N	2	-0-	-538	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820

06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
07	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
08	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	2946	-0-	-805	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
*11	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500

06	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
07	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4007	-0-	-488	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	2936	-0-	-1414	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	2314	-0-	-2181	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4303	-0-	-47	-0-	4303	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
06	1050	X	809	-0-	-241	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	775	X	708	-0-	-67	-0-	708	3			N	-0-					-0-
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-					-0-
09	810	N	758	-0-	-52	-0-	758	3			N	-0-					-0-
10	713	N	466	-0-	-247	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

06	540	N	204	-0-	-336	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			Y	-0-					-0-
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-
*11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1172	3	26	9	Y	24	18	1			6

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

06	630	N	212	-0-	-418	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1241	-0-	-774	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	637	-0-	-743	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1217	-0-	-147	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
*11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

06	2310	N	2145	-0-	-165	-0-	2111	3	34	9	Y	31	31	1			3
07	2356	N	2197	-0-	-159	-0-	2163	3	34	9	Y	31	31	1			3
08	2294	N	2175	-0-	-119	-0-	2138	3	37	9	Y	34	31	1			6
09	2160	N	2085	-0-	-75	-0-	2050	3	35	9	Y	32	32	1			6
10	2201	N	2128	-0-	-73	-0-	2102	3	26	9	Y	24	24	1			6
11	2100	N	1648	-0-	-452	-0-	1639	3	9	9	Y	8	12	1			2

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
06	1110	X	424	-0-	-686	-0-	413	3	11	9	Y	10	10	1			1
07	1147	X	504	-0-	-643	-0-	493	3	11	9	Y	10	10	1			1
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1414	3	12	9	Y	11	10	1			2
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1168	3	11	9	Y	10	10	1			2
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	734	3	9	9	Y	8	8	1			2
11	1380	N	679	-0-	-701	-0-	669	3	10	9	Y	9	9	1			2

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 168481 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8860 - 9095

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2015 - PLUGGED 11/21/15

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 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
06	3000	N	11994	-0-	8994	21586	11672	3	322	9	Y	293	293	1			32
07	34098	X	12512	-0-	-21586	-0-	12193	3	319	9	Y	290	290	1			32
08	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	12514	3	353	9	Y	321	293	1			60
09	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	12474	3	327	9	Y	297	297	1			60
10	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	13225	3	242	9	Y	220	220	1			60
*11	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	13063	3	420	9	Y	382	354	1			88

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746

06	1500	N	1048	-0-	-452	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
*11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	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 #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 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
06	3060	X	2443	-0-	-617	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2948	-0-	-214	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
08	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
09	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	1859	-0-	-1086	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	1931	-0-	-1189	-0-	1931	3			N	-0-					-0-

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
06	1560	N	685	-0-	-875	-0-	672	3	13	9	Y	12	12	1			1
07	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	1447	3	13	9	Y	12	12	1			1
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1416	3	14	9	Y	13	12	1			2
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1732	3	13	9	Y	12	12	1			2
10	1457	N	1203	-0-	-254	-0-	1193	3	10	9	Y	9	9	1			2
*11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			Y	-0-	2	1			-0-

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 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
06	660	N	251	-0-	-409	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
08	744	N	348	-0-	-396	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	961	N	413	-0-	-548	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 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
06	4110	X	2695	-0-	-1415	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3120	-0-	-166	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	3022	-0-	-264	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2752	-0-	-338	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	936	-0-	-2257	-0-	936	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	1317	-0-	-1713	-0-	1317	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 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
06	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			Y	-0-					-0-
07	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3245	-0-	145	145	3231	3	14	9	Y	13	10	1			3
09	2176	N	2031	-0-	-145	-0-	1999	3	32	9	Y	29	26	1			6
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2102	3	30	9	Y	27	26	1			7
*11	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1835	3	29	9	Y	26	26	1			7

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 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
06	360	N	265	-0-	-95	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 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
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
07	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	2200	-0-	-404	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	1561	-0-	-959	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	1118	-0-	-1362	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
*11	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	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 #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 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
06	2280	N	1428	-0-	-852	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	1497	-0-	-1293	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3175	-0-	75	75	3175	3			N	-0-					-0-
09	2614	N	2539	-0-	-75	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
*11	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654

06	3720	X	3516	-0-	-204	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
08	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3525	-0-	-15	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3089	-0-	-538	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
*11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

06	1650	N	522	-0-	-1128	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	497	-0-	-92	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	409	-0-	-118	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	392	-0-	-118	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
*11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700

06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
07	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
08	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3424	-0-	-761	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	2371	-0-	-1679	-0-	2371	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850

06	1950	N	993	-0-	-957	-0-	986	3	7	9	Y	6	6	1			3
07	2077	N	368	-0-	-1709	-0-	368	3			Y	-0-					3
08	1953	N	830	-0-	-1123	-0-	830	3			Y	-0-					3
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1443	3	2	9	Y	2	4	1			1
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			Y	-0-	1	1			-0-
*11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			Y	-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 #: 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
06	4080	X	3094	-0-	-986	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3319	-0-	-556	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
09	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
10	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
*11	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			N	-0-					-0-

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
06	4140	X	1376	-0-	-2764	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
07	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2538	-0-	-686	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2210	-0-	-850	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	769	-0-	-2703	-0-	769	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	1390	-0-	-1970	-0-	1390	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 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
06	2310	N	2060	-0-	-250	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1774	-0-	-210	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1658	-0-	-543	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1577	-0-	-493	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1485	-0-	-282	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
*11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 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
06	3870	X	3455	-0-	-415	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	2520	-0-	-1479	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	3144	-0-	-1258	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
09	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	2614	-0-	-1013	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	2456	-0-	-994	-0-	2456	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 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
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 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
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	580	-0-	-1156	-0-	580	3			N	-0-					-0-
09	780	N	363	-0-	-417	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	713	N	164	-0-	-549	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 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
06	1680	N	847	-0-	-833	-0-	847	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1269	-0-	-436	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	975	-0-	-110	-0-	975	3			N	-0-					-0-
09	840	N	751	-0-	-89	-0-	751	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	473	-0-	-798	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	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 #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 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
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2203	-0-	-463	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	2118	-0-	-402	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	1395	-0-	-1209	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602

06	990	N	681	-0-	-309	-0-	681	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	686	-0-	-368	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	899	N	723	-0-	-176	-0-	723	3			N	-0-					-0-
09	690	N	581	-0-	-109	-0-	581	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3201	-0-	101	101	3201	3			N	-0-					-0-
11	690	N	571	-0-	-119	-0-	571	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

06	4470	X	3619	-0-	-851	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	3260	-0-	-1359	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	2820	-0-	-1055	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	2313	-0-	-1437	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	1304	-0-	-2571	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	2819	-0-	-811	-0-	2819	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	391	-0-	-719	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	744	N	382	-0-	-362	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	600	N	346	-0-	-254	-0-	346	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

06	4680	X	2989	-0-	-1691	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	3958	-0-	-878	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
09	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3489	-0-	-479	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	2332	-0-	-1508	-0-	2332	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2256	-0-	-534	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
*11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	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 #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 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
06	4050	X	3270	-0-	-780	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3266	-0-	-299	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
08	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3130	-0-	-140	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	2112	-0-	-1267	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2121	-0-	-1209	-0-	2121	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

06	540	N	259	-0-	-281	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	806	N	588	-0-	-218	-0-	588	3			N	-0-					-0-
11	780	N	643	-0-	-137	-0-	643	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

06	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1166	-0-	-167	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
*11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
07	837	N	394	-0-	-443	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	698	-0-	-112	-0-	698	3			N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1713	-0-	-333	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1644	-0-	-246	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1126	-0-	-796	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
*11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 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
06	4170	X	3325	-0-	-845	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	3831	-0-	-478	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3199	-0-	-645	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3409	-0-	-311	-0-	3409	3			N	-0-					-0-

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
06	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2588	-0-	-16	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2763	-0-	-89	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
09	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	1768	-0-	-805	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	1915	-0-	-755	-0-	1915	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 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
06	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
07	1767	X	1283	-0-	-484	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
10	1984	X	1653	-0-	-331	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
11	1860	X	1505	-0-	-355	-0-	1505	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 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
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
11	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 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
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 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
06	690	N	6	-0-	-684	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 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
06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
07	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
08	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	2282	-0-	-328	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	1539	-0-	-1499	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	1805	-0-	-1135	-0-	1805	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 #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 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
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
08	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-					-0-
09	840	N	792	-0-	-48	-0-	792	3			N	-0-					-0-
10	868	N	394	-0-	-474	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

06	1350	N	396	-0-	-954	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1172	-0-	-223	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
*11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

06	3870	X	2053	-0-	-1817	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3357	-0-	-642	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	2994	-0-	-819	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
09	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	2605	-0-	-1177	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
*11	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504

06	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2511	3	47	9	Y	43	40	1			19
07	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			Y	-0-					19
08	3100	X	2751	-0-	-349	-0-	2630	3	121	9	Y	110	104	1			25
09	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3048	3	56	9	Y	51	53	1			23
10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3017	3	54	9	Y	49	49	1			23
11	2670	X	1449	-0-	-1221	-0-	1417	3	32	9	Y	29	39	1			13

CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635

06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
08	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
09	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	2388	-0-	-1115	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
*11	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

06	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	3			N	-0-					-0-
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	692	-0-	-358	-0-	692	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

06	2010	X	437	-0-	-1573	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
08	930	X	4	-0-	-926	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	1705	X	1024	-0-	-681	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
11	1650	X	624	-0-	-1026	-0-	624	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 #: 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
06	4200	X	2884	-0-	-1316	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3852	-0-	-302	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3228	-0-	-926	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
09	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	2665	-0-	-1179	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	2007	-0-	-1713	-0-	2007	3			N	-0-					-0-

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
06	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	2573	-0-	-1767	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
08	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
09	1050	X	383	-0-	-667	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
11	1050	X	1016	-0-	-34	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 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
06	2370	X	881	-0-	-1489	-0-	881	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	1276	-0-	-1173	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
*11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 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
06	4350	X	3309	-0-	-1041	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	3374	-0-	-1121	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2709	-0-	-51	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2849	-0-	-3	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
*11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 13 RRCID -> 179840 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 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
06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3504	-0-	-30	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
08	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	1739	-0-	-1547	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	3020	-0-	-160	-0-	3020	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 12 RRCID -> 179841 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 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
06	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
08	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
09	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
*11	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	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 #: 9 RRCID -> 180149 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 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
06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3765	-0-	-234	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3828	-0-	-140	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3628	-0-	-212	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
10	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3629	-0-	-211	-0-	3629	3			N	-0-					-0-

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
06	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	871	-0-	-400	-0-	871	3			N	-0-					-0-
08	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
*11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	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
06	1950	N	1101	-0-	-849	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1282	-0-	-733	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3479	-0-	479	479	3479	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	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
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	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 #: 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
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	330	N	263	-0-	-67	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	372	N	231	-0-	-141	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	330	N	90	-0-	-240	-0-	90	3			N	-0-					-0-

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
06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
08	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
09	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2838	-0-	-386	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
*11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	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
06	1110	N	722	-0-	-388	-0-	722	3			N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
08	992	N	716	-0-	-276	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
10	744	N	339	-0-	-405	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	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
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	3			N	-0-					-0-
*11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	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
06	2670	X	1032	-0-	-1638	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2013	-0-	-746	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	2228	-0-	-4	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
09	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	779	-0-	-1236	-0-	779	3			N	-0-					-0-
11	2160	X	1642	-0-	-518	-0-	1642	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
06	3373	X	3188	-0-	-185	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3265	-0-	-52	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	3113	-0-	-67	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	2429	-0-	-857	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	3091	-0-	-89	-0-	3091	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
06	510	N	21	-0-	-489	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	434	N	267	-0-	-167	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
*11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	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 #: 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
06	2460	X	1719	-0-	-741	-0-	1719	3		N	-0-			-0-
07	2759	X	2414	-0-	-345	-0-	2414	3		N	-0-			-0-
08	3441	X	2301	-0-	-1140	-0-	2301	3		N	-0-			-0-
09	3330	X	2461	-0-	-869	-0-	2461	3		N	-0-			-0-
10	3441	X	2314	-0-	-1127	-0-	2314	3		N	-0-			-0-
*11	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3		N	-0-			-0-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			-0-
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3		N	-0-			-0-
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3		N	-0-			-0-
10	2108	N	382	-0-	-1726	-0-	382	3		N	-0-			-0-
11	1020	N	719	-0-	-301	-0-	719	3		N	-0-			-0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

06	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	3		N	-0-			-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-			-0-
09	780	N	755	-0-	-25	-0-	755	3		N	-0-			-0-
10	806	N	484	-0-	-322	-0-	484	3		N	-0-			-0-
11	780	N	697	-0-	-83	-0-	697	3		N	-0-			-0-

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

06	1830	X	25	-0-	-1805	-0-	25	3		N	-0-			-0-
07	1891	N	1149	-0-	-742	-0-	1149	3		N	-0-			-0-
08	1891	X	759	-0-	-1132	-0-	759	3		N	-0-			-0-
09	1830	X	498	-0-	-1332	-0-	498	3		N	-0-			-0-
10	1395	X	1288	-0-	-107	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
*11	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3		N	-0-			-0-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

06	660	N	616	-0-	-44	-0-	616	3		N	-0-			-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
09	630	N	389	-0-	-241	-0-	389	3		N	-0-			-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-			-0-
11	570	N	423	-0-	-147	-0-	423	3		N	-0-			-0-

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3		N	-0-			-0-
07	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3		N	-0-			-0-
08	3379	X	3153	-0-	-226	-0-	3153	3		N	-0-			-0-
09	3270	X	3180	-0-	-90	-0-	3180	3		N	-0-			-0-
10	3503	X	1935	-0-	-1568	-0-	1935	3		N	-0-			-0-
*11	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	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 #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 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
06	2100	N	2068	-0-	-32	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1661	-0-	-447	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1183	-0-	-894	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1087	-0-	-983	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	913	-0-	-761	-0-	913	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	941	-0-	-199	-0-	941	3			N	-0-					-0-

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
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
09	990	N	939	-0-	-51	-0-	939	3			N	-0-					-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3376	-0-	376	376	3376	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
06	2910	X	2439	-0-	-471	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2868	-0-	-139	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	3004	-0-	-96	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2140	-0-	-860	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	1305	-0-	-1795	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
*11	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	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
06	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3135	-0-	-275	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
10	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2230	-0-	-620	-0-	2230	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	1350	X	1123	-0-	-227	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	1172	-0-	-223	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	1353	-0-	-600	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
09	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
10	1953	X	906	-0-	-1047	-0-	906	3			N	-0-					-0-
*11	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	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
06	3300	X	2940	-0-	-360	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2692	-0-	-315	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2917	-0-	-90	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	1980	-0-	-1058	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2870	-0-	-70	-0-	2870	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 #: 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
06	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	4008	-0-	-208	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3060	-0-	-1156	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	2165	-0-	-1915	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	2065	-0-	-2151	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	1317	-0-	-2763	-0-	1317	3			N	-0-					-0-

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
06	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	979	-0-	-230	-0-	979	3			N	-0-					-0-
*11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 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
06	1260	N	511	-0-	-749	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-
*11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 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
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 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
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3415	-0-	-336	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3584	-0-	-46	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	2496	-0-	-1286	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	2845	-0-	-815	-0-	2845	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 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
06	3870	X	2391	-0-	-1479	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2422	-0-	-802	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2593	-0-	-631	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2397	-0-	-723	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	1633	-0-	-847	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
*11	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 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
06	2730	X	2579	-0-	-151	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
07	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
09	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	506	-0-	-2470	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	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 #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

06	750	X	542	-0-	-208	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	496	X	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3210	-0-	-138	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
08	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
09	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
10	2170	X	1176	-0-	-994	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
*11	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194856 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8312 - 9552

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

06	5700	X	5624	-0-	-76	-0-	5624	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	5345	-0-	-142	-0-	5345	3			N	-0-					-0-
08	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	5421	-0-	-159	-0-	5421	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	3199	-0-	-2567	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
*11	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

06	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
07	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1763	-0-	-67	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	972	-0-	-919	-0-	972	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1682	-0-	-148	-0-	1682	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 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
06	3390	X	822	-0-	-2568	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	768	-0-	-3417	-0-	768	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	655	-0-	-2228	-0-	655	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	855	-0-	-1935	-0-	855	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	855	-0-	-2028	-0-	855	3			N	-0-					-0-
11	810	X	771	-0-	-39	-0-	771	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502

06	5670	X	5291	-0-	-379	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5166	-0-	-693	-0-	5166	3			N	-0-					-0-
08	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	3679	-0-	-1601	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	3209	-0-	-2247	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	4111	-0-	-1319	-0-	4111	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632

06	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4916	-0-	-261	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4975	-0-	-202	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4650	-0-	-360	-0-	4650	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	3517	-0-	-1660	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4764	-0-	-246	-0-	4764	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608

06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
09	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
*11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294

06	3540	X	2986	-0-	-554	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3088	-0-	-570	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
08	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
09	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
*11	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640

06	3660	X	2953	-0-	-707	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	2957	-0-	-825	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3080	-0-	-764	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	2860	-0-	-860	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	2184	-0-	-1381	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2248	-0-	-722	-0-	2248	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

06	5400	X	4122	-0-	-1278	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	3379	-0-	-2201	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	3350	-0-	-2230	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	3613	-0-	-857	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	3648	-0-	-971	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3405	-0-	-705	-0-	3405	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 #: 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
06	5280	X	4270	-0-	-1010	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5329	-0-	-499	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	4826	-0-	-1002	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	4457	-0-	-1183	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	4751	-0-	-581	-0-	4751	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	4979	-0-	-181	-0-	4979	3			N	-0-					-0-

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
06	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3980	-0-	880	880	3980	3			N	-0-					-0-
09	4849	X	3969	-0-	-880	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
*11	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 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
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3754	-0-	654	654	3754	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	5513	-0-	2513	3167	5513	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3694	-0-	594	3761	3694	3			N	-0-					-0-
*11	9113	X	5352	-0-	-3761	-0-	5352	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 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
06	780	N	725	-0-	-55	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-					-0-
08	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	3			N	-0-					-0-
09	720	N	616	-0-	-104	-0-	616	3			N	-0-					-0-
10	775	N	418	-0-	-357	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 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
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
07	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	3163	-0-	-47	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	2680	-0-	-730	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3262	-0-	-248	-0-	3262	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 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
06	5220	X	4972	-0-	-248	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	4356	-0-	-1038	-0-	4356	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	4727	-0-	-605	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	4616	-0-	-544	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	3734	-0-	-1443	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4490	-0-	-490	-0-	4490	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 12 RRCID -> 198540 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 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
06	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
07	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	4103	-0-	-113	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3954	-0-	-126	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	3030	-0-	-1186	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
*11	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	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 #: 14 RRCID -> 198586 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 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
06	3480	X	2889	-0-	-591	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	1618	-0-	-1606	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2727	-0-	-280	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2760	-0-	-120	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2606	-0-	-370	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3334	-0-	334	334	3334	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 9 RRCID -> 199791 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560

06	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
07	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	4493	-0-	-126	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	4310	-0-	-280	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	3887	-0-	-856	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4268	-0-	-322	-0-	4268	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 20 RRCID -> 200180 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634

06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
07	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
*11	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 11 RRCID -> 200257 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659

06	1470	X	662	-0-	-808	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	1705	X	704	-0-	-1001	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	527	N	348	-0-	-179	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772

06	2580	X	2169	-0-	-411	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
07	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
08	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
09	1770	X	1024	-0-	-746	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
10	1829	X	314	-0-	-1515	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	1770	X	26	-0-	-1744	-0-	26	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 10 RRCID -> 200710 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984

06	2910	X	2755	-0-	-155	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3312	-0-	-346	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3017	-0-	-463	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	1272	-0-	-2324	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
*11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789

06	2160	N	2077	-0-	-83	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2145	-0-	-25	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1966	-0-	-142	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
09	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1958	-0-	-181	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1758	-0-	-132	-0-	1758	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 #: 1 RRCID -> 201339 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8298 - 8356

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

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

06	2190	N	1634	-0-	-556	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	1931	-0-	-580	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1386	-0-	-319	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
*11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

06	4170	X	3348	-0-	-822	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	1465	-0-	-2844	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	917	-0-	-3392	-0-	917	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	2342	-0-	-1078	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	1308	-0-	-2164	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	2365	-0-	-995	-0-	2365	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

06	5400	X	4929	-0-	-471	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	4943	-0-	-637	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	4878	-0-	-485	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4509	-0-	-531	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	3421	-0-	-1663	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
*11	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

06	5010	X	4928	-0-	-82	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	5094	-0-	-145	-0-	5094	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	4753	-0-	-486	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	3696	-0-	-1374	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4721	-0-	-363	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	3260	-0-	-1660	-0-	3260	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742

06	2820	X	2787	-0-	-33	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2486	-0-	-428	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2330	-0-	-491	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	1790	-0-	-1000	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	1340	-0-	-1543	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2222	-0-	-568	-0-	2222	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

06	4170	X	4141	-0-	-29	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
07	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
08	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	4068	-0-	-102	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	4227	-0-	-144	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	4210	-0-	-50	-0-	4210	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 #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 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
06	2850	X	2767	-0-	-83	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2502	-0-	-443	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2886	-0-	-59	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
09	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2807	-0-	-45	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2679	-0-	-111	-0-	2679	3			N	-0-					-0-

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
06	5100	X	4281	-0-	-819	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	4329	-0-	-941	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	3995	-0-	-1275	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	3653	-0-	-1087	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	3469	-0-	-995	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	2721	-0-	-1569	-0-	2721	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 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
06	5130	X	4993	-0-	-137	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4775	-0-	-340	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	4833	-0-	-871	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	4678	-0-	-842	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	3650	-0-	-2054	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4821	-0-	-159	-0-	4821	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 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
06	4110	X	3572	-0-	-538	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
07	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
08	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
09	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
10	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
*11	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 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
06	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	3			N	-0-					-0-
07	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	3			N	-0-					-0-
08	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
09	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
10	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
*11	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 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
06	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	3			N	-0-					-0-
07	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3			N	-0-					-0-
08	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
09	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
10	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
*11	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 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
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	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 #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 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
06	1470	X	874	-0-	-596	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	1519	X	691	-0-	-828	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
09	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3247	-0-	147	147	3247	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3328	-0-	328	475	3328	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280

06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	763	-0-	-353	-0-	763	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	879	-0-	-141	-0-	879	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594

06	1890	X	1684	-0-	-206	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
07	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	7298	-0-	4198	4198	7298	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	6610	-0-	3610	7808	6610	3			N	-0-					-0-
10	12815	X	5007	-0-	-7808	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
*11	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910

06	4200	X	3454	-0-	-746	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	1667	-0-	-2518	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
08	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3800	-0-	-10	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3092	-0-	-690	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3778	-0-	-62	-0-	3778	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 19 RRCID -> 202716 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626

06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1899	-0-	-240	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1558	-0-	-457	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
*11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700

06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546

06	3240	X	3218	-0-	-22	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3041	-0-	-307	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2951	-0-	-335	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2517	-0-	-693	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2427	-0-	-890	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	3151	-0-	-59	-0-	3151	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 #: 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
06	3150	X	3053	-0-	-97	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2772	-0-	-483	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2479	-0-	-776	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2685	-0-	-465	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2309	-0-	-853	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	1426	-0-	-1634	-0-	1426	3			N	-0-					-0-

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
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3004	-0-	-871	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2715	-0-	-405	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2315	-0-	-785	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2807	-0-	-193	-0-	2807	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
06	3780	X	2520	-0-	-1260	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	2192	-0-	-1714	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	2849	-0-	-933	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	2835	-0-	-825	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2307	-0-	-824	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	1417	-0-	-1343	-0-	1417	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
06	9480	X	9198	-0-	-282	-0-	9198	3			N	-0-					-0-
07	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	10809	3			N	-0-					-0-
08	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9957	3			N	-0-					-0-
09	8550	X	7444	-0-	-1106	-0-	7444	3			N	-0-					-0-
10	8835	X	5980	-0-	-2855	-0-	5980	3			N	-0-					-0-
11	8550	X	6823	-0-	-1727	-0-	6823	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
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
07	372	N	42	-0-	-330	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					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
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
10	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	3			N	-0-					-0-
11	660	N	610	-0-	-50	-0-	610	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
06	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
07	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	558	-0-	-992	-0-	558	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1315	-0-	-185	-0-	1315	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	2490	N	2382	-0-	-108	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2401	-0-	-79	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2314	-0-	-56	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2243	-0-	-237	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
*11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

06	3360	X	3255	-0-	-105	-0-	3255	3			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3281	-0-	-160	-0-	3281	3			Y	-0-					-0-
08	3348	X	3268	-0-	-80	-0-	3268	3			Y	-0-					-0-
09	3240	X	3016	-0-	-224	-0-	3016	3			Y	-0-					-0-
10	3348	X	3097	-0-	-251	-0-	3097	3			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2925	-0-	-315	-0-	2925	3			Y	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

06	6720	X	6606	-0-	-114	-0-	6567	3	39	9	Y	35	32	1			8
07	6820	X	6699	-0-	-121	-0-	6626	3	73	9	Y	66	66	1			8
08	6820	X	6538	-0-	-282	-0-	6505	3	33	9	Y	30	32	1			6
09	6600	X	5894	-0-	-706	-0-	5860	3	34	9	Y	31	31	1			6
10	6820	X	6035	-0-	-785	-0-	5999	3	36	9	Y	33	32	1			7
11	6600	X	5767	-0-	-833	-0-	5726	3	41	9	Y	37	37	1			7

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

06	1050	X	26	-0-	-1024	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	1023	X	662	-0-	-361	-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
10	651	N	448	-0-	-203	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
08	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2772	-0-	-421	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
*11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

06	4680	X	3695	-0-	-985	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	3237	-0-	-1599	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	3362	-0-	-1536	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	415	-0-	-4325	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	2233	-0-	-1457	-0-	2233	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 #: 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
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
09	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	1136	-0-	-1313	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
*11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-

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
06	5670	X	5033	-0-	-637	-0-	5033	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	4965	-0-	-894	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	5351	-0-	-105	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
09	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	4333	-0-	-1123	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
*11	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	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
06	4950	X	4761	-0-	-189	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4821	-0-	-201	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4811	-0-	-118	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4585	-0-	-185	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	3885	-0-	-1044	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
*11	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	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
06	2580	X	2229	-0-	-351	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2362	-0-	-428	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2607	-0-	-28	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
09	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2272	-0-	-84	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
*11	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	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
06	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
07	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	1887	-0-	-593	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
*11	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	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
06	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			Y	-0-					-0-
07	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			Y	-0-					-0-
08	2697	X	2462	-0-	-235	-0-	2450	3	12	9	Y	11	9	1			2
09	2670	X	2507	-0-	-163	-0-	2478	3	29	9	Y	26	23	1			5
10	2852	X	1996	-0-	-856	-0-	1970	3	26	9	Y	24	23	1			6
11	2760	X	2274	-0-	-486	-0-	2249	3	25	9	Y	23	23	1			6

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
06	4710	X	2927	-0-	-1783	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	3795	-0-	-1041	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
08	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	3			N	-0-					-0-
09	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3309	-0-	-473	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
*11	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	3			N	-0-					-0-
07	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	3			N	-0-					-0-
08	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
09	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	3			N	-0-					-0-
10	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
*11	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

06	5250	X	4380	-0-	-870	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4339	-0-	-435	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4479	-0-	-512	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	3517	-0-	-1313	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	2613	-0-	-2378	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	2371	-0-	-2009	-0-	2371	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206362 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8450 - 9316

06	240	N	64	-0-	-176	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300

06	3420	X	2972	-0-	-448	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	3116	-0-	-15	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2457	-0-	-213	-0-	2457	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607

06	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5504	-0-	-603	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	6005	-0-	-133	-0-	6005	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5811	-0-	-129	-0-	5811	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	5869	-0-	-269	-0-	5869	3			N	-0-					-0-
11	5910	X	5697	-0-	-213	-0-	5697	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266

06	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
07	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			N	-0-					-0-
08	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
09	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
10	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	3			N	-0-					-0-
*11	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267

06	2820	X	2818	-0-	-2	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2865	-0-	-49	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
08	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
09	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
10	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
*11	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	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 #: 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
06	4770	X	4385	-0-	-385	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4611	-0-	-132	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4322	-0-	-204	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	4011	-0-	-369	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
10	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	3			N	-0-					-0-
*11	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3			N	-0-					-0-

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
06	6900	X	6723	-0-	-177	-0-	6723	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	6786	-0-	-344	-0-	6786	3			N	-0-					-0-
08	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	3			N	-0-					-0-
09	6720	X	6397	-0-	-323	-0-	6397	3			N	-0-					-0-
10	6944	X	5134	-0-	-1810	-0-	5134	3			N	-0-					-0-
11	6720	X	6487	-0-	-233	-0-	6487	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
06	6840	X	5376	-0-	-1464	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	5268	-0-	-1800	-0-	5268	3			N	-0-					-0-
08	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	3			N	-0-					-0-
09	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	2776	-0-	-820	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
*11	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	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
06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
08	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	3			N	-0-					-0-
09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3395	-0-	-697	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	2728	-0-	-1232	-0-	2728	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
06	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	3			N	-0-					-0-
07	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4741	-0-	-281	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
09	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4440	-0-	-427	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
*11	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	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
06	6660	X	6328	-0-	-332	-0-	6328	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	6212	-0-	-670	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	6429	-0-	-453	-0-	6429	3			N	-0-					-0-
09	6360	X	6015	-0-	-345	-0-	6015	3			N	-0-					-0-
10	6572	X	3724	-0-	-2848	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	5956	-0-	-374	-0-	5956	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
06	2400	N	2011	-0-	-389	-0-	1735	3	276	9	Y	251	251	1			120
07	2418	N	870	-0-	-1548	-0-	870	3			Y	-0-					120
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			Y	-0-					120
09	2010	N	1763	-0-	-247	-0-	1556	3	207	9	Y	188	216	1			92
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1753	3	99	9	Y	90	96	1			86
*11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2108	3	99	9	Y	90	90	1			86

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	960	X	632	-0-	-328	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	1519	X	480	-0-	-1039	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	1519	X	937	-0-	-582	-0-	937	3			N	-0-					-0-
09	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
10	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
*11	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 18 RRCID -> 210582 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770

06	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	3			N	-0-					-0-
07	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
08	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	5836	-0-	-1364	-0-	5836	3			N	-0-					-0-
10	7440	X	5254	-0-	-2186	-0-	5254	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	7008	-0-	-222	-0-	7008	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517

06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1835	3	12	9	Y	11	10	1			3
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2087	3	24	9	Y	22	22	1			3
08	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2250	3	11	9	Y	10	11	1			2
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2153	3	18	9	Y	16	15	1			3
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1905	3	22	9	Y	20	19	1			4
11	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	1733	3	25	9	Y	23	23	1			4

CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590

06	3360	X	2137	-0-	-1223	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2211	-0-	-1261	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
08	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
09	2130	X	1764	-0-	-366	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
10	2201	X	1636	-0-	-565	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	1460	-0-	-1390	-0-	1460	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594

06	2460	X	2349	-0-	-111	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	2130	-0-	-350	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2269	-0-	-149	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2137	-0-	-203	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1896	-0-	-243	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2106	-0-	-84	-0-	2106	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 221450 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 9408

06	3600	X	3142	-0-	-458	-0-	3086	3	56	9	Y	51	46	1			12
07	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4355	3	105	9	Y	95	95	1			12
08	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3584	3	47	9	Y	43	46	1			9
09	3330	X	2782	-0-	-548	-0-	2736	3	46	9	Y	42	43	1			8
10	3441	X	3309	-0-	-132	-0-	3279	3	30	9	Y	27	29	1			6
11	3330	X	3251	-0-	-79	-0-	3218	3	33	9	Y	30	30	1			6

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582

06	1890	N	1825	-0-	-65	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1568	-0-	-261	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1571	-0-	-258	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1440	-0-	-390	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1212	-0-	-369	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
*11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	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 #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 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
06	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
07	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
08	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3			N	-0-					-0-
09	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	3392	-0-	-1413	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	2403	-0-	-2697	-0-	2403	3			N	-0-					-0-

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
06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1527	-0-	-581	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	2401	-0-	-296	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	2244	-0-	-366	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	1666	-0-	-1031	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
*11	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	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
06	1140	X	811	-0-	-329	-0-	811	3			N	-0-					-0-
07	992	X	510	-0-	-482	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	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
06	4020	X	3625	-0-	-395	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	1718	-0-	-2405	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3624	-0-	-251	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
09	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	2986	-0-	-889	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
*11	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	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
06	1170	X	412	-0-	-758	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	1209	X	166	-0-	-1043	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
09	600	X	593	-0-	-7	-0-	593	3			N	-0-					-0-
10	434	X	162	-0-	-272	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	1200	X	426	-0-	-774	-0-	426	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
06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	4347	-0-	-272	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	4327	-0-	-261	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4033	-0-	-407	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	3565	-0-	-1023	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
*11	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	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
06	1860	X	1732	-0-	-128	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
07	1922	X	1666	-0-	-256	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1723	-0-	-106	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1665	-0-	-75	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1386	-0-	-288	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	970	-0-	-710	-0-	970	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 #: 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
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-

CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540

06	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	3			N	-0-					-0-
07	8122	X	6861	-0-	-1261	-0-	6861	3			N	-0-					-0-
08	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	3			N	-0-					-0-
09	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	3			N	-0-					-0-
10	7316	X	4776	-0-	-2540	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
11	7080	X	7059	-0-	-21	-0-	7059	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

06	1680	N	1289	-0-	-391	-0-	1283	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2185	3	12	9	Y	11	11	1			1
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2177	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2150	3	7	9	Y	6	6	1			1
10	1984	N	1801	-0-	-183	-0-	1792	3	9	9	Y	8	7	1			2
11	1920	N	1412	-0-	-508	-0-	1402	3	10	9	Y	9	9	1			2

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650

06	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2975	-0-	-280	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
09	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
*11	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

06	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	10508	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	10974	X	9532	-0-	-1442	-0-	9529	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	10034	3	4	9	Y	4	3	1			1
09	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9666	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	9889	X	9774	-0-	-115	-0-	9772	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	9570	X	6824	-0-	-2746	-0-	6810	3	14	9	Y	13	11	1			3

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

06	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	3			N	-0-					-0-
07	10323	X	9655	-0-	-668	-0-	9655	3			N	-0-					-0-
08	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	9292	3			N	-0-					-0-
09	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	3			N	-0-					-0-
10	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	3			N	-0-					-0-
*11	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	9478	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 #: 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
06	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	3			N	-0-					-0-
07	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	3753	-0-	-2726	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	4823	-0-	-1447	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
10	6479	X	6004	-0-	-475	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	1704	-0-	-3936	-0-	1704	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

06	3120	X	2629	-0-	-491	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2660	-0-	-440	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2665	-0-	-342	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2551	-0-	-299	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2208	-0-	-613	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	1407	-0-	-1233	-0-	1407	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

06	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

06	7170	X	6503	-0-	-667	-0-	6503	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	6246	-0-	-1163	-0-	6246	3			N	-0-					-0-
08	7409	X	6169	-0-	-1240	-0-	6169	3			N	-0-					-0-
09	7110	X	5380	-0-	-1730	-0-	5380	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	4575	-0-	-2338	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
*11	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			Y	-0-					-0-
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			Y	-0-					-0-
08	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			Y	-0-					-0-
09	2760	X	2200	-0-	-560	-0-	2200	3			Y	-0-					-0-
10	2852	X	1855	-0-	-997	-0-	1855	3			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2148	-0-	-612	-0-	2148	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

06	2400	X	1932	-0-	-468	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	2142	-0-	-338	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	1698	-0-	-720	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1630	-0-	-290	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	983	-0-	-1156	-0-	983	3			N	-0-					-0-
*11	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	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 #: 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
06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4961	-0-	-340	-0-	4961	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	5169	-0-	-132	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4833	-0-	-297	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	4960	-0-	-341	-0-	4960	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4756	-0-	-254	-0-	4756	3			N	-0-					-0-

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
06	1710	X	1558	-0-	-152	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
07	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
*11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	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
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	4862	-0-	-1183	-0-	4862	3			N	-0-					-0-
08	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	3			N	-0-					-0-
09	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	2356	-0-	-1550	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
*11	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	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
06	1110	N	797	-0-	-313	-0-	793	3	4	9	Y	4	3	1			1
07	961	N	790	-0-	-171	-0-	783	3	7	9	Y	6	6	1			1
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	880	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1263	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2335	3	3	9	Y	3	3	1			1
*11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1016	3	3	9	Y	3	3	1			1

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
06	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	3			N	-0-					-0-
07	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	3			N	-0-					-0-
08	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	5531	-0-	-769	-0-	5531	3			N	-0-					-0-
10	6510	X	4267	-0-	-2243	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	5711	-0-	-589	-0-	5711	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
06	4560	X	4414	-0-	-146	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4631	-0-	-81	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4845	-0-	-270	-0-	4845	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4396	-0-	-554	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	3553	-0-	-1438	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	3851	-0-	-829	-0-	3851	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
06	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	3			N	-0-					-0-
07	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	3			N	-0-					-0-
08	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	6787	-0-	-53	-0-	6787	3			N	-0-					-0-
10	7502	X	5350	-0-	-2152	-0-	5350	3			N	-0-					-0-
11	7260	X	5533	-0-	-1727	-0-	5533	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	1980	X	1187	-0-	-793	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	700	-0-	-2741	-0-	700	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	779	-0-	-2662	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	699	-0-	-2631	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	686	-0-	-2321	-0-	686	3			N	-0-					-0-
11	1200	X	568	-0-	-632	-0-	568	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

06	4770	X	4463	-0-	-307	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4265	-0-	-664	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	3955	-0-	-788	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	3301	-0-	-1289	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	2464	-0-	-2155	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	3783	-0-	-687	-0-	3783	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
07	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3460	-0-	360	360	3460	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3414	-0-	414	774	3414	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3570	-0-	470	1244	3570	3			N	-0-					-0-
*11	4818	X	3574	-0-	-1244	-0-	3574	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

06	4860	X	4453	-0-	-407	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4470	-0-	-521	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4537	-0-	-299	-0-	4537	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4554	-0-	-126	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	3274	-0-	-1314	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
*11	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

06	6270	X	5253	-0-	-1017	-0-	5253	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	5187	-0-	-1292	-0-	5187	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	5059	-0-	-1110	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	4383	-0-	-1137	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	5470	-0-	-234	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
*11	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

06	6810	X	6340	-0-	-470	-0-	6340	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	6829	-0-	-208	-0-	6829	3			N	-0-					-0-
08	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	3			N	-0-					-0-
09	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	4059	-0-	-684	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
*11	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7977	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656

06	6990	X	6054	-0-	-936	-0-	6054	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	5436	-0-	-1012	-0-	5436	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	6052	-0-	-148	-0-	6052	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5762	-0-	-238	-0-	5762	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	4046	-0-	-2154	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
*11	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	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 #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 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
06	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	7618	3			N	-0-					-0-
07	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	3			N	-0-					-0-
08	8246	X	7625	-0-	-621	-0-	7625	3			N	-0-					-0-
09	7920	X	7337	-0-	-583	-0-	7337	3			N	-0-					-0-
10	7936	X	5600	-0-	-2336	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
*11	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	3			N	-0-					-0-

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
06	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5052	3	147	9	Y	134	94	1			86
07	5828	X	5163	-0-	-665	-0-	5163	3			Y	-0-					86
08	5394	X	5101	-0-	-293	-0-	5018	3	83	9	Y	75	95	1			66
09	5220	X	4692	-0-	-528	-0-	4597	3	95	9	Y	86	94	1			58
10	5394	X	4716	-0-	-678	-0-	4600	3	116	9	Y	105	90	1			73
11	5190	X	4324	-0-	-866	-0-	4228	3	96	9	Y	87	92	1			68

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 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
06	6330	X	6154	-0-	-176	-0-	6154	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	6456	-0-	-85	-0-	6456	3			N	-0-					-0-
08	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5957	-0-	-43	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	3811	-0-	-2389	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5705	-0-	-295	-0-	5705	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 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
06	6060	X	6009	-0-	-51	-0-	6009	3			N	-0-					-0-
07	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	3			N	-0-					-0-
08	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	3			N	-0-					-0-
09	5970	X	5644	-0-	-326	-0-	5644	3			N	-0-					-0-
10	6169	X	4693	-0-	-1476	-0-	4693	3			N	-0-					-0-
*11	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 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
06	4140	X	3922	-0-	-218	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	2837	-0-	-1441	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3846	-0-	-204	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	2636	-0-	-1425	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3886	-0-	-164	-0-	3886	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 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
06	3000	X	2238	-0-	-762	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2201	-0-	-899	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
08	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
09	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3795	-0-	795	795	3795	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 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
06	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	3			N	-0-					-0-
07	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	3			N	-0-					-0-
08	7781	X	7659	-0-	-122	-0-	7659	3			N	-0-					-0-
09	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	3			N	-0-					-0-
10	7874	X	6117	-0-	-1757	-0-	6117	3			N	-0-					-0-
*11	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	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 #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 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
06	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	5949	-0-	-778	-0-	5949	3			N	-0-					-0-
08	6510	X	5927	-0-	-583	-0-	5927	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	5557	-0-	-743	-0-	5557	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	3183	-0-	-3234	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	6015	-0-	-15	-0-	6015	3			N	-0-					-0-

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
06	270	N	14	-0-	-256	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	5850	X	5735	-0-	-115	-0-	5735	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	5844	-0-	-201	-0-	5844	3			N	-0-					-0-
08	5983	X	5745	-0-	-238	-0-	5745	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	5454	-0-	-336	-0-	5454	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	4508	-0-	-1413	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
11	5730	X	5269	-0-	-461	-0-	5269	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
06	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	3			N	-0-					-0-
07	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9721	3			N	-0-					-0-
08	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	9403	3			N	-0-					-0-
09	9000	X	7792	-0-	-1208	-0-	7792	3			N	-0-					-0-
10	9300	X	8754	-0-	-546	-0-	8754	3			N	-0-					-0-
11	9000	X	7484	-0-	-1516	-0-	7484	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
06	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
07	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	4862	-0-	-377	-0-	4862	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4552	-0-	-398	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	3583	-0-	-1284	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
*11	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	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
06	1680	X	354	-0-	-1326	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	348	-0-	-1388	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	360	N	262	-0-	-98	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	341	N	134	-0-	-207	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	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 #: 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
06	2850	X	2768	-0-	-82	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2853	-0-	-92	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
08	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3718	-0-	718	718	3718	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3814	-0-	714	1432	3814	3			N	-0-					-0-
*11	5134	X	3702	-0-	-1432	-0-	3702	3			N	-0-					-0-

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
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4830	X	4386	-0-	-444	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4113	-0-	-878	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4490	-0-	-5	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	4188	-0-	-162	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	1470	-0-	-3025	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	2204	-0-	-2146	-0-	2204	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
06	5460	X	1712	-0-	-3748	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	39	-0-	-5603	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	1519	X	158	-0-	-1361	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	1710	X	90	-0-	-1620	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	1767	X	36	-0-	-1731	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	1710	X	1	-0-	-1709	-0-	1	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
06	2880	X	2165	-0-	-715	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2696	-0-	-280	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	1896	-0-	-894	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	997	-0-	-2423	-0-	997	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
06	7170	X	6241	-0-	-929	-0-	6241	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	6360	-0-	-1049	-0-	6360	3			N	-0-					-0-
08	7006	X	6463	-0-	-543	-0-	6463	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	6128	-0-	-652	-0-	6128	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	4896	-0-	-1986	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
11	6240	X	6044	-0-	-196	-0-	6044	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
06	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3608	-0-	-81	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3666	-0-	-333	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3506	-0-	-244	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	2921	-0-	-892	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3206	-0-	-484	-0-	3206	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 #: 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
06	1710	N	1657	-0-	-53	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1679	-0-	-26	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
*11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-

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
06	1020	N	732	-0-	-288	-0-	732	3			N	-0-					-0-
07	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
*11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	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
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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
06	5220	X	4687	-0-	-533	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	4768	-0-	-626	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4705	-0-	-193	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	3848	-0-	-832	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	3981	-0-	-855	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	1570	-0-	-3110	-0-	1570	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
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
07	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
08	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
09	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
10	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
*11	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	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
06	2730	X	1694	-0-	-1036	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2298	-0-	-523	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
08	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
09	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
10	1519	X	1345	-0-	-174	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
*11	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	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 #: 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
06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	1252	-0-	-2282	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
08	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3685	-0-	-155	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	2713	-0-	-1255	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	2348	-0-	-1492	-0-	2348	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379

06	810	N	685	-0-	-125	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
*11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1420	-0-	-378	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1447	-0-	-351	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
*11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358

06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
07	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4537	-0-	-20	-0-	4537	3			N	-0-					-0-
09	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4033	-0-	-524	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	3884	-0-	-526	-0-	3884	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148

06	6150	X	5815	-0-	-335	-0-	5815	3			Y	-0-					-0-
07	6448	X	6025	-0-	-423	-0-	6025	3			Y	-0-					-0-
08	6293	X	5929	-0-	-364	-0-	5929	3			Y	-0-					-0-
09	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	3			Y	-0-					-0-
10	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	3			Y	-0-					-0-
11	5820	X	4292	-0-	-1528	-0-	4292	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603

06	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	3			N	-0-					-0-
07	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	3			N	-0-					-0-
08	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			N	-0-					-0-
09	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	5490	-0-	-586	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
*11	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
07	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
08	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	2855	-0-	-772	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
*11	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	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 #: 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
06	4920	X	4891	-0-	-29	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4258	-0-	-268	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4474	-0-	-52	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
09	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	3			N	-0-					-0-
10	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
*11	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	3			N	-0-					-0-

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
06	570	X	294	-0-	-276	-0-	252	3	42	9	Y	38	46	1			17
07	589	X	564	-0-	-25	-0-	564	3			Y	-0-					17
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-	17	1			-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
*11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	743	3	117	9	Y	106	58	1			48

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 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
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			Y	-0-					120
07	2666	N	2658	-0-	-8	-0-	2474	3	184	9	Y	167	167	1			120
08	2449	N	2398	-0-	-51	-0-	2398	3			Y	-0-					120
09	2400	N	2329	-0-	-71	-0-	2329	3			Y	-0-					120
10	2635	N	2588	-0-	-47	-0-	2404	3	184	9	Y	167	167	1			120
*11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-					120

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 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
06	3030	X	2538	-0-	-492	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2600	-0-	-531	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
08	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	2393	-0-	-67	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	1548	-0-	-994	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3340	-0-	340	340	3340	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	14	50	1			21
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	55	63	1			13
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-	13	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	45	1			55
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	49	3	129	9	N	117	134	1			38
11	150	N	3	-0-	-147	-0-	1	3	2	9	N	2	39	1			1

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 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
06	2760	X	2601	-0-	-159	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2529	-0-	-323	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2631	-0-	-97	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2554	-0-	-86	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	1583	-0-	-1145	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
*11	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	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
06	750	X	147	-0-	-603	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	775	X	146	-0-	-629	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 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
06	1800	N	1709	-0-	-91	-0-	1709	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1804	-0-	-118	-0-	1804	3			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1190	-0-	-701	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1287	-0-	-511	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 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
06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			Y	-0-					-0-
07	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	3			Y	-0-					-0-
08	4836	X	2991	-0-	-1845	-0-	2991	3			Y	-0-					-0-
09	4680	X	4329	-0-	-351	-0-	4329	3			Y	-0-					-0-
10	5549	X	3315	-0-	-2234	-0-	3315	3			Y	-0-					-0-
*11	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	3			Y	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 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
06	3210	X	2502	-0-	-708	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2267	-0-	-616	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
08	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
09	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1631	-0-	-49	-0-	1631	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 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
06	2970	X	2810	-0-	-160	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2612	-0-	-457	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2897	-0-	-172	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2665	-0-	-305	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	1635	-0-	-1403	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2441	-0-	-379	-0-	2441	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 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
06	2700	X	1678	-0-	-1022	-0-	1617	3	61	9	Y	55	52	1			10
07	2883	X	1654	-0-	-1229	-0-	1598	3	56	9	Y	51	50	1			11
08	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3601	3	53	9	Y	48	49	1			10
09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3173	3	65	9	Y	59	57	1			12
10	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3691	3	57	9	Y	52	51	1			13
11	3540	X	3420	-0-	-120	-0-	3364	3	56	9	Y	51	51	1			13

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 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
06	3960	X	3524	-0-	-436	-0-	3490	3	34	9	Y	31	31	1			6
07	4123	X	4045	-0-	-78	-0-	4014	3	31	9	Y	28	28	1			6
08	4123	X	3846	-0-	-277	-0-	3815	3	31	9	Y	28	28	1			6
09	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4127	3	31	9	Y	28	28	1			6
10	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4367	3	26	9	Y	24	24	1			6
*11	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4272	3	26	9	Y	24	24	1			6

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
06	7560	X	7245	-0-	-315	-0-	7245	3			N	-0-					-0-
07	7812	X	7446	-0-	-366	-0-	7446	3			N	-0-					-0-
08	7812	X	7690	-0-	-122	-0-	7690	3			N	-0-					-0-
09	7440	X	7252	-0-	-188	-0-	7252	3			N	-0-					-0-
10	7626	X	5950	-0-	-1676	-0-	5950	3			N	-0-					-0-
11	7440	X	6915	-0-	-525	-0-	6915	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
06	2160	X	1942	-0-	-218	-0-	1901	3	41	9	Y	37	37	1			7
07	2232	X	1927	-0-	-305	-0-	1890	3	37	9	Y	34	34	1			7
08	3100	N	3565	-0-	465	465	3529	3	36	9	Y	33	33	1			7
09	3000	N	2643	-0-	-357	108	2610	3	33	9	Y	30	31	1			6
10	1798	N	1363	-0-	-435	-0-	1337	3	26	9	Y	24	24	1			6
*11	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3781	3	25	9	Y	23	23	1			6

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	2280	X	1093	-0-	-1187	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2200	-0-	-807	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1374	-0-	-672	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1686	-0-	-360	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
*11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	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
06	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
07	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	5573	-0-	-7	-0-	5573	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	5133	-0-	-117	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	2174	-0-	-3251	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
*11	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	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
06	3000	X	2384	-0-	-616	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2119	-0-	-981	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2546	-0-	-554	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2692	-0-	-98	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	1972	-0-	-477	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	2118	-0-	-342	-0-	2118	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
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
09	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
10	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
*11	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	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
06	2340	X	1998	-0-	-342	-0-	1950	3	48	9	Y	44	44	1			5
07	2418	X	779	-0-	-1639	-0-	732	3	47	9	Y	43	43	1			5
08	2108	N	262	-0-	-1846	-0-	221	3	41	9	Y	37	35	1			7
09	2010	N	313	-0-	-1697	-0-	265	3	48	9	Y	44	42	1			9
10	775	N	284	-0-	-491	-0-	248	3	36	9	Y	33	33	1			9
*11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	204	3	58	9	Y	53	50	1			12

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

06	8700	X	7090	-0-	-1610	-0-	7090	3			N	-0-					-0-
07	8990	X	8204	-0-	-786	-0-	8204	3			N	-0-					-0-
08	8804	X	7917	-0-	-887	-0-	7917	3			N	-0-					-0-
09	8310	X	7533	-0-	-777	-0-	7533	3			N	-0-					-0-
10	8215	X	5633	-0-	-2582	-0-	5633	3			N	-0-					-0-
*11	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8022	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998

06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-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-

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458

06	1530	N	1041	-0-	-489	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
08	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
10	527	N	410	-0-	-117	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615

06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
07	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5791	-0-	-37	-0-	5791	3			N	-0-					-0-
09	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	4618	-0-	-869	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	4651	-0-	-959	-0-	4651	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

06	6120	X	5715	-0-	-405	-0-	5715	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	5536	-0-	-788	-0-	5536	3			N	-0-					-0-
08	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
09	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
10	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	3			N	-0-					-0-
*11	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

06	4500	X	4401	-0-	-99	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4525	-0-	-125	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
08	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
09	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3775	-0-	-255	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
*11	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	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
06	3840	X	3676	-0-	-164	-0-	3669	3	7	9	N	6	20	1			8
07	3255	X	2201	-0-	-1054	-0-	2094	3	107	9	N	97	82	1			23
08	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4265	3	34	9	N	31	28	1			26
09	3690	X	3586	-0-	-104	-0-	3538	3	48	9	N	44	46	1			24
10	3813	X	809	-0-	-3004	-0-	758	3	51	9	N	46	55	1			15
*11	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4368	3	45	9	N	41	41	1			15

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

06	3420	X	2549	-0-	-871	-0-	2435	3	114	9	Y	104	98	1			46
07	3534	X	2344	-0-	-1190	-0-	2344	3			Y	-0-					46
08	4557	X	2507	-0-	-2050	-0-	2244	3	263	9	Y	239	231	1			54
09	4410	X	3049	-0-	-1361	-0-	2909	3	140	9	Y	127	123	1			58
10	4557	X	2146	-0-	-2411	-0-	2014	3	132	9	Y	120	120	1			58
*11	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4144	3	51	9	Y	46	83	1			21

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

06	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
07	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5730	-0-	-284	-0-	5730	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5521	-0-	-299	-0-	5521	3			N	-0-					-0-
10	5673	X	3299	-0-	-2374	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
11	5550	X	3649	-0-	-1901	-0-	3649	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	2940	X	2326	-0-	-614	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2507	-0-	-500	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
08	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2158	-0-	-353	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2360	-0-	-100	-0-	2360	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 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
06	2580	X	1947	-0-	-633	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	1998	-0-	-668	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	1653	-0-	-1044	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1680	-0-	-480	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	1389	-0-	-626	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	1623	-0-	-327	-0-	1623	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 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
06	1620	N	1286	-0-	-334	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1140	-0-	-534	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	741	-0-	-406	-0-	741	3			N	-0-					-0-
*11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 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
06	4650	X	4495	-0-	-155	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	2383	-0-	-2422	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
08	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3048	-0-	-1002	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	1746	-0-	-2439	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3731	-0-	-319	-0-	3731	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 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
06	5160	X	4523	-0-	-637	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4541	-0-	-698	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
08	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
09	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	4192	-0-	-489	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	3565	-0-	-1205	-0-	3565	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 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
06	1830	X	1273	-0-	-557	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	1186	-0-	-1108	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
10	806	N	574	-0-	-232	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	780	N	67	-0-	-713	-0-	67	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251775 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 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
06	2800	N	2568	-0-	-232	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2633	-0-	-467	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
08	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
09	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
10	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
*11	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	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
06	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	5093	-0-	-84	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	5089	-0-	-26	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4814	-0-	-136	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4321	-0-	-794	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4916	-0-	-34	-0-	4916	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540

06	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	5143	-0-	-995	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
08	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	3			N	-0-					-0-
09	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	5612	-0-	-2138	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
11	7500	X	3693	-0-	-3807	-0-	3693	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

06	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	4664	-0-	-885	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
08	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	2664	-0-	-1056	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
*11	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274

06	3810	X	3343	-0-	-467	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3395	-0-	-449	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3359	-0-	-423	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3221	-0-	-439	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	2955	-0-	-672	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
*11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

06	9750	X	8189	-0-	-1561	-0-	8176	3	13	9	Y	12	12	1			1
07	10013	X	9886	-0-	-127	-0-	9873	3	13	9	Y	12	12	1			1
08	9765	X	9448	-0-	-317	-0-	9434	3	14	9	Y	13	12	1			2
09	9450	X	8290	-0-	-1160	-0-	8277	3	13	9	Y	12	12	1			2
10	9765	X	9152	-0-	-613	-0-	9142	3	10	9	Y	9	9	1			2
11	9450	X	8648	-0-	-802	-0-	8624	3	24	9	Y	22	19	1			5

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466

06	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
07	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
08	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
09	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
10	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
*11	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

06	690	X	514	-0-	-176	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	713	X	544	-0-	-169	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	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
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	3	26	1			7
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-	7	1			-0-
08	3038	X	1980	-0-	-1058	-0-	1952	3	28	9	N	25	4	1			21
09	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5152	3	65	9	N	59	48	1			32
10	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5044	3	68	9	N	62	74	1			20
*11	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4655	3	135	9	N	123	99	1			44

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
06	2730	X	2440	-0-	-290	-0-	2440	3			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2616	-0-	-298	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-
08	2790	N	2313	-0-	-477	-0-	2309	3	4	9	Y	4	3	1			1
09	2430	N	1638	-0-	-792	-0-	1626	3	12	9	Y	11	10	1			2
10	2604	N	2495	-0-	-109	-0-	2483	3	12	9	Y	11	10	1			3
*11	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2816	3	12	9	Y	11	11	1			3

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
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	3			N	-0-					-0-
07	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	3			N	-0-					-0-
08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
09	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
10	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
*11	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/30/2013 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3257	3	227	9	Y	206	207	1			38
07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3483	3	207	9	Y	188	186	1			40
08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3520	3	200	9	Y	182	183	1			39
09	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3354	3	184	9	Y	167	171	1			35
10	3689	X	3445	-0-	-244	-0-	3312	3	133	9	Y	121	126	1			30
11	3600	X	3325	-0-	-275	-0-	3194	3	131	9	Y	119	119	1			30

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
06	4230	X	3456	-0-	-774	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3723	-0-	-617	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	2947	-0-	-1021	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3311	-0-	-529	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	2462	-0-	-1258	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
*11	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	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
06	4680	X	4551	-0-	-129	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
07	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	3			N	-0-					-0-
08	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	5287	-0-	-233	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	3486	-0-	-2218	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	4612	-0-	-968	-0-	4612	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
06	2730	X	2595	-0-	-135	-0-	2559	3	36	9	Y	33	29	1			8
07	2821	X	2717	-0-	-104	-0-	2651	3	66	9	Y	60	60	1			8
08	2666	N	2663	-0-	-3	-0-	2634	3	29	9	Y	26	29	1			5
09	2610	N	2569	-0-	-41	-0-	2540	3	29	9	Y	26	26	1			5
10	2728	N	2454	-0-	-274	-0-	2433	3	21	9	Y	19	20	1			4
11	2580	N	2327	-0-	-253	-0-	2303	3	24	9	Y	22	22	1			4

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
06	6630	X	5613	-0-	-1017	-0-	5613	3			N	-0-					-0-
07	6851	X	5577	-0-	-1274	-0-	5577	3			N	-0-					-0-
08	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	3			N	-0-					-0-
09	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4751	-0-	-23	-0-	4751	3			N	-0-					-0-
*11	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	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
06	5760	X	5384	-0-	-376	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5596	-0-	-356	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	5515	-0-	-127	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	5225	-0-	-145	-0-	5225	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	5311	-0-	-300	-0-	5311	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	5038	-0-	-392	-0-	5038	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
06	4410	X	1917	-0-	-2493	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
07	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	3			N	-0-					-0-
08	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	3			N	-0-					-0-
09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	2136	-0-	-3971	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
11	5910	X	4381	-0-	-1529	-0-	4381	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
06	8700	X	8279	-0-	-421	-0-	8279	3			N	-0-					-0-
07	8773	X	8508	-0-	-265	-0-	8508	3			N	-0-					-0-
08	8773	X	8416	-0-	-357	-0-	8416	3			N	-0-					-0-
09	8490	X	7488	-0-	-1002	-0-	7488	3			N	-0-					-0-
10	8618	X	6807	-0-	-1811	-0-	6807	3			N	-0-					-0-
11	8280	X	7008	-0-	-1272	-0-	7008	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
06	7980	X	7814	-0-	-166	-0-	7814	3			N	-0-					-0-
07	8246	X	7653	-0-	-593	-0-	7653	3			N	-0-					-0-
08	8804	X	7076	-0-	-1728	-0-	7076	3			N	-0-					-0-
09	8130	X	7579	-0-	-551	-0-	7579	3			N	-0-					-0-
10	8060	X	3057	-0-	-5003	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
11	7800	X	5452	-0-	-2348	-0-	5452	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
06	6660	X	6379	-0-	-281	-0-	6379	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	6500	-0-	-382	-0-	6500	3			N	-0-					-0-
08	6789	X	6492	-0-	-297	-0-	6492	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	6193	-0-	-377	-0-	6193	3			N	-0-					-0-
10	6789	X	4936	-0-	-1853	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
11	6390	X	6319	-0-	-71	-0-	6319	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

06	5070	X	4718	-0-	-352	-0-	4718	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4784	-0-	-455	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	4988	-0-	-251	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4815	-0-	-15	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4073	-0-	-918	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	3710	-0-	-1120	-0-	3710	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

06	4320	X	2166	-0-	-2154	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
07	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
08	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2645	-0-	-415	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	1959	-0-	-2412	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	2106	-0-	-2124	-0-	2106	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179

06	6750	X	6444	-0-	-306	-0-	6444	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	6591	-0-	-384	-0-	6591	3			N	-0-					-0-
08	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	3			N	-0-					-0-
09	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	3			N	-0-					-0-
10	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	3			N	-0-					-0-
*11	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506

06	12690	X	12309	-0-	-381	-0-	12309	3			N	-0-					-0-
07	13113	X	12288	-0-	-825	-0-	12288	3			N	-0-					-0-
08	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	12814	3			N	-0-					-0-
09	11280	X	11129	-0-	-151	-0-	11129	3			N	-0-					-0-
10	11656	X	7347	-0-	-4309	-0-	7347	3			N	-0-					-0-
11	11280	X	6039	-0-	-5241	-0-	6039	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591

06	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
07	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	5760	-0-	-440	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	3805	-0-	-2195	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
10	6293	X	3591	-0-	-2702	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
11	6090	X	5682	-0-	-408	-0-	5682	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497

06	19770	X	18090	-0-	-1680	-0-	18026	3	64	9	Y	58	58	1			6
07	20243	X	18182	-0-	-2061	-0-	18118	3	64	9	Y	58	58	1			6
08	19530	X	17661	-0-	-1869	-0-	17591	3	70	9	Y	64	58	1			12
09	18810	X	16919	-0-	-1891	-0-	16854	3	65	9	Y	59	59	1			12
10	19406	X	17290	-0-	-2116	-0-	17242	3	48	9	Y	44	44	1			12
11	18090	X	16241	-0-	-1849	-0-	16150	3	91	9	Y	83	76	1			19

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
06	3750	X	3722	-0-	-28	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3685	-0-	-221	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3095	-0-	-997	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3153	-0-	-807	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	2682	-0-	-1410	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	2728	-0-	-992	-0-	2728	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 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
06	6990	X	6918	-0-	-72	-0-	6918	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	6914	-0-	-154	-0-	6914	3			N	-0-					-0-
08	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	6849	-0-	-81	-0-	6849	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	4184	-0-	-2977	-0-	4184	3			N	-0-					-0-
*11	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 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
06	35349	X	35349	-0-	-0-	-0-	35349	3			N	-0-					-0-
07	28497	X	28497	-0-	-0-	-0-	28497	3			N	-0-					-0-
08	22772	X	22772	-0-	-0-	-0-	22772	3			N	-0-					-0-
09	17551	X	17551	-0-	-0-	-0-	17551	3			N	-0-					-0-
10	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	3			N	-0-					-0-
*11	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 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
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3416	-0-	316	316	3416	3			N	-0-					-0-
08	2301	N	1985	-0-	-316	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
10	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
*11	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10170	X	9324	-0-	-846	-0-	9324	3			Y	-0-					-0-
07	10509	X	9489	-0-	-1020	-0-	9489	3			Y	-0-					-0-
08	10199	X	9202	-0-	-997	-0-	9202	3			Y	-0-					-0-
09	9870	X	8805	-0-	-1065	-0-	8805	3			Y	-0-					-0-
10	9858	X	3294	-0-	-6564	-0-	3294	3			Y	-0-					-0-
11	9330	X	6770	-0-	-2560	-0-	6770	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 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
06	3390	X	2935	-0-	-455	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2794	-0-	-337	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2895	-0-	-236	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2784	-0-	-246	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2487	-0-	-551	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2822	-0-	-118	-0-	2822	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 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
06	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4059	-0-	959	959	4059	3			N	-0-					-0-
08	5698	X	4739	-0-	-959	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3876	-0-	-185	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	2580	-0-	-2010	-0-	2580	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
06	8550	X	7749	-0-	-801	-0-	7749	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	7645	-0-	-1190	-0-	7645	3			N	-0-					-0-
08	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	3			N	-0-					-0-
09	7740	X	7177	-0-	-563	-0-	7177	3			N	-0-					-0-
10	7998	X	6193	-0-	-1805	-0-	6193	3			N	-0-					-0-
*11	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 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
06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3285	-0-	-714	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3192	-0-	-683	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3471	-0-	-279	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3110	-0-	-765	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3317	-0-	-433	-0-	3317	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 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
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3385	3	17	9	Y	15	15	1			3
07	3286	X	3057	-0-	-229	-0-	3042	3	15	9	Y	14	14	1			3
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3058	3	17	9	Y	15	15	1			3
09	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2602	3	25	9	Y	23	21	1			5
10	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1973	3	22	9	Y	20	20	1			5
*11	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2823	3	22	9	Y	20	20	1			5

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 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
06	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
07	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5486	-0-	-652	-0-	5486	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5754	-0-	-186	-0-	5754	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	4658	-0-	-1480	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	5858	-0-	-82	-0-	5858	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 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
06	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
07	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4450	-0-	-417	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4123	-0-	-587	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	3157	-0-	-1710	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4265	-0-	-295	-0-	4265	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 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
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	344	-0-	-927	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	146	-0-	-195	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 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
06	5130	X	4905	-0-	-225	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4924	-0-	-377	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	3190	-0-	-1739	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4800	-0-	-120	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	3559	-0-	-1525	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	4044	-0-	-876	-0-	4044	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
06	10110	X	9293	-0-	-817	-0-	9287	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	10292	X	9457	-0-	-835	-0-	9451	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	10292	X	9312	-0-	-980	-0-	9306	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	9600	X	8914	-0-	-686	-0-	8908	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	9765	X	9132	-0-	-633	-0-	9128	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	9300	X	8393	-0-	-907	-0-	8318	3	75	9	Y	68	53	1			16

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

06	4350	X	3951	-0-	-399	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3997	-0-	-188	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3962	-0-	-99	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3907	-0-	-23	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3626	-0-	-435	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
*11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

06	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	3			N	-0-					-0-
07	8587	X	8122	-0-	-465	-0-	8122	3			N	-0-					-0-
08	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	3			N	-0-					-0-
09	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8022	3			N	-0-					-0-
10	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	3			N	-0-					-0-
*11	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518

06	5940	X	5683	-0-	-257	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	6063	-0-	-75	-0-	6063	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5596	-0-	-542	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	5488	-0-	-392	-0-	5488	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	3362	-0-	-2714	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	5254	-0-	-626	-0-	5254	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678

06	6600	X	6165	-0-	-435	-0-	6165	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	6266	-0-	-461	-0-	6266	3			N	-0-					-0-
08	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	3			N	-0-					-0-
09	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	3			N	-0-					-0-
10	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
*11	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

06	11070	X	9674	-0-	-1396	-0-	9674	3			N	-0-					-0-
07	11439	X	6254	-0-	-5185	-0-	6254	3			N	-0-					-0-
08	11191	X	7670	-0-	-3521	-0-	7670	3			N	-0-					-0-
09	10830	X	5065	-0-	-5765	-0-	5065	3			N	-0-					-0-
10	11191	X	10482	-0-	-709	-0-	10482	3			N	-0-					-0-
*11	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	10269	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685

06	8700	X	7150	-0-	-1550	-0-	7150	3			N	-0-					-0-
07	7812	X	7328	-0-	-484	-0-	7328	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	7213	-0-	-165	-0-	7213	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	6895	-0-	-245	-0-	6895	3			N	-0-					-0-
10	7378	X	3996	-0-	-3382	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
*11	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	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
06	6090	X	5834	-0-	-256	-0-	5834	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5681	-0-	-519	-0-	5681	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	5780	-0-	-420	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5529	-0-	-471	-0-	5529	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	3293	-0-	-2721	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	3579	-0-	-2241	-0-	3579	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

06	6240	X	6037	-0-	-203	-0-	6037	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	6096	-0-	-104	-0-	6096	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	6023	-0-	-177	-0-	6023	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	5807	-0-	-223	-0-	5807	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	6079	-0-	-152	-0-	6079	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5694	-0-	-336	-0-	5694	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

06	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	3			N	-0-					-0-
07	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3			N	-0-					-0-
08	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	6119	-0-	-181	-0-	6119	3			N	-0-					-0-
10	6510	X	2927	-0-	-3583	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	5178	-0-	-1122	-0-	5178	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742

06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	899	N	840	-0-	-59	-0-	840	3			N	-0-					-0-
08	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-					-0-
09	840	N	780	-0-	-60	-0-	780	3			N	-0-					-0-
10	837	N	495	-0-	-342	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700

06	5100	X	4283	-0-	-817	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4445	-0-	-267	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4230	-0-	-482	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	3967	-0-	-593	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	3358	-0-	-1075	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	3514	-0-	-776	-0-	3514	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628

06	7140	X	4963	-0-	-2177	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	4115	-0-	-1837	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	4261	-0-	-1474	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	4361	-0-	-1189	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
10	5735	X	4813	-0-	-922	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	3450	-0-	-1500	-0-	3450	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814

06	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	8247	3			N	-0-					-0-
07	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	3			N	-0-					-0-
08	10261	X	8080	-0-	-2181	-0-	8080	3			N	-0-					-0-
09	9270	X	7981	-0-	-1289	-0-	7981	3			N	-0-					-0-
10	8897	X	7653	-0-	-1244	-0-	7653	3			N	-0-					-0-
*11	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	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
06	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
07	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	2219	-0-	-1315	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3030	-0-	-390	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	1903	-0-	-1445	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	1117	-0-	-1643	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

06	10800	X	8067	-0-	-2733	-0-	8067	3			N	-0-					-0-
07	9269	X	8119	-0-	-1150	-0-	8119	3			N	-0-					-0-
08	8060	X	7901	-0-	-159	-0-	7901	3			N	-0-					-0-
09	7800	X	7480	-0-	-320	-0-	7480	3			N	-0-					-0-
10	8060	X	7720	-0-	-340	-0-	7720	3			N	-0-					-0-
11	7800	X	4288	-0-	-3512	-0-	4288	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

06	4920	X	4704	-0-	-216	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	4757	-0-	-327	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4776	-0-	-370	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4495	-0-	-455	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	2615	-0-	-2252	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
*11	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

06	2490	X	498	-0-	-1992	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10588	3			N	-0-					-0-
08	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	5519	-0-	2519	2519	5519	3			N	-0-					-0-
10	4059	X	1540	-0-	-2519	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
*11	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786

06	6900	X	6735	-0-	-165	-0-	6735	3			N	-0-					-0-
07	7502	X	6818	-0-	-684	-0-	6818	3			N	-0-					-0-
08	7502	X	5483	-0-	-2019	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
09	7260	X	5794	-0-	-1466	-0-	5794	3			N	-0-					-0-
10	7130	X	2327	-0-	-4803	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
11	6750	X	1973	-0-	-4777	-0-	1973	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

06	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6554	3	61	9	Y	55	56	1			10
07	6758	X	5101	-0-	-1657	-0-	5044	3	57	9	Y	52	51	1			11
08	6851	X	5251	-0-	-1600	-0-	5196	3	55	9	Y	50	50	1			11
09	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	6999	3	78	9	Y	71	67	1			15
10	6851	X	5581	-0-	-1270	-0-	5505	3	76	9	Y	69	67	1			17
*11	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6894	3	75	9	Y	68	68	1			17

CGU 33 WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566

06	7080	X	6893	-0-	-187	-0-	6893	3			N	-0-					-0-
07	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	3			N	-0-					-0-
08	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	3			N	-0-					-0-
09	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	6086	-0-	-796	-0-	6086	3			N	-0-					-0-
*11	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	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
06	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	11679	3			N	-0-					-0-
07	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	12308	3			N	-0-					-0-
08	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	11793	3			N	-0-					-0-
09	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	11205	3			N	-0-					-0-
10	11470	X	7148	-0-	-4322	-0-	7148	3			N	-0-					-0-
11	11100	X	5270	-0-	-5830	-0-	5270	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 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
06	5970	X	5599	-0-	-371	-0-	5599	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	5492	-0-	-677	-0-	5492	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	5655	-0-	-514	-0-	5655	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	5116	-0-	-674	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	4731	-0-	-1097	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	5326	-0-	-284	-0-	5326	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 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
06	12930	X	10447	-0-	-2483	-0-	10447	3			N	-0-					-0-
07	13113	X	10868	-0-	-2245	-0-	10868	3			N	-0-					-0-
08	11532	X	10657	-0-	-875	-0-	10657	3			N	-0-					-0-
09	11160	X	10122	-0-	-1038	-0-	10122	3			N	-0-					-0-
10	11284	X	10247	-0-	-1037	-0-	10247	3			N	-0-					-0-
11	10530	X	9576	-0-	-954	-0-	9576	3			N	-0-					-0-

S. GARY WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8520	X	7267	-0-	-1253	-0-	7148	3	119	9	Y	108	108	1			12
07	8804	X	7279	-0-	-1525	-0-	7161	3	118	9	Y	107	107	1			12
08	7719	X	7159	-0-	-560	-0-	7029	3	130	9	Y	118	108	1			22
09	7470	X	6821	-0-	-649	-0-	6700	3	121	9	Y	110	110	1			22
10	7688	X	6885	-0-	-803	-0-	6796	3	89	9	Y	81	81	1			22
11	7260	X	6466	-0-	-794	-0-	6347	3	119	9	Y	108	105	1			25

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21990	X	17355	-0-	-4635	-0-	17355	3			N	-0-					-0-
07	22010	X	17673	-0-	-4337	-0-	17673	3			N	-0-					-0-
08	21049	X	17461	-0-	-3588	-0-	17461	3			N	-0-					-0-
09	20370	X	16745	-0-	-3625	-0-	16745	3			N	-0-					-0-
10	18228	X	17325	-0-	-903	-0-	17325	3			N	-0-					-0-
*11	17430	X	17430	-0-	-0-	-0-	17430	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 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
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	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
06	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	3			N	-0-					-0-
07	7533	X	7011	-0-	-522	-0-	7011	3			N	-0-					-0-
08	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	6244	-0-	-536	-0-	6244	3			N	-0-					-0-
10	7006	X	5401	-0-	-1605	-0-	5401	3			N	-0-					-0-
11	6780	X	6351	-0-	-429	-0-	6351	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 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
06	4620	X	4054	-0-	-566	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4380	-0-	-394	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4418	-0-	-356	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4180	-0-	-440	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	3797	-0-	-946	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	4038	-0-	-252	-0-	4038	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 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
06	5760	X	3800	-0-	-1960	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	4586	-0-	-1800	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
08	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	4134	-0-	-1236	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	3252	-0-	-2204	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	4339	-0-	-1031	-0-	4339	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15690	X	12860	-0-	-2830	-0-	12860	3			N	-0-					-0-
07	15655	X	12799	-0-	-2856	-0-	12799	3			N	-0-					-0-
08	14012	X	12656	-0-	-1356	-0-	12656	3			N	-0-					-0-
09	13560	X	11977	-0-	-1583	-0-	11977	3			N	-0-					-0-
10	13516	X	12189	-0-	-1327	-0-	12189	3			N	-0-					-0-
11	12870	X	11857	-0-	-1013	-0-	11857	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 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
06	16920	X	16579	-0-	-341	-0-	16437	3	142	9	Y	129	129	1			14
07	17205	X	17163	-0-	-42	-0-	17022	3	141	9	Y	128	128	1			14
08	15252	X	14755	-0-	-497	-0-	14599	3	156	9	Y	142	129	1			27
09	15753	X	15753	-0-	-0-	-0-	15610	3	143	9	Y	130	131	1			26
10	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	15652	3	107	9	Y	97	97	1			26
11	14760	X	14452	-0-	-308	-0-	14423	3	29	9	Y	26	46	1			6

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 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
06	18060	X	12942	-0-	-5118	-0-	12928	3	14	9	N	13	67	1			22
07	18383	X	17706	-0-	-677	-0-	17275	3	431	9	N	392	321	1			94
08	17081	X	16861	-0-	-220	-0-	16725	3	136	9	N	124	114	1			104
09	16530	X	16082	-0-	-448	-0-	15886	3	196	9	N	178	185	1			97
10	17081	X	16257	-0-	-824	-0-	16052	3	205	9	N	186	223	1			60
11	16530	X	15359	-0-	-1171	-0-	15199	3	160	9	N	145	153	1			52

LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 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
06	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	9969	3	256	9	N	233	233	1			25
07	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10084	3	255	9	N	232	231	1			26
08	11036	X	10052	-0-	-984	-0-	9771	3	281	9	N	255	233	1			48
09	10680	X	9475	-0-	-1205	-0-	9215	3	260	9	N	236	237	1			47
10	10912	X	9504	-0-	-1408	-0-	9311	3	193	9	N	175	175	1			47
11	10230	X	7703	-0-	-2527	-0-	7505	3	198	9	N	180	186	1			41

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
06	13110	X	12639	-0-	-471	-0-	12451	3	188	9	Y	171	170	1			19
07	13547	X	12666	-0-	-881	-0-	12480	3	186	9	Y	169	169	1			19
08	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	12242	3	205	9	Y	186	170	1			35
09	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	11789	3	190	9	Y	173	173	1			35
10	11935	X	11816	-0-	-119	-0-	11675	3	141	9	Y	128	128	1			35
11	11550	X	9912	-0-	-1638	-0-	9851	3	61	9	Y	55	77	1			13

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792

06	26220	X	20631	-0-	-5589	-0-	20631	3			Y	-0-					-0-
07	27094	X	21792	-0-	-5302	-0-	21792	3			Y	-0-					-0-
08	26474	X	23399	-0-	-3075	-0-	23399	3			Y	-0-					-0-
09	22297	X	22297	-0-	-0-	-0-	22297	3			Y	-0-					-0-
10	22822	X	22822	-0-	-0-	-0-	22822	3			Y	-0-					-0-
11	22650	X	20932	-0-	-1718	-0-	20932	3			Y	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

06	26640	X	22249	-0-	-4391	-0-	22140	3	109	9	Y	99	99	1			47
07	26536	X	22243	-0-	-4293	-0-	22243	3			Y	-0-					47
08	25761	X	21501	-0-	-4260	-0-	21501	3			Y	-0-					47
09	24210	X	20465	-0-	-3745	-0-	20288	3	177	9	Y	161	130	1			78
10	24180	X	19639	-0-	-4541	-0-	19542	3	97	9	Y	88	82	1			84
11	22260	X	18607	-0-	-3653	-0-	18509	3	98	9	Y	89	89	1			84

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

06	4020	X	3887	-0-	-133	-0-	3887	2			N	-0-					85
07	4154	X	3529	-0-	-625	-0-	137	1	3392	2	N	-0-					85
08	4805	X	4588	-0-	-217	-0-	223	1	4365	2	N	-0-					85
09	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	577	1	4889	2	N	-0-					85
10	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	557	1	4725	2	N	-0-					85
*11	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	444	1	4334	2	N	-0-					85

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

06	2910	X	1453	-0-	-1457	-0-	1453	2			N	-0-					68
07	3007	X	402	-0-	-2605	-0-	15	1	362	2	N	23	23	8			68
							25	9									
08	3007	X	1439	-0-	-1568	-0-	70	1	1369	2	N	-0-					68
09	2910	X	1473	-0-	-1437	-0-	155	1	1310	2	N	7	7	8			68
							8	9									
10	3007	X	1406	-0-	-1601	-0-	147	1	1250	2	N	8	8	8			68
							9	9									
11	1440	X	1000	-0-	-440	-0-	92	1	895	2	N	12	12	8			68
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 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
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	816	3	11	9	Y	10	9	1			1
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1121	3	11	9	Y	10	10	1			1
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	542	3	10	9	Y	9	9	1			1
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	360	3	9	9	Y	8	8	1			1
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	308	3	11	9	Y	10	10	1			1
11	330	N	263	-0-	-67	-0-	251	3	12	9	Y	11	11	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 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
06	2520	X	2258	-0-	-262	-0-	2246	3	12	9	Y	11	13	1			1
07	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2657	3	11	9	Y	10	7	1			4
08	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2516	3	12	9	Y	11	7	1			8
09	2430	X	2301	-0-	-129	-0-	2293	3	8	9	Y	7	13	1			2
10	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2636	3	8	9	Y	7	5	1			4
*11	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2973	3	8	9	Y	7	5	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 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
06	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2573	3	15	9	Y	14	20	1			1
07	2511	N	2479	-0-	-32	-0-	2465	3	14	9	Y	13	13	1			1
08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2386	3	15	9	Y	14	14	1			1
09	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2534	3	13	9	Y	12	12	1			1
10	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2541	3	17	9	Y	15	14	1			2
*11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2403	3	15	9	Y	14	13	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3646	3	48	9	Y	44	41	1			5
07	4154	X	3725	-0-	-429	-0-	3672	3	53	9	Y	48	48	1			5
08	4154	X	4005	-0-	-149	-0-	3957	3	48	9	Y	44	44	1			5
09	4020	X	3597	-0-	-423	-0-	3554	3	43	9	Y	39	39	1			5
10	3813	X	2955	-0-	-858	-0-	2903	3	52	9	Y	47	47	1			5
11	3870	X	3584	-0-	-286	-0-	3527	3	57	9	Y	52	52	1			5

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
06	1890	N	1792	-0-	-98	-0-	1759	3	33	9	Y	30	28	1			3
07	2077	N	1971	-0-	-106	-0-	1936	3	35	9	Y	32	32	1			3
08	2263	N	2004	-0-	-259	-0-	1972	3	32	9	Y	29	29	1			3
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1946	3	29	9	Y	26	26	1			3
10	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	1922	3	34	9	Y	31	31	1			3
11	1950	N	1799	-0-	-151	-0-	1762	3	37	9	Y	34	34	1			3

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
06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2795	3	151	9	Y	137	124	1			15
07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3628	3	162	9	Y	147	147	1			15
08	3100	N	3461	-0-	361	361	3314	3	147	9	Y	134	134	1			15
09	3000	N	3034	-0-	34	395	2903	3	131	9	Y	119	120	1			14
10	3450	X	3055	-0-	-395	-0-	2897	3	158	9	Y	144	143	1			15
11	3000	X	2942	-0-	-58	-0-	2768	3	174	9	Y	158	158	1			15

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

06	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
*11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

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-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 084504 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9238

06	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	26	1	1196	3	Y	24	22	0	2	1	4
							26	9									
07	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	47	1	1171	3	Y	24	24	0			4
							26	9									
08	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	54	1	1342	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	58	1	1372	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	58	1	1408	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
*11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	59	1	1512	3	Y	24	24	1			4
							26	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 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
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	34	1	849	3	Y	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	38	1	960	3	Y	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	41	1	953	3	Y	-0-					-0-
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	39	1	913	3	Y	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	38	1	928	3	Y	-0-					-0-
*11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	36	1	928	3	Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088648 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9364 - 9463

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-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	15	1	362	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	14	1	352	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	15	1	370	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	368	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	371	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	14	1	366	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523

06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	179	1	4376	3	Y	57	53	0	4	1	10
							63	9									
07	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	173	1	4328	3	Y	58	59	0			9
							64	9									
08	6355	X	4428	-0-	-1927	-0-	169	1	4201	3	Y	53	53	1			9
							58	9									
09	5160	X	4255	-0-	-905	-0-	172	1	4028	3	Y	50	49	1			10
							55	9									
10	5363	X	4170	-0-	-1193	-0-	162	1	3953	3	Y	50	50	1			10
							55	9									
11	4620	X	3783	-0-	-837	-0-	142	1	3576	3	Y	59	59	1			10
							65	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357

06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	76	1	1889	3	Y	30	29	0	2	1	5
							33	9									
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	69	1	1732	3	Y	32	32	0			5
							35	9									
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	75	1	1878	3	Y	29	29	1			5
							32	9									
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	67	1	1588	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
10	1302	N	945	-0-	-357	-0-	36	1	879	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
*11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	81	1	2052	3	Y	32	32	1			5
							35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		136	-0-	136	136	136	3			Y	-0-					-0-
08	305	X	169	-0-	-136	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
09	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

06	1710	X	1705	-0-	-5	-0-	1682	3	23	9	Y	21	20	1			2
07	1767	X	1743	-0-	-24	-0-	1718	3	25	9	Y	23	23	1			2
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1830	3	23	9	Y	21	21	1			2
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1579	3	20	9	Y	18	18	1			2
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1860	3	24	9	Y	22	22	1			2
*11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1784	3	26	9	Y	24	24	1			2

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	70	1	1727	3	Y	57	53	0	4	1	10
							63	9									
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	74	1	1861	3	Y	58	59	0			9
							64	9									
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	74	1	1832	3	Y	53	53	1			9
							58	9									
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	77	1	1827	3	Y	50	49	1			10
							55	9									
10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	81	1	1995	3	Y	50	50	1			10
							55	9									
*11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	80	1	2036	3	Y	59	59	1			10
							65	9									

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	96	1	2333	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	2387	N	1893	-0-	-494	-0-	72	1	1819	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	95	1	2333	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	91	1	2147	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	93	1	2281	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	88	1	2238	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 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
06	1230	X	651	-0-	-579	-0-	24	1	581	3	Y	42	39	0	3	1	7
							46	9									
07	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	64	1	1610	3	Y	43	43	0			7
							47	9									
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	61	1	1522	3	Y	38	38	1			7
							42	9									
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	78	1	1840	3	Y	36	36	1			7
							40	9									
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	61	1	1510	3	Y	36	36	1			7
							40	9									
*11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	56	1	1419	3	Y	43	43	1			7
							47	9									

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

06	240	N	212	-0-	-28	-0-	3	1	209	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	4	1	206	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	4	1	203	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	3	1	186	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	3	1	194	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	3	1	187	3	Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
*11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2573	3	25	9	Y	23	21	1			3
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1962	3	28	9	Y	25	25	1			3
08	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	1710	3	25	9	Y	23	23	1			3
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2085	3	21	9	Y	19	20	1			2
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2395	3	28	9	Y	25	24	1			3
*11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2155	3	30	9	Y	27	27	1			3

BOLES, A. M. WELL #: 4 RRCID -> 116862 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8610 - 9525

06	120	X	6	-0-	-114	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	124	X	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174

06	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2678	3	7	9	Y	6	5	1			1
07	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2480	3	7	9	Y	6	6	1			1
08	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2527	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2475	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2442	3	7	9	Y	6	6	1			1
*11	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2265	3	7	9	Y	6	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	111	1	2701	3	Y	66	62	0	5	1	11
							73	9									
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	112	1	2794	3	Y	69	69	0			11
							76	9									
08	2821	X	2771	-0-	-50	-0-	105	1	2598	3	Y	62	62	1			11
							68	9									
09	2880	X	2620	-0-	-260	-0-	105	1	2451	3	Y	58	58	1			11
							64	9									
10	2976	X	2729	-0-	-247	-0-	105	1	2559	3	Y	59	59	1			11
							65	9									
11	2880	X	2498	-0-	-382	-0-	93	1	2329	3	Y	69	69	1			11
							76	9									

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
06	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	4993	3	26	9	Y	24	22	1			3
07	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5693	3	28	9	Y	25	25	1			3
08	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5473	3	25	9	Y	23	23	1			3
09	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5242	3	22	9	Y	20	21	1			2
10	5735	X	5422	-0-	-313	-0-	5393	3	29	9	Y	26	25	1			3
11	5550	X	4730	-0-	-820	-0-	4700	3	30	9	Y	27	27	1			3

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 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
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	468	3	24	9	Y	22	21	1			2
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	463	3	28	9	Y	25	24	1			3
08	682	N	469	-0-	-213	-0-	446	3	23	9	Y	21	22	1			2
09	480	N	450	-0-	-30	-0-	428	3	22	9	Y	20	20	1			2
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	435	3	26	9	Y	24	23	1			3
*11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	473	3	29	9	Y	26	26	1			3

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 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
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	877	3	31	9	Y	28	26	1			3
07	899	N	854	-0-	-45	-0-	820	3	34	9	Y	31	31	1			3
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	907	3	31	9	Y	28	28	1			3
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	853	3	28	9	Y	25	25	1			3
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	925	3	33	9	Y	30	30	1			3
*11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	737	3	36	9	Y	33	33	1			3

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3210	X	3107	-0-	-103	-0-	122	1	2968	3	Y	15	14	0	1	1	3
							17	9									
07	3317	X	3071	-0-	-246	-0-	118	1	2935	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
08	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	119	1	2944	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	120	1	2811	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
10	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	117	1	2835	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
*11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	99	1	2502	3	Y	16	16	1			3
							18	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
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	N	54	51	0	4	1	9
							59	9									
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	11	1	266	3	N	57	57	0			9
							63	9									
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	51	51	1			9
							56	9									
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	3	53	9	N	48	48	1			9
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	48	48	1			9
							53	9									
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	3	63	9	N	57	57	1			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
06	1950	N	1692	-0-	-258	-0-	34	1	1646	3	Y	11	10	0	1	1	2
							12	9									
07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	46	1	2051	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
08	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	66	1	2788	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	3000	N	3129	-0-	129	129	64	1	3054	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
10	2855	N	2726	-0-	-129	-0-	56	1	2659	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	48	1	2325	3	Y	11	11	1			2
							12	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
06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3821	3	28	9	Y	25	37	1			2
07	3813	X	3222	-0-	-591	-0-	3196	3	26	9	Y	24	24	1			2
08	4123	X	4002	-0-	-121	-0-	3973	3	29	9	Y	26	25	1			3
09	3990	X	3265	-0-	-725	-0-	3241	3	24	9	Y	22	23	1			2
10	4123	X	3791	-0-	-332	-0-	3762	3	29	9	Y	26	25	1			3
11	3870	X	3703	-0-	-167	-0-	3673	3	30	9	Y	27	24	1			6

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
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	584	3	39	9	Y	35	32	1			4
07	775	N	722	-0-	-53	-0-	681	3	41	9	Y	37	37	1			4
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	746	3	37	9	Y	34	34	1			4
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	728	3	33	9	Y	30	30	1			4
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	825	3	40	9	Y	36	36	1			4
*11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	818	3	44	9	Y	40	40	1			4

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
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	806	3	61	9	Y	55	51	1			6
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1067	3	65	9	Y	59	59	1			6
08	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1105	3	59	9	Y	54	54	1			6
09	870	N	737	-0-	-133	-0-	684	3	53	9	Y	48	48	1			6
10	1147	N	727	-0-	-420	-0-	663	3	64	9	Y	58	58	1			6
11	1140	N	968	-0-	-172	-0-	898	3	70	9	Y	64	64	1			6

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	55	1	1345	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	60	1	1503	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
08	1519	N	1366	-0-	-153	-0-	52	1	1310	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1410	N	1194	-0-	-216	-0-	48	1	1142	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	56	1	1375	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	59	1	1505	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

06	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
*11	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

06	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2600	3	13	9	Y	12	27	1			40
07	2790	X	2485	-0-	-305	-0-	2426	3	59	9	Y	54	55	1			39
08	2790	X	2344	-0-	-446	-0-	2297	3	47	9	Y	43	54	1			28
09	2700	X	2685	-0-	-15	-0-	2634	3	51	9	Y	46	27	1			47
10	2790	X	2582	-0-	-208	-0-	2543	3	39	9	Y	35	54	1			28
11	2610	X	1540	-0-	-1070	-0-	1473	3	67	9	Y	61	55	1			34

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	5	1	245	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	5	1	241	3	Y	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	6	1	252	3	Y	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	5	1	242	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	4	1	231	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	5	1	232	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
06	571	X	571	-0-	-0-	-0-	22	1	549	3	Y	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	22	1	555	3	Y	-0-					-0-
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	54	1	1322	3	Y	-0-					-0-
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	48	1	1137	3	Y	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	28	1	687	3	Y	-0-					-0-
11	1320	N	586	-0-	-734	-0-	22	1	564	3	Y	-0-					-0-

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
06	3720	X	3423	-0-	-297	-0-	3402	3	21	9	Y	19	22	1			2
07	3844	X	3118	-0-	-726	-0-	3100	3	18	9	Y	16	11	1			7
08	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3776	3	20	9	Y	18	11	1			14
09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3590	3	12	9	Y	11	21	1			4
10	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3753	3	13	9	Y	12	9	1			7
*11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3767	3	13	9	Y	12	9	1			10

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
06	2070	X	1997	-0-	-73	-0-	76	1	1898	3	Y	21	20	0	1	1	4
							23	9									
07	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	89	1	2226	3	Y	22	22	0			4
							24	9									
08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	89	1	2236	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	85	1	2001	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
10	2325	N	1962	-0-	-363	-0-	76	1	1865	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
11	2280	N	1767	-0-	-513	-0-	66	1	1677	3	Y	22	22	1			4
							24	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
06	3900	X	3835	-0-	-65	-0-	148	1	3617	3	Y	64	60	0	4	1	11
							70	9									
07	4030	X	3846	-0-	-184	-0-	144	1	3628	3	Y	67	67	0			11
							74	9									
08	4030	X	2712	-0-	-1318	-0-	102	1	2544	3	Y	60	60	1			11
							66	9									
09	3840	X	2762	-0-	-1078	-0-	112	1	2588	3	Y	56	56	1			11
							62	9									
10	3968	X	3572	-0-	-396	-0-	139	1	3371	3	Y	56	56	1			11
							62	9									
11	3840	X	3761	-0-	-79	-0-	140	1	3547	3	Y	67	67	1			11
							74	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			Y	-0-					-0-
07	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			Y	-0-					-0-
08	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			Y	-0-					-0-
09	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3157	-0-	57	57	3157	3			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2988	-0-	-12	45	2988	3			Y	-0-					-0-

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
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	56	1	1386	3	Y	82	77	0	6	1	14
							90	9									
07	2232	N	2034	-0-	-198	-0-	74	1	1865	3	Y	86	86	0			14
							95	9									
08	2542	X	1841	-0-	-701	-0-	68	1	1688	3	Y	77	77	1			14
							85	9									
09	2460	X	1826	-0-	-634	-0-	71	1	1676	3	Y	72	72	1			14
							79	9									
10	2387	X	2060	-0-	-327	-0-	78	1	1902	3	Y	73	73	1			14
							80	9									
11	1980	X	1486	-0-	-494	-0-	52	1	1339	3	Y	86	86	1			14
							95	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
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	51	1	1261	3	Y	24	23	0	2	1	4
							26	9									
07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	79	1	1991	3	Y	26	26	0			4
							29	9									
08	3100	N	3111	-0-	11	11	120	1	2966	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
09	2961	N	2950	-0-	-11	-0-	120	1	2806	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
10	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	109	1	2643	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
*11	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	104	1	2627	3	Y	26	26	1			4
							29	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
06	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	264	1	6470	3	Y	39	36	0	3	1	7
							43	9									
07	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	229	1	5753	3	Y	40	40	0			7
							44	9									
08	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	203	1	5051	3	Y	36	36	1			7
							40	9									
09	4740	X	4280	-0-	-460	-0-	173	1	4070	3	Y	34	34	1			7
							37	9									
10	4898	X	4585	-0-	-313	-0-	179	1	4369	3	Y	34	34	1			7
							37	9									
11	4740	X	3775	-0-	-965	-0-	141	1	3589	3	Y	41	41	1			7
							45	9									

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
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	50	1	1245	3	Y	-0-					-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	47	1	1159	3	Y	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	45	1	1131	3	Y	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	32	1	745	3	Y	-0-					-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	36	1	889	3	Y	-0-					-0-
*11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	48	1	1224	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
06	150	N	50	-0-	-100	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	46	-0-	-78	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					-0-
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184	3	Y	-0-					-0-

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
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	78	1	1923	3	Y	29	27	0	2	1	5
							32	9									
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	70	1	1764	3	Y	30	30	0			5
							33	9									
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	70	1	1748	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	83	1	1966	3	Y	25	25	1			5
							28	9									
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	76	1	1875	3	Y	26	26	1			5
							29	9									
*11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	73	1	1861	3	Y	30	30	1			5
							33	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
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4439	3	36	9	Y	33	37	1			4
07	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4328	3	30	9	Y	27	19	1			12
08	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4265	3	32	9	Y	29	18	1			23
09	4110	X	3299	-0-	-811	-0-	3278	3	21	9	Y	19	35	1			7
10	4247	X	3882	-0-	-365	-0-	3861	3	21	9	Y	19	15	1			11
11	4110	X	3133	-0-	-977	-0-	3110	3	23	9	Y	21	15	1			17

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
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-

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
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	57	1	1420	3	Y	30	29	0	2	1	5
							33	9									
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	61	1	1530	3	Y	33	33	0			5
							36	9									
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	69	1	1729	3	Y	29	29	1			5
							32	9									
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	72	1	1689	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	89	1	2183	3	Y	28	28	1			5
							31	9									
*11	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	103	1	2580	3	Y	33	33	1			5
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	27	1	1704	3	Y	41	39	0	3	1	7
							45	9									
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	25	1	1452	3	Y	44	44	0			7
							48	9									
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	36	1	1608	3	Y	39	39	1			7
							43	9									
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	32	1	1891	3	Y	37	37	1			7
							1	4	41	9							
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	29	1	1562	3	Y	37	37	1			7
							1	4	41	9							
*11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	31	1	1478	3	Y	44	44	1			7
							48	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

06	480	N	76	-0-	-404	-0-	66	3	10	9	Y	9	8	1			1
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1113	3	10	9	Y	9	9	1			1
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	739	3	9	9	Y	8	8	1			1
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	506	3	8	9	Y	7	7	1			1
10	744	N	292	-0-	-452	-0-	282	3	10	9	Y	9	9	1			1
*11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	722	3	11	9	Y	10	10	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

06	2190	X	517	-0-	-1673	-0-	419	3	98	9	Y	89	82	1			10
07	2263	X	827	-0-	-1436	-0-	722	3	105	9	Y	95	95	1			10
08	2294	X	474	-0-	-1820	-0-	379	3	95	9	Y	86	86	1			10
09	1500	X	550	-0-	-950	-0-	465	3	85	9	Y	77	78	1			9
10	837	X	628	-0-	-209	-0-	526	3	102	9	Y	93	92	1			10
11	810	X	677	-0-	-133	-0-	565	3	112	9	Y	102	102	1			10

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889

06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1347	3	20	9	Y	18	25	1			2
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1658	3	17	9	Y	15	16	1			1
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1890	3	20	9	Y	18	17	1			2
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1567	3	15	9	Y	14	15	1			1
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1918	3	20	9	Y	18	17	1			2
*11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1609	3	20	9	Y	18	16	1			4

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

06	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	114	1	2793	3	Y	13	13	0	1	1	2
							14	9									
07	3100	N	3143	-0-	43	43	120	1	3006	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
08	3004	N	2961	-0-	-43	-0-	115	1	2832	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
09	3000	N	3033	-0-	33	33	124	1	2896	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
10	2771	X	2738	-0-	-33	-0-	108	1	2617	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	105	1	2638	3	Y	15	15	1			2
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 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
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	59	1	1464	3	Y	24	22	0	2	1	4
							26	9									
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	54	1	1362	3	Y	24	24	0			4
							26	9									
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	58	1	1436	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	56	1	1312	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	58	1	1418	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
*11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	53	1	1344	3	Y	24	24	1			4
							26	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139698 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8666 - 9829

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

06	1590	X	1511	-0-	-79	-0-	1469	3	42	9	Y	38	35	1			4
07	1643	X	577	-0-	-1066	-0-	532	3	45	9	Y	41	41	1			4
08	2666	X	677	-0-	-1989	-0-	636	3	41	9	Y	37	37	1			4
09	1560	X	303	-0-	-1257	-0-	267	3	36	9	Y	33	33	1			4
10	1612	X	316	-0-	-1296	-0-	272	3	44	9	Y	40	40	1			4
11	660	N	379	-0-	-281	-0-	331	3	48	9	Y	44	44	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

06	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2639	3	91	9	Y	83	77	1			9
07	2573	X	2463	-0-	-110	-0-	2365	3	98	9	Y	89	89	1			9
08	2573	X	2212	-0-	-361	-0-	2123	3	89	9	Y	81	81	1			9
09	2730	X	2158	-0-	-572	-0-	2078	3	80	9	Y	73	73	1			9
10	2821	X	2247	-0-	-574	-0-	2151	3	96	9	Y	87	87	1			9
11	2730	X	2190	-0-	-540	-0-	2084	3	106	9	Y	96	96	1			9

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3159	3	34	9	Y	31	29	1			3
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3461	3	39	9	Y	35	34	1			4
08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3204	3	33	9	Y	30	31	1			3
09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3048	3	31	9	Y	28	28	1			3
10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3547	3	37	9	Y	34	33	1			4
*11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3398	3	40	9	Y	36	36	1			4

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
06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3247	3	37	9	Y	34	31	1			4
07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3740	3	40	9	Y	36	36	1			4
08	3937	X	3232	-0-	-705	-0-	3196	3	36	9	Y	33	33	1			4
09	3810	X	3298	-0-	-512	-0-	3267	3	31	9	Y	28	29	1			3
10	3782	X	3676	-0-	-106	-0-	3636	3	40	9	Y	36	35	1			4
11	3660	X	2994	-0-	-666	-0-	2951	3	43	9	Y	39	39	1			4

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-
08	2444	X	-0-	-0-	-2444	-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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 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
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3173	3	42	9	Y	38	35	1			4
07	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3795	3	45	9	Y	41	41	1			4
08	4092	X	3342	-0-	-750	-0-	3301	3	41	9	Y	37	37	1			4
09	3960	X	3207	-0-	-753	-0-	3170	3	37	9	Y	34	34	1			4
10	4092	X	3353	-0-	-739	-0-	3309	3	44	9	Y	40	40	1			4
11	3720	X	2506	-0-	-1214	-0-	2458	3	48	9	Y	44	44	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 7-L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 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
06	14B2 EXT		50	-0-	50	2626	50	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		564	-0-	564	3190	552	3	12	9	Y	11	10	1			1
08	5625	X	2435	-0-	-3190	-0-	2417	3	18	9	Y	16	15	1			2
09	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2034	3	15	9	Y	14	14	1			2
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 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
06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2945	3	64	9	Y	58	54	1			6
07	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	2976	3	70	9	Y	64	63	1			7
08	3937	X	2712	-0-	-1225	-0-	2650	3	62	9	Y	56	57	1			6
09	3810	X	2307	-0-	-1503	-0-	2251	3	56	9	Y	51	51	1			6
10	3937	X	3652	-0-	-285	-0-	3584	3	68	9	Y	62	61	1			7
11	3000	X	2726	-0-	-274	-0-	2651	3	75	9	Y	68	68	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 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
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1292	3	42	9	Y	38	35	1			4
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1333	3	45	9	Y	41	41	1			4
08	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	1294	3	41	9	Y	37	37	1			4
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1415	3	37	9	Y	34	34	1			4
10	1364	N	905	-0-	-459	-0-	861	3	44	9	Y	40	40	1			4
11	1290	N	758	-0-	-532	-0-	710	3	48	9	Y	44	44	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 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
06	2010	N	819	-0-	-1191	-0-	598	3	221	9	Y	201	186	1			22
07	2759	N	597	-0-	-2162	-0-	359	3	238	9	Y	216	215	1			23
08	1240	N	932	-0-	-308	-0-	719	3	213	9	Y	194	195	1			22
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	908	3	191	9	Y	174	175	1			21
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	926	3	231	9	Y	210	209	1			22
*11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	884	3	255	9	Y	232	231	1			23

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
06	2850	N	1888	-0-	-962	-0-	1833	3	55	9	Y	50	46	1			6
07	2697	N	2065	-0-	-632	-0-	2006	3	59	9	Y	54	54	1			6
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2026	3	53	9	Y	48	49	1			5
09	1890	N	1807	-0-	-83	-0-	1759	3	48	9	Y	44	44	1			5
10	2077	N	1805	-0-	-272	-0-	1747	3	58	9	Y	53	52	1			6
11	2010	N	1696	-0-	-314	-0-	1632	3	64	9	Y	58	58	1			6

BURNETT BROTHERS WELL #: 26-L RRCID -> 143918 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 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
06	750	N	411	-0-	-339	-0-	360	3	51	9	Y	46	43	1			5
07	651	N	411	-0-	-240	-0-	356	3	55	9	Y	50	50	1			5
08	620	N	545	-0-	-75	-0-	495	3	50	9	Y	45	45	1			5
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	637	3	45	9	Y	41	41	1			5
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	742	3	53	9	Y	48	48	1			5
*11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	530	3	59	9	Y	54	54	1			5

BURNETT BROTHERS WELL #: 11 RRCID -> 143960 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8546 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
07	1302	X	1136	-0-	-166	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
11	1080	N	921	-0-	-159	-0-	921	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
06	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1280	3	51	9	Y	46	43	1			5
07	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3612	3	54	9	Y	49	49	1			5
08	3069	X	1503	-0-	-1566	-0-	1453	3	50	9	Y	45	45	1			5
09	2970	X	2225	-0-	-745	-0-	2181	3	44	9	Y	40	40	1			5
10	3658	X	1708	-0-	-1950	-0-	1655	3	53	9	Y	48	48	1			5
11	3540	X	2901	-0-	-639	-0-	2843	3	58	9	Y	53	53	1			5

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
06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	62	1	2984	3	Y	10	9	0	1	1	2
							11	9									
07	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	70	1	3152	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
08	3255	X	3219	-0-	-36	-0-	72	1	3137	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	3150	X	3144	-0-	-6	-0-	64	1	3071	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	3255	X	3172	-0-	-83	-0-	60	1	3103	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*11	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	63	1	3184	3	Y	10	10	1			2
							11	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
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	32	-0-	-61	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	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
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	973	3	22	9	Y	20	23	1			2
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1641	3	19	9	Y	17	12	1			7
08	1581	N	629	-0-	-952	-0-	608	3	21	9	Y	19	12	1			14
09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2498	3	13	9	Y	12	22	1			4
10	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3036	3	14	9	Y	13	10	1			7
*11	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2847	3	14	9	Y	13	9	1			11

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
06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	54	1	2566	3	Y	15	14	0	1	1	3
							17	9									
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	50	1	2260	3	Y	14	15	0			2
							15	9									
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	44	1	1966	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
09	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	35	1	1660	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
10	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	35	1	1776	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
*11	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	53	1	2662	3	Y	15	15	1			3
							17	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
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	96	1	4434	3	Y	53	50	0	4	1	9
							58	9									
07	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	109	1	4784	3	Y	56	56	0			9
							62	9									
08	4340	X	2795	-0-	-1545	-0-	61	1	2679	3	Y	50	50	1			9
							55	9									
09	4590	X	3518	-0-	-1072	-0-	66	1	3400	3	Y	47	47	1			9
							52	9									
10	4960	X	3516	-0-	-1444	-0-	71	1	3392	3	Y	48	48	1			9
							53	9									
11	4800	X	3477	-0-	-1323	-0-	68	1	3347	3	Y	56	56	1			9
							62	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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
06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	148	1	3644	3	Y	21	20	0	1	1	4
							23	9									
07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	163	1	4071	3	Y	22	22	0			4
							24	9									
08	4433	X	4044	-0-	-389	-0-	155	1	3867	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
09	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	193	1	4526	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
10	4433	X	4276	-0-	-157	-0-	168	1	4087	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
11	4110	X	3157	-0-	-953	-0-	119	1	3014	3	Y	22	22	1			4
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	101	1	2456	3	Y	13	13	0	1	1	2
							14	9									
07	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	97	1	2421	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
08	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	116	1	2855	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
09	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	112	1	2615	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	105	1	2552	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*11	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	85	1	2158	3	Y	15	15	1			2
							17	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	31	1	760	3	Y	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	27	1	672	3	Y	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	25	1	612	3	Y	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	24	1	574	3	Y	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	23	1	570	3	Y	-0-					-0-
*11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	22	1	552	3	Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

06	3390	X	3252	-0-	-138	-0-	3245	3	7	9	Y	6	14	1			20
07	3503	X	3330	-0-	-173	-0-	3299	3	31	9	Y	28	28	1			20
08	3782	X	3356	-0-	-426	-0-	3332	3	24	9	Y	22	28	1			14
09	3660	X	3057	-0-	-603	-0-	3031	3	26	9	Y	24	14	1			24
10	3720	X	3166	-0-	-554	-0-	3146	3	20	9	Y	18	28	1			14
11	3240	X	3150	-0-	-90	-0-	3116	3	34	9	Y	31	28	1			17

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

06	450	N	438	-0-	-12	-0-	17	1	421	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	326	-0-	-139	-0-	12	1	314	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	324	-0-	-172	-0-	13	1	311	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	18	1	415	3	Y	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	16	1	391	3	Y	-0-					-0-
*11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	18	1	453	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3330	3	47	9	Y	43	48	1			5
07	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2612	3	37	9	Y	34	24	1			15
08	3937	X	2837	-0-	-1100	-0-	2794	3	43	9	Y	39	24	1			30
09	3810	X	2668	-0-	-1142	-0-	2640	3	28	9	Y	25	46	1			9
10	3503	X	2336	-0-	-1167	-0-	2310	3	26	9	Y	24	19	1			14
11	3390	X	2561	-0-	-829	-0-	2531	3	30	9	Y	27	19	1			22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	60 53	1 9	1482	3	Y	48	46	0	3	1	8
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	37 56	1 9	922	3	Y	51	51	0			8
08	1457	N	1073	-0-	-384	-0-	40 51	1 9	982	3	Y	46	46	1			8
09	1410	N	1067	-0-	-343	-0-	41 47	1 9	979	3	Y	43	43	1			8
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	39 47	1 9	954	3	Y	43	43	1			8
*11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	45 56	1 9	1156	3	Y	51	51	1			8

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2351	3	10	9	Y	9	19	1			28
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2507	3	42	9	Y	38	39	1			27
08	2542	X	2161	-0-	-381	-0-	2127	3	34	9	Y	31	38	1			20
09	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2584	3	35	9	Y	32	19	1			33
10	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2913	3	28	9	Y	25	38	1			20
*11	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2732	3	47	9	Y	43	39	1			24

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412

06	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	91 52	1 9	2245	3	Y	47	44	0	3	1	8
07	3224	X	2349	-0-	-875	-0-	88 54	1 9	2207	3	Y	49	49	0			8
08	2480	X	2116	-0-	-364	-0-	80 48	1 9	1988	3	Y	44	44	1			8
09	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	108 45	1 9	2530	3	Y	41	41	1			8
10	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	162 46	1 9	3964	3	Y	42	42	1			8
*11	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	171 54	1 9	4327	3	Y	49	49	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536

06	840	N	476	-0-	-364	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	481	-0-	-201	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	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

06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1738	3	21	9	Y	19	21	1			2
07	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	1423	3	18	9	Y	16	11	1			7
08	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1484	3	18	9	Y	16	10	1			13
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1567	3	12	9	Y	11	20	1			4
10	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	1217	3	12	9	Y	11	9	1			6
11	1440	N	1252	-0-	-188	-0-	1240	3	12	9	Y	11	8	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	41	1	1020	3	Y	42	39	0	3	1			7
							46	9											
07	1116	N	790	-0-	-326	-0-	29	1	714	3	Y	43	43	0					7
							47	9											
08	1519	N	535	-0-	-984	-0-	19	1	474	3	Y	38	38	1					7
							42	9											
09	1110	N	778	-0-	-332	-0-	30	1	708	3	Y	36	36	1					7
							40	9											
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	39	1	948	3	Y	36	36	1					7
							40	9											
*11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	76	1	1939	3	Y	43	43	1					7
							47	9											

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	95	1	2304	3	Y	14	13	0	1	1			2
							15	9											
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	89	1	2237	3	Y	14	14	0					2
							15	9											
08	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	98	1	2422	3	Y	12	12	1					2
							13	9											
09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	100	1	2334	3	Y	12	12	1					2
							13	9											
10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	101	1	2451	3	Y	12	12	1					2
							13	9											
*11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	98	1	2469	3	Y	14	14	1					2
							15	9											

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	89	1	2200	3	Y	21	20	0	1	1			4
							23	9											
07	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	63	1	1570	3	Y	22	22	0					4
							24	9											
08	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	105	1	2577	3	Y	20	20	1					4
							22	9											
09	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	112	1	2612	3	Y	18	18	1					4
							20	9											
10	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	105	1	2548	3	Y	18	18	1					4
							20	9											
*11	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	99	1	2500	3	Y	22	22	1					4
							24	9											

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 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
06	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2759	3	7	9	Y	6	13	1			19
07	3100	N	3104	-0-	4	4	3076	3	28	9	Y	25	26	1			18
08	2821	N	2549	-0-	-272	-0-	2526	3	23	9	Y	21	26	1			13
09	2760	N	2121	-0-	-639	-0-	2097	3	24	9	Y	22	13	1			22
10	2883	N	2090	-0-	-793	-0-	2072	3	18	9	Y	16	25	1			13
11	2460	N	1475	-0-	-985	-0-	1443	3	32	9	Y	29	26	1			16

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

06	2190	N	1888	-0-	-302	-0-	73 15	1 9	1800	3	Y	14	14	0	1	1	2
07	2170	N	2138	-0-	-32	-0-	81 17	1 9	2040	3	Y	15	15	0			2
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	78 15	1 9	1955	3	Y	14	14	1			2
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	82 14	1 9	1925	3	Y	13	13	1			2
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	79 14	1 9	1941	3	Y	13	13	1			2
*11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	74 18	1 9	1878	3	Y	16	15	1			3

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

06	1050	N	870	-0-	-180	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
07	1085	N	886	-0-	-199	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
08	961	N	864	-0-	-97	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
*11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636

06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	63 39	1 9	1554	3	Y	35	33	0	2	1	6
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	43 40	1 9	1073	3	Y	36	36	0			6
08	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	42 36	1 9	1043	3	Y	33	33	1			6
09	1290	N	996	-0-	-294	-0-	39 33	1 9	924	3	Y	30	30	1			6
10	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	39 34	1 9	954	3	Y	31	31	1			6
11	1080	N	875	-0-	-205	-0-	32 41	1 9	802	3	Y	37	37	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	54 6	1 9	1347	3	Y	5	5	0			1
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	78 6	1 9	1962	3	Y	5	5	0			1
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	86 6	1 9	2133	3	Y	5	5	1			1
09	1410	N	1307	-0-	-103	-0-	53 4	1 9	1250	3	Y	4	4	1			1
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	67 4	1 9	1651	3	Y	4	4	1			1
*11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	70 6	1 9	1814	3	Y	5	5	1			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 L RRCID -> 169109 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540

06	3030	X	2649	-0-	-381	-0-	2508	3	141	9	Y	128	119	1			14
07	3131	X	2564	-0-	-567	-0-	2412	3	152	9	Y	138	138	1			14
08	2728	X	2256	-0-	-472	-0-	2118	3	138	9	Y	125	125	1			14
09	2640	X	2220	-0-	-420	-0-	2098	3	122	9	Y	111	112	1			13
10	2728	X	2328	-0-	-400	-0-	2179	3	149	9	Y	135	134	1			14
11	2640	X	2434	-0-	-206	-0-	2271	3	163	9	Y	148	148	1			14

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516

06	210	N	142	-0-	-68	-0-	130	3	12	9	Y	11	10	1			1
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	255	3	13	9	Y	12	12	1			1
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	225	3	12	9	Y	11	11	1			1
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	158	3	11	9	Y	10	10	1			1
10	279	N	163	-0-	-116	-0-	151	3	12	9	Y	11	11	1			1
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	221	3	14	9	Y	13	13	1			1

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520

06	14B2 EXT		196	-0-	196	326	196	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		221	-0-	221	547	221	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		244	-0-	244	791	244	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		267	-0-	267	1058	267	3			Y	-0-					-0-
10	1246	X	188	-0-	-1058	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
*11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

06	1620	X	1577	-0-	-43	-0-	1564	3	13	9	Y	12	11	1			1
07	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1694	3	14	9	Y	13	13	1			1
08	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2120	3	13	9	Y	12	12	1			1
09	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2210	3	12	9	Y	11	11	1			1
10	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2045	3	14	9	Y	13	13	1			1
11	1920	X	1848	-0-	-72	-0-	1833	3	15	9	Y	14	14	1			1

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
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3406	3	19	9	Y	17	16	1			2
07	4402	X	1545	-0-	-2857	-0-	1524	3	21	9	Y	19	19	1			2
08	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6636	3	19	9	Y	17	17	1			2
09	4200	X	4025	-0-	-175	-0-	4008	3	17	9	Y	15	15	1			2
10	3751	X	3283	-0-	-468	-0-	3263	3	20	9	Y	18	18	1			2
11	4350	X	3454	-0-	-896	-0-	3432	3	22	9	Y	20	20	1			2

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
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1948	3	14	9	Y	13	12	1			1
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1863	3	15	9	Y	14	14	1			1
08	1395	N	1151	-0-	-244	-0-	1137	3	14	9	Y	13	13	1			1
09	1350	N	743	-0-	-607	-0-	731	3	12	9	Y	11	11	1			1
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1561	3	15	9	Y	14	14	1			1
*11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1500	3	17	9	Y	15	15	1			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
06	3000	N	3301	-0-	301	447	3253	3	48	9	Y	44	41	1			5
07	2821	N	2374	-0-	-447	-0-	2322	3	52	9	Y	47	47	1			5
08	2852	X	2497	-0-	-355	-0-	2450	3	47	9	Y	43	43	1			5
09	2760	X	2678	-0-	-82	-0-	2636	3	42	9	Y	38	38	1			5
10	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2894	3	51	9	Y	46	46	1			5
*11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3201	3	56	9	Y	51	51	1			5

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
06	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4547	3	4	9	Y	4	9	1			13
07	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4833	3	20	9	Y	18	18	1			13
08	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4861	3	15	9	Y	14	18	1			9
09	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4284	3	17	9	Y	15	9	1			15
10	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4276	3	13	9	Y	12	18	1			9
11	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3158	3	22	9	Y	20	18	1			11

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
06	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	3			Y	-0-					-0-
07	2325	X	2233	-0-	-92	-0-	2233	3			Y	-0-					-0-
08	3162	X	3089	-0-	-73	-0-	3089	3			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2546	-0-	-514	-0-	2546	3			Y	-0-					-0-
10	3162	X	1774	-0-	-1388	-0-	1774	3			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2494	-0-	-566	-0-	2494	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	126	117	1			14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	49	1			4
08	14B2 EXT		457	-0-	457	457	426	3	31	9	Y	28	29	1			3
09	14B2 EXT		3418	-0-	3418	3875	3363	3	55	9	Y	50	47	1			6
10	14B2 EXT		4164	-0-	4164	8039	4098	3	66	9	Y	60	60	1			6
*11	12091	X	4052	-0-	-8039	-0-	3977	3	75	9	Y	68	67	1			7

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 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
06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3900	3	25	9	Y	23	21	1			3
07	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4103	3	28	9	Y	25	25	1			3
08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3794	3	25	9	Y	23	23	1			3
09	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3510	3	21	9	Y	19	20	1			2
10	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3469	3	28	9	Y	25	24	1			3
*11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3466	3	30	9	Y	27	27	1			3

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 11 L RRCID -> 171299 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9538

06	3600	X	3586	-0-	-14	-0-	3433	3	153	9	Y	139	129	1			15
07	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4001	3	165	9	Y	150	149	1			16
08	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4056	3	149	9	Y	135	136	1			15
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3527	3	134	9	Y	122	122	1			15
10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3721	3	161	9	Y	146	145	1			16
*11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3771	3	177	9	Y	161	161	1			16

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			Y	-0-					-0-
07	3844	X	2391	-0-	-1453	-0-	2391	3			Y	-0-					-0-
08	3844	X	2149	-0-	-1695	-0-	2149	3			Y	-0-					-0-
09	3720	X	636	-0-	-3084	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
10	3286	X	1345	-0-	-1941	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
11	3120	X	1340	-0-	-1780	-0-	1340	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

06	2430	N	2309	-0-	-121	-0-	2306	3	3	9	Y	3	6	1			9
07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2725	3	13	9	Y	12	12	1			9
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2547	3	10	9	Y	9	12	1			6
09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2408	3	12	9	Y	11	6	1			11
10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2524	3	8	9	Y	7	12	1			6
11	2430	N	2395	-0-	-35	-0-	2380	3	15	9	Y	14	12	1			8

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

06	2820	X	2598	-0-	-222	-0-	2594	3	4	9	Y	4	9	1			14
07	3038	X	2787	-0-	-251	-0-	2767	3	20	9	Y	18	19	1			13
08	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2979	3	18	9	Y	16	19	1			10
09	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2762	3	17	9	Y	15	9	1			16
10	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2787	3	14	9	Y	13	19	1			10
11	2910	N	2384	-0-	-526	-0-	2361	3	23	9	Y	21	19	1			12

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

06	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2812	3	19	9	Y	17	19	1			2
07	2914	X	2683	-0-	-231	-0-	2668	3	15	9	Y	14	10	1			6
08	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2666	3	18	9	Y	16	10	1			12
09	2520	X	2478	-0-	-42	-0-	2466	3	12	9	Y	11	19	1			4
10	2604	X	2181	-0-	-423	-0-	2170	3	11	9	Y	10	8	1			6
*11	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2633	3	12	9	Y	11	8	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 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
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2225	3	43	9	Y	39	36	1			4
07	2697	N	2192	-0-	-505	-0-	2146	3	46	9	Y	42	42	1			4
08	2666	N	1720	-0-	-946	-0-	1678	3	42	9	Y	38	38	1			4
09	2280	N	1810	-0-	-470	-0-	1773	3	37	9	Y	34	34	1			4
10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2481	3	45	9	Y	41	41	1			4
*11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1962	3	50	9	Y	45	45	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		267	-0-	267	267	267	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1022	-0-	1022	1289	1022	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1260	-0-	1260	2549	1260	3			Y	-0-					-0-
*11	4447	X	1898	-0-	-2549	-0-	1898	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522

06	4290	X	3956	-0-	-334	-0-	3956	3			Y	-0-					-0-
07	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	3			Y	-0-					-0-
08	3782	X	3417	-0-	-365	-0-	3417	3			Y	-0-					-0-
09	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			Y	-0-					-0-
10	4030	X	2942	-0-	-1088	-0-	2942	3			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3071	-0-	-829	-0-	3071	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3501	3	9	9	Y	8	7	1			1
07	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3020	3	10	9	Y	9	9	1			1
08	3038	X	2398	-0-	-640	-0-	2389	3	9	9	Y	8	8	1			1
09	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3401	3	8	9	Y	7	7	1			1
10	3038	X	2830	-0-	-208	-0-	2821	3	9	9	Y	8	8	1			1
*11	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4001	3	10	9	Y	9	9	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

06	2250	X	1194	-0-	-1056	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
07	2325	X	622	-0-	-1703	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3737	-0-	737	737	3737	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2547	-0-	-553	184	2547	3			Y	-0-					-0-
*11	1975	N	1791	-0-	-184	-0-	1791	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 L RRCID -> 174682 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8352 - 9499

06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	5040	X	4282	-0-	-758	-0-	4214	3	68	9	Y	62	57	1			7
07	5208	X	4158	-0-	-1050	-0-	4085	3	73	9	Y	66	66	1			7
08	4650	X	4207	-0-	-443	-0-	4141	3	66	9	Y	60	60	1			7
09	4440	X	3818	-0-	-622	-0-	3760	3	58	9	Y	53	54	1			6
10	4588	X	4153	-0-	-435	-0-	4081	3	72	9	Y	65	64	1			7
11	4290	X	3784	-0-	-506	-0-	3706	3	78	9	Y	71	71	1			7

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1003	3	18	9	Y	16	15	1			2
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	844	3	20	9	Y	18	18	1			2
08	1240	X	1199	-0-	-41	-0-	1181	3	18	9	Y	16	16	1			2
09	1200	X	411	-0-	-789	-0-	396	3	15	9	Y	14	14	1			2
10	1240	X	1201	-0-	-39	-0-	1182	3	19	9	Y	17	17	1			2
11	1170	X	1035	-0-	-135	-0-	1014	3	21	9	Y	19	19	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

06	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5364	3	15	9	Y	14	13	1			2
07	5859	X	3277	-0-	-2582	-0-	3260	3	17	9	Y	15	15	1			2
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	8	9	1			1
09	4590	X	39	-0-	-4551	-0-	27	3	12	9	Y	11	11	1			1
10	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8846	3	17	9	Y	15	14	1			2
*11	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7959	3	18	9	Y	16	16	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			Y	-0-					-0-
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			Y	-0-					-0-
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			Y	-0-					-0-
09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			Y	-0-					-0-
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			Y	-0-					-0-
*11	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488

06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	2190	X	2096	-0-	-94	-0-	82	1	2010	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	2263	X	2125	-0-	-138	-0-	81	1	2040	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	82	1	2044	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	85	1	1994	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	98	1	2396	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*11	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	100	1	2528	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3535	3	53	9	Y	48	70	1			4
07	4030	X	2974	-0-	-1056	-0-	2924	3	50	9	Y	45	45	1			4
08	3162	X	3126	-0-	-36	-0-	3072	3	54	9	Y	49	48	1			5
09	3060	X	2700	-0-	-360	-0-	2655	3	45	9	Y	41	43	1			3
10	3162	X	3050	-0-	-112	-0-	2994	3	56	9	Y	51	48	1			6
*11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3021	3	56	9	Y	51	45	1			12

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-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

06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	238	-0-	-103	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	342	-0-	-154	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
*11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532

06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	524	3	12	9	Y	11	10	1			1
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	463	3	12	9	Y	11	11	1			1
08	527	N	465	-0-	-62	-0-	454	3	11	9	Y	10	10	1			1
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	569	3	10	9	Y	9	9	1			1
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1432	3	12	9	Y	11	11	1			1
*11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1700	3	13	9	Y	12	12	1			1

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
06	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6253	3	14	9	Y	13	15	1			1
07	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6277	3	12	9	Y	11	7	1			5
08	6200	X	6085	-0-	-115	-0-	6073	3	12	9	Y	11	7	1			9
09	6270	X	5727	-0-	-543	-0-	5718	3	9	9	Y	8	14	1			3
10	6479	X	5966	-0-	-513	-0-	5958	3	8	9	Y	7	6	1			4
11	6270	X	5520	-0-	-750	-0-	5510	3	10	9	Y	9	6	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 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
06	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5232	3	7	9	Y	6	6	1			1
07	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4779	3	4	9	Y	4	3	1			2
08	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4346	3	6	9	Y	5	3	1			4
09	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3619	3	3	9	Y	3	6	1			1
10	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4171	3	3	9	Y	3	2	1			2
*11	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4296	3	3	9	Y	3	2	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 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
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2354	3	20	9	Y	18	25	1			2
07	2697	N	2660	-0-	-37	-0-	2643	3	17	9	Y	15	16	1			1
08	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2854	3	20	9	Y	18	17	1			2
09	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2884	3	15	9	Y	14	15	1			1
10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2434	3	20	9	Y	18	17	1			2
*11	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2457	3	20	9	Y	18	16	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 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
06	10020	X	3847	-0-	-6173	-0-	3825	3	22	9	Y	20	23	1			2
07	10354	X	2698	-0-	-7656	-0-	2679	3	19	9	Y	17	12	1			7
08	6603	X	5922	-0-	-681	-0-	5902	3	20	9	Y	18	11	1			14
09	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7966	3	13	9	Y	12	22	1			4
10	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8361	3	13	9	Y	12	9	1			7
*11	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7841	3	13	9	Y	12	9	1			10

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 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
06	14B2 EXT		1216	-0-	1216	4601	1216	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		1572	-0-	1572	6173	1572	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1584	-0-	-1516	4657	1584	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1497	-0-	-1503	3154	1497	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1579	-0-	-1521	1633	1579	3			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1824	-0-	-1176	457	1824	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 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
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2136	3	41	9	Y	37	34	1			4
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2215	3	43	9	Y	39	39	1			4
08	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	2165	3	39	9	Y	35	35	1			4
09	2190	N	2130	-0-	-60	-0-	2095	3	35	9	Y	32	32	1			4
10	2263	N	1919	-0-	-344	-0-	1877	3	42	9	Y	38	38	1			4
11	2130	N	1417	-0-	-713	-0-	1371	3	46	9	Y	42	42	1			4

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
06	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	5994	3	10	9	Y	9	13	1			1
07	6045	X	5900	-0-	-145	-0-	5891	3	9	9	Y	8	8	1			1
08	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5725	3	10	9	Y	9	9	1			1
09	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5804	3	9	9	Y	8	8	1			1
10	5611	X	4637	-0-	-974	-0-	4627	3	10	9	Y	9	9	1			1
11	5430	X	4698	-0-	-732	-0-	4688	3	10	9	Y	9	8	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2767	3	11	9	Y	10	14	1			1
07	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2910	3	10	9	Y	9	9	1			1
08	2883	X	2599	-0-	-284	-0-	2588	3	11	9	Y	10	10	1			1
09	2790	X	1450	-0-	-1340	-0-	1440	3	10	9	Y	9	9	1			1
10	2914	X	2423	-0-	-491	-0-	2412	3	11	9	Y	10	10	1			1
*11	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4539	3	11	9	Y	10	9	1			2

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529

06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			Y	-0-					-0-
08	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	4013	-0-	1013	1013	4013	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	4326	-0-	1226	2239	4326	3			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3900	-0-	900	3139	3900	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
*11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

06	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
07	403	X	390	-0-	-13	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
08	403	X	347	-0-	-56	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
09	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
10	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
*11	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

06	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2621	3	63	9	Y	57	53	1			6
07	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	3993	3	67	9	Y	61	61	1			6
08	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2821	3	62	9	Y	56	56	1			6
09	2790	X	2612	-0-	-178	-0-	2557	3	55	9	Y	50	50	1			6
10	4061	X	2671	-0-	-1390	-0-	2606	3	65	9	Y	59	59	1			6
11	3930	X	2963	-0-	-967	-0-	2890	3	73	9	Y	66	66	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			Y	-0-					-0-
07	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			Y	-0-					-0-
08	3441	X	1994	-0-	-1447	-0-	1994	3			Y	-0-					-0-
09	3330	X	2496	-0-	-834	-0-	2496	3			Y	-0-					-0-
10	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			Y	-0-					-0-
*11	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	2070	N	1495	-0-	-575	-0-	1461	3	34	9	Y	31	29	1			3
07	2108	N	1920	-0-	-188	-0-	1884	3	36	9	Y	33	33	1			3
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1964	3	33	9	Y	30	30	1			3
09	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2831	3	30	9	Y	27	27	1			3
10	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3019	3	35	9	Y	32	32	1			3
*11	3000	N	3186	-0-	186	186	3146	3	40	9	Y	36	36	1			3

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
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	122	1	3002	3	Y	24	22	0	2	1	4
							26	9									
07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	140	1	3503	3	Y	24	24	0			4
							26	9									
08	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	133	1	3315	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
09	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	181	1	4250	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
10	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	169	1	4130	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
*11	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	154	1	3881	3	Y	24	24	1			4
							26	9									

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
06	2070	X	1285	-0-	-785	-0-	1213	3	72	9	Y	65	60	1			7
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3000	3	76	9	Y	69	69	1			7
08	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3570	3	69	9	Y	63	63	1			7
09	3000	N	3227	-0-	227	227	3164	3	63	9	Y	57	57	1			7
10	3100	N	3601	-0-	501	728	3526	3	75	9	Y	68	68	1			7
*11	5123	X	4395	-0-	-728	-0-	4312	3	83	9	Y	75	75	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 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
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
*11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 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
06	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3259	3	66	9	Y	60	55	1			7
07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3465	3	70	9	Y	64	64	1			7
08	3627	X	3338	-0-	-289	-0-	3274	3	64	9	Y	58	58	1			7
09	3510	X	3223	-0-	-287	-0-	3167	3	56	9	Y	51	52	1			6
10	3534	X	3509	-0-	-25	-0-	3440	3	69	9	Y	63	62	1			7
11	3420	X	3218	-0-	-202	-0-	3142	3	76	9	Y	69	69	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 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
06	3060	X	2067	-0-	-993	-0-	1998	3	69	9	Y	63	58	1			7
07	3193	X	2287	-0-	-906	-0-	2213	3	74	9	Y	67	67	1			7
08	2604	X	2135	-0-	-469	-0-	2068	3	67	9	Y	61	61	1			7
09	2520	X	1998	-0-	-522	-0-	1937	3	61	9	Y	55	55	1			7
10	2604	X	2076	-0-	-528	-0-	2004	3	72	9	Y	65	65	1			7
11	2220	X	1767	-0-	-453	-0-	1688	3	79	9	Y	72	72	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 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
06	3750	X	3497	-0-	-253	-0-	3444	3	53	9	Y	48	45	1			5
07	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4606	3	57	9	Y	52	52	1			5
08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3542	3	52	9	Y	47	47	1			5
09	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3567	3	46	9	Y	42	42	1			5
10	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3712	3	55	9	Y	50	50	1			5
*11	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3286	3	62	9	Y	56	56	1			5

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
06	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7191	3	140	9	Y	127	118	1			14
07	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7293	3	151	9	Y	137	137	1			14
08	T. A.		7187	-0-	7187	7187	7051	3	136	9	Y	124	124	1			14
09	T. A.		6354	-0-	6354	13541	6232	3	122	9	Y	111	112	1			13
10	T. A.		6965	-0-	6965	20506	6818	3	147	9	Y	134	133	1			14
11	T. A.		5362	-0-	5362	25868	5200	3	162	9	Y	147	147	1			14

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 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
06	5460	X	3348	-0-	-2112	-0-	3300	3	48	9	Y	44	49	1			5
07	5177	X	4831	-0-	-346	-0-	4792	3	39	9	Y	35	25	1			15
08	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4649	3	43	9	Y	39	24	1			30
09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4368	3	29	9	Y	26	47	1			9
10	4836	X	4160	-0-	-676	-0-	4131	3	29	9	Y	26	20	1			15
*11	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5201	3	29	9	Y	26	19	1			22

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 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
06	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2763	3	12	9	Y	11	13	1			1
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3655	3	10	9	Y	9	6	1			4
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3439	3	11	9	Y	10	6	1			8
09	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3166	3	7	9	Y	6	12	1			2
10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3433	3	8	9	Y	7	5	1			4
*11	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3468	3	8	9	Y	7	5	1			6

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 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
06	2520	X	1088	-0-	-1432	-0-	41	1	1013	3	Y	31	30	0	2	1	5
							34	9									
07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	115	1	2859	3	Y	34	34	0			5
							37	9									
08	3100	N	3865	-0-	765	765	149	1	3683	3	Y	30	30	1			5
							33	9									
09	3000	N	3911	-0-	911	1676	159	1	3721	3	Y	28	28	1			5
							31	9									
10	3100	N	4557	-0-	1457	3133	178	1	4346	3	Y	30	29	1			6
							33	9									
*11	7951	X	4818	-0-	-3133	-0-	182	1	4599	3	Y	34	34	1			6
							37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 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
06	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	183	1	4490	3	Y	67	63	0	5	1	11
							74	9									
07	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	181	1	4533	3	Y	70	70	0			11
							77	9									
08	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	197	1	4874	3	Y	63	63	1			11
							69	9									
09	4710	X	4243	-0-	-467	-0-	171	1	4007	3	Y	59	59	1			11
							65	9									
10	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	216	1	5283	3	Y	59	59	1			11
							65	9									
*11	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	223	1	5633	3	Y	71	70	1			12
							78	9									

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
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	60	1	1449	3	Y	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	53	1	1329	3	Y	-0-					-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	54	1	1347	3	Y	-0-					-0-
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	62	1	1472	3	Y	-0-					-0-
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	79	1	1945	3	Y	-0-					-0-
*11	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	88	1	2227	3	Y	-0-					-0-

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
06	3060	X	2804	-0-	-256	-0-	108	1	2632	3	Y	58	54	0	4	1	10
							64	9									
07	3131	X	1893	-0-	-1238	-0-	70	1	1757	3	Y	60	60	0			10
							66	9									
08	2790	X	2658	-0-	-132	-0-	103	1	2496	3	Y	54	54	1			10
							59	9									
09	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	112	1	2622	3	Y	50	50	1			10
							55	9									
10	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	115	1	2811	3	Y	51	51	1			10
							56	9									
*11	3000	N	3904	-0-	904	904	146	1	3692	3	Y	60	60	1			10
							66	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
06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5146	3	15	9	Y	14	13	1			2
07	5022	X	4336	-0-	-686	-0-	4319	3	17	9	Y	15	15	1			2
08	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5023	3	14	9	Y	13	13	1			2
09	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4925	3	12	9	Y	11	12	1			1
10	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5029	3	17	9	Y	15	14	1			2
*11	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4230	3	18	9	Y	16	16	1			2

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
06	4020	X	2730	-0-	-1290	-0-	2708	3	22	9	Y	20	29	1			2
07	3906	X	1988	-0-	-1918	-0-	1967	3	21	9	Y	19	19	1			2
08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2992	3	22	9	Y	20	20	1			2
09	2910	X	2790	-0-	-120	-0-	2771	3	19	9	Y	17	18	1			1
10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3545	3	23	9	Y	21	20	1			2
*11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3711	3	24	9	Y	22	19	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	2610	X	1636	-0-	-974	-0-	1633	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	2480	X	2311	-0-	-169	-0-	2309	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1631	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2374	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	3024	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*11	3000	N	3359	-0-	359	359	3356	3	3	9	Y	3	2	1			1

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

06	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	72	1	3332	3	Y	45	42	0	3	1		8
							50	9										
07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	81	1	3622	3	Y	47	47	0				8
							52	9										
08	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	86	1	3754	3	Y	42	42	1				8
							46	9										
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	74	1	3560	3	Y	39	39	1				8
							43	9										
10	3503	X	3319	-0-	-184	-0-	61	1	3215	3	Y	39	39	1				8
							43	9										
*11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	79	1	3886	3	Y	47	47	1				8
							52	9										

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

06	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	33	1	1563	3	Y	41	38	0	3	1		7
							45	9										
07	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	34	1	1563	3	Y	42	42	0				7
							46	9										
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	38	1	1623	3	Y	38	38	1				7
							42	9										
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	38	1	1806	3	Y	35	35	1				7
							39	9										
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	35	1	1825	3	Y	36	36	1				7
							40	9										
*11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	36	1	1817	3	Y	42	42	1				7
							46	9										

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452

06	3180	X	3001	-0-	-179	-0-	119	1	2882	3	Y	-0-						-0-
07	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	126	1	3140	3	Y	-0-						-0-
08	3100	X	2560	-0-	-540	-0-	101	1	2459	3	Y	-0-						-0-
09	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	152	1	3551	3	Y	-0-						-0-
10	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	164	1	3998	3	Y	-0-						-0-
*11	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	146	1	3676	3	Y	-0-						-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3600	3	41	9	Y	37	34	1				4
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3427	3	43	9	Y	39	39	1				4
08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3224	3	40	9	Y	36	36	1				4
09	3240	X	3080	-0-	-160	-0-	3045	3	35	9	Y	32	32	1				4
10	3348	X	3232	-0-	-116	-0-	3190	3	42	9	Y	38	38	1				4
11	3240	X	2974	-0-	-266	-0-	2928	3	46	9	Y	42	42	1				4

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
06	4620	X	4018	-0-	-602	-0-	3966	3	52	9	Y	47	44	1			5
07	4774	X	3987	-0-	-787	-0-	3931	3	56	9	Y	51	51	1			5
08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3707	3	52	9	Y	47	47	1			5
09	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3333	3	46	9	Y	42	42	1			5
10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3704	3	55	9	Y	50	50	1			5
*11	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3593	3	61	9	Y	55	55	1			5

BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

06	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2623	3	15	9	Y	14	13	1			2
07	1767	N	1420	-0-	-347	-0-	1403	3	17	9	Y	15	15	1			2
08	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	1326	3	15	9	Y	14	14	1			2
09	1410	N	1267	-0-	-143	-0-	1255	3	12	9	Y	11	12	1			1
10	1426	N	1260	-0-	-166	-0-	1242	3	18	9	Y	16	15	1			2
11	1290	N	1111	-0-	-179	-0-	1093	3	18	9	Y	16	16	1			2

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

06	1920	N	1860	-0-	-60	-0-	1857	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2334	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2160	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2182	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2625	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*11	3000	N	3190	-0-	190	190	3186	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542

06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	953	3	10	9	Y	9	8	1			1
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1044	3	10	9	Y	9	9	1			1
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1013	3	9	9	Y	8	8	1			1
09	960	N	917	-0-	-43	-0-	909	3	8	9	Y	7	7	1			1
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1260	3	10	9	Y	9	9	1			1
*11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1518	3	11	9	Y	10	10	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567

06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3376	3	23	9	Y	21	20	1			2
07	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4211	3	25	9	Y	23	23	1			2
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3485	3	23	9	Y	21	21	1			2
09	2970	X	2763	-0-	-207	-0-	2742	3	21	9	Y	19	19	1			2
10	3069	X	2844	-0-	-225	-0-	2819	3	25	9	Y	23	23	1			2
11	2970	X	2529	-0-	-441	-0-	2501	3	28	9	Y	25	25	1			2

BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

06	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	3969	3	68	9	Y	62	57	1			7
07	3875	X	3852	-0-	-23	-0-	3779	3	73	9	Y	66	66	1			7
08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	3968	3	66	9	Y	60	60	1			7
09	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3902	3	58	9	Y	53	54	1			6
10	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	3962	3	72	9	Y	65	64	1			7
*11	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3693	3	78	9	Y	71	71	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566

06	990	N	696	-0-	-294	-0-	663	3	33	9	Y	30	28	1			3
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1148	3	36	9	Y	33	33	1			3
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1139	3	33	9	Y	30	30	1			3
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1070	3	30	9	Y	27	27	1			3
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	977	3	35	9	Y	32	32	1			3
*11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	922	3	39	9	Y	35	35	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	3000	N	3509	-0-	509	605	3466	3	43	9	Y	39	36	1			4
07	3100	N	3658	-0-	558	1163	3612	3	46	9	Y	42	42	1			4
08	4416	X	3253	-0-	-1163	-0-	3211	3	42	9	Y	38	38	1			4
09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3172	3	37	9	Y	34	34	1			4
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3259	3	45	9	Y	41	41	1			4
*11	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3137	3	50	9	Y	45	45	1			4

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
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-

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
06	2160	X	1993	-0-	-167	-0-	1902	3	91	9	Y	83	77	1			9
07	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2707	3	98	9	Y	89	89	1			9
08	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2726	3	89	9	Y	81	81	1			9
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2244	3	80	9	Y	73	73	1			9
10	1550	N	932	-0-	-618	-0-	836	3	96	9	Y	87	87	1			9
*11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2128	3	106	9	Y	96	96	1			9

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
06	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2888	3	34	9	Y	31	29	1			3
07	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3036	3	36	9	Y	33	33	1			3
08	3100	X	2945	-0-	-155	-0-	2912	3	33	9	Y	30	30	1			3
09	3000	X	2604	-0-	-396	-0-	2574	3	30	9	Y	27	27	1			3
10	3100	X	2559	-0-	-541	-0-	2524	3	35	9	Y	32	32	1			3
11	2970	X	2041	-0-	-929	-0-	2001	3	40	9	Y	36	36	1			3

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
06	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2632	3	81	9	Y	74	69	1			8
07	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2750	3	88	9	Y	80	80	1			8
08	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2549	3	80	9	Y	73	73	1			8
09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2325	3	73	9	Y	66	66	1			8
10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2161	3	86	9	Y	78	78	1			8
*11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2147	3	95	9	Y	86	86	1			8

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
06	4230	X	3240	-0-	-990	-0-	3200	3	40	9	N	36	52	1			3
07	4371	X	3081	-0-	-1290	-0-	3044	3	37	9	N	34	34	1			3
08	3999	X	3133	-0-	-866	-0-	3092	3	41	9	N	37	36	1			4
09	3870	X	1419	-0-	-2451	-0-	1385	3	34	9	N	31	32	1			3
10	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3835	3	41	9	N	37	36	1			4
*11	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3384	3	42	9	N	38	33	1			9

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 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
06	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4298	3	33	9	Y	30	44	1			3
07	5115	X	4276	-0-	-839	-0-	4244	3	32	9	Y	29	29	1			3
08	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4012	3	34	9	Y	31	31	1			3
09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4108	3	29	9	Y	26	27	1			2
10	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4376	3	36	9	Y	33	31	1			4
*11	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3922	3	35	9	Y	32	29	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 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
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			Y	-0-					-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			Y	-0-					-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	952	-0-	-38	-0-	952	3			Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 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
06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	171 141	1 9	4189	3	Y	128	120	0	9	1	22
07	4619	X	4610	-0-	-9	-0-	172 149	1 9	4289	3	Y	135	135	0			22
08	T. A.		4630	-0-	4630	4630	174 132	1 9	4324	3	Y	120	120	1			22
09	T. A.		4840	-0-	4840	9470	196 50	1 9	4594	3	Y	45	58	1			9
10	T. A.		4937	-0-	4937	14407	192 51	1 9	4694	3	Y	46	46	1			9
11	T. A.		4658	-0-	4658	19065	198 59	1 9	4401	3	Y	54	54	1			9

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 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
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1550	2	187	9	N	170					312
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					312
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1507	2	83	9	N	75					387
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1763	2	87	9	N	79					466
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					466
*11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1617	2	58	9	N	53					519

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2015 - P/A 09/11/15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 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
06	3360	X	2918	-0-	-442	-0-	2894	2	24	9	Y	22					391
07	3472	X	2935	-0-	-537	-0-	397	1	2497	2	Y	37					428
							41	9									
08	3410	X	3020	-0-	-390	-0-	553	1	2420	2	Y	43	191	1			280
							47	9									
09	3300	X	1568	-0-	-1732	-0-	1554	2	14	9	Y	13					293
10	3317	X	2217	-0-	-1100	-0-	601	1	1583	2	Y	30					323
							33	9									
11	2910	X	2261	-0-	-649	-0-	2239	2	22	9	Y	20					343

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 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
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	204	1	923	2	N	179					356
							197	9									
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	191	1	774	2	N	-0-					356
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	148	1	757	2	N	-0-					356
09	1320	N	1138	-0-	-182	-0-	203	1	932	2	N	3					359
							3	9									
10	961	N	828	-0-	-133	-0-	114	1	672	2	N	38					397
							42	9									
11	870	N	649	-0-	-221	-0-	119	1	527	2	N	3					400
							3	9									

FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 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
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2640	N	2511	-0-	-129	-0-	796	1	1715	2	N	-0-					122
07	2883	N	2382	-0-	-501	-0-	579	1	1803	2	N	-0-					122
08	2759	N	2007	-0-	-752	-0-	663	1	1344	2	N	-0-					122
09	2520	N	1479	-0-	-1041	-0-	476	1	1003	2	N	-0-					122
10	2387	N	1036	-0-	-1351	-0-	230	1	806	2	N	-0-					122
11	1950	N	701	-0-	-1249	-0-	156	1	545	2	N	-0-					122

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
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	1046	1	2253	2	N	15					177
							17	9									
07	3379	X	2994	-0-	-385	-0-	714	1	2223	2	N	52	186	1			43
							57	9									
08	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	1235	1	2507	2	N	22					65
							24	9									
09	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	1066	1	2244	2	N	12					77
							13	9									
10	3286	X	3063	-0-	-223	-0-	657	1	2297	2	N	99					176
							109	9									
11	3180	X	2549	-0-	-631	-0-	563	1	1966	2	N	18					194
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
06	3660	X	3103	-0-	-557	-0-	561	1	2536	2	N	5					205
							6	9									
07	3441	X	3436	-0-	-5	-0-	676	1	2743	2	N	15					220
							17	9									
08	3162	X	3004	-0-	-158	-0-	488	1	2492	2	N	22					242
							24	9									
09	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	559	1	2572	2	N	13					255
							14	9									
10	3441	X	3142	-0-	-299	-0-	455	1	2678	2	N	8					263
							9	9									
11	3330	X	2825	-0-	-505	-0-	518	1	2301	2	N	5					268
							6	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	188	1	692	2	N	18					384
							20	9									
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	976	2	22	9	N	20					404
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	145	1	751	2	N	2	164	1			242
							2	9									
09	900	N	867	-0-	-33	-0-	202	1	665	2	N	-0-					242
10	992	N	897	-0-	-95	-0-	147	1	750	2	N	-0-					242
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	186	1	681	2	N	3					245
							3	9									

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

06	2520	X	1600	-0-	-920	-0-	289	1	1308	2	N	3					92
							3	9									
07	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	507	1	2056	2	N	8					100
							9	9									
08	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	416	1	2122	2	N	7					107
							8	9									
09	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	455	1	2094	2	N	5					112
							6	9									
10	2573	X	2253	-0-	-320	-0-	326	1	1918	2	N	8					120
							9	9									
11	2490	X	1475	-0-	-1015	-0-	270	1	1199	2	N	5					125
							6	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	388	1	1433	2	N	23	176	1			96
							25	9									
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1980	2	3	9	N	3					99
08	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	272	1	1406	2	N	5					104
							6	9									
09	1860	N	1363	-0-	-497	-0-	317	1	1044	2	N	2					106
							2	9									
10	3100	N	3435	-0-	335	335	556	1	2826	2	N	48					154
							53	9									
*11	2318	N	1983	-0-	-335	-0-	420	1	1538	2	N	23					177
							25	9									

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 236658 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8762 - 9925

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	963	1	790	2	N	33					157
							36	9									
07	1767	N	1209	-0-	-558	-0-	315	1	852	2	N	38					195
							42	9									
08	1767	N	1347	-0-	-420	-0-	420	1	868	2	N	54	173	1			76
							59	9									
09	1710	N	1354	-0-	-356	-0-	384	1	922	2	N	44					120
							48	9									
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	383	1	819	2	N	55	1	8			174
							61	9									
11	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	336	1	795	2	N	38	3	8			209
							42	9									

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					759

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014 - P&A 07/13/2014

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 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
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	40	1	1990	2	N	46					255
							51	9									
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	52	1	2151	2	N	32					287
							35	9									
08	2201	N	1631	-0-	-570	-0-	42	1	1563	2	N	24					311
							26	9									
09	2070	N	2053	-0-	-17	-0-	41	1	1980	2	N	29					340
							32	9									
10	2232	N	2135	-0-	-97	-0-	53	1	2065	2	N	15	170	1	2	8	183
							17	9									
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					183

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9014

06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	12					40
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	55	3	18	9	Y	16					56
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	3					59
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	23					82

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

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
06	2190	X	1124	-0-	-1066	-0-	1100	3	24	9	Y	22					82
07	2263	X	1191	-0-	-1072	-0-	1166	3	25	9	Y	23	60	1			45
08	1147	N	198	-0-	-949	-0-	178	3	20	9	Y	18					63
09	1110	N	794	-0-	-316	-0-	773	3	21	9	Y	19	42	1			40
10	1178	N	488	-0-	-690	-0-	463	3	25	9	Y	23					63
*11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					63

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
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3777	3	54	9	Y	49					181
07	5053	X	3598	-0-	-1455	-0-	3544	3	54	9	Y	49	131	1			99
08	5053	X	4143	-0-	-910	-0-	4099	3	44	9	Y	40					139
09	4890	X	4646	-0-	-244	-0-	4602	3	44	9	Y	40	92	1			87
10	4495	X	3962	-0-	-533	-0-	3906	3	56	9	Y	51					138
11	4020	X	2706	-0-	-1314	-0-	2706	3			Y	-0-					138

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
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1623	3	25	9	N	23					110
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1462	3	28	9	N	25					135
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1470	3	65	9	N	59					194
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1480	3	17	9	N	15					209
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1271	3	46	9	N	42					251
*11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1116	3	13	9	N	12	149	1			114

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
06	780	N	720	-0-	-60	-0-	700	3	20	9	Y	18					60
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	819	3	26	9	Y	24					84
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					84
09	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	3			Y	-0-					84
10	837	N	816	-0-	-21	-0-	810	3	6	9	Y	5					89
*11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1067	3	37	9	Y	34					123

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
06	3540	X	3134	-0-	-406	-0-	3115	3	19	9	Y	17					123
07	3658	X	2988	-0-	-670	-0-	2978	3	10	9	Y	9					132
08	3410	X	2786	-0-	-624	-0-	2767	3	19	9	Y	17					149
09	3270	X	2968	-0-	-302	-0-	2961	3	7	9	Y	6					155
10	3224	X	3089	-0-	-135	-0-	3072	3	17	9	Y	15					170
*11	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			Y	-0-					170

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
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1370	3	19	9	N	17					214
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1264	3	25	9	N	23					237
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1535	3	57	9	N	52					289
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1473	3	8	9	N	7	157	1			139
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1416	3	44	9	N	40					179
*11	3000	N	3420	-0-	420	420	3397	3	23	9	N	21					200

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
06	1770	N	1266	-0-	-504	-0-	1242	3	24	9	N	22	182	1			50
07	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	1853	3	2	9	N	2					52
08	2046	N	1718	-0-	-328	-0-	1693	3	25	9	N	23					75
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					75
10	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1763	3	43	9	N	39					114
11	1650	N	1613	-0-	-37	-0-	1595	3	18	9	N	16					130

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
06	780	N	371	-0-	-409	-0-	371	3			N	-0-					107
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	705	3	246	9	N	224	169	1			162
08	806	N	705	-0-	-101	-0-	705	3			N	-0-					162
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					162
10	961	N	665	-0-	-296	-0-	657	3	8	9	N	7					169
11	690	N	584	-0-	-106	-0-	562	3	22	9	N	20	162	1			27

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 247022 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170

06	2850	X	971	-0-	-1879	-0-	951	3	20	9	N	18					66
07	2945	X	1108	-0-	-1837	-0-	1088	3	20	9	N	18	48	1			36
08	2945	X	1264	-0-	-1681	-0-	1249	3	15	9	N	14					50
09	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1052	3	18	9	N	16	34	1			32
10	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1360	3	20	9	N	18					50
11	1230	X	851	-0-	-379	-0-	851	3			N	-0-					50

METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158

06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1596	3	12	9	Y	11					82
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1907	3	7	9	Y	6					88
08	2263	N	2057	-0-	-206	-0-	2044	3	13	9	Y	12					100
09	1620	N	1393	-0-	-227	-0-	1390	3	3	9	Y	3					103
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2111	3	11	9	Y	10					113
11	1980	N	1605	-0-	-375	-0-	1605	3			Y	-0-					113

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

06	2040	X	1164	-0-	-876	-0-	94	1	1070	2	N	-0-					-0-
07	1922	X	1500	-0-	-422	-0-	97	1	1403	2	N	-0-					-0-
08	2108	X	1647	-0-	-461	-0-	108	1	1539	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	1494	-0-	-546	-0-	103	1	1391	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	1443	-0-	-665	-0-	105	1	1338	2	N	-0-					-0-
11	1590	X	1481	-0-	-109	-0-	105	1	1376	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
07	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
08	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
*11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	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 #: 2 L RRCID -> 068626 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6456 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

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

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917

06	240	N	58	-0-	-182	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1209	-0-	-403	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1191	-0-	-309	-0-	1191	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
*11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

06	1770	N	1614	-0-	-156	-0-	64	1	1550	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	73	1	1795	3	N	-0-					-0-
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	69	1	1887	3	N	-0-					-0-
*09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	51	1	1915	3	N	-0-					-0-
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	69	1	1794	3	N	-0-					-0-
11	1890	N	1855	-0-	-35	-0-	66	1	1789	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 #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 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
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
*11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 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
06	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1330	-0-	-158	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1300	-0-	-219	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1215	-0-	-135	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
*11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1489	3	36	9	N	33	34	1			11
*03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1541	3	45	9	N	41	41	1			11
*04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1589	3	42	9	N	38	37	1			12
*05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1581	3	29	9	N	26	31	1			7
*06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1586	3	25	9	N	23	21	1			9
*07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1617	3	24	9	N	22	21	1			10
*08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1571	3	26	9	N	24	26	1			8
*09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1420	3	24	9	N	22	22	1			8
*10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1429	3	33	9	N	30	27	1			11
*11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1587	3	36	9	N	33	33	1			11

WHITFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084486 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8703 - 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
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1148	3	99	9	N	90	90	8			-0-
08	1333	N	1046	-0-	-287	-0-	998	3	48	9	N	44	44	8			-0-
*09	1770	N	1256	-0-	-514	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1224	3	7	9	N	6	6	8			-0-
*11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1136	3	20	9	N	18	18	8			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 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
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
10	651	N	335	-0-	-316	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	660	N	464	-0-	-196	-0-	464	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 #: 1 RRCID -> 085377 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8874 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	476	N	191	-0-	-285	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
*05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

06	870	N	762	-0-	-108	-0-	762	3			N	-0-					-0-
07	992	N	748	-0-	-244	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
*11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
*11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
07	899	N	379	-0-	-520	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
*11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

06	930	N	720	-0-	-210	-0-	23	1	697	3	Y	-0-					-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	34	1	1056	3	Y	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	32	1	924	3	Y	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	31	1	883	3	Y	20	15	1			5
							22	9									
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	64	1	1876	3	Y	26	25	1			6
							29	9									
*11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	37	1	1583	3	Y	24	26	1			4
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1294	-0-	1294	1294	45	1	1249	3	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	4292	-0-	4292	5586	139	1	4088	3	Y	59	45	1			14
							65	9									
*11	8912	X	3326	-0-	-5586	-0-	73	1	3197	3	Y	51	57	1			8
							56	9									

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
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	20	1	608	3	Y	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	43	1	1322	3	Y	-0-					-0-
08	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	101	1	2926	3	Y	-0-					-0-
09	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	84	1	2343	3	Y	81	61	1			20
							89	9									
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	62	1	1807	3	Y	98	95	1			23
							108	9									
*11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	38	1	1675	3	Y	86	95	1			14
							95	9									

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 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
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-

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
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
*11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	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 #: 3B RRCID -> 097194 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8602 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 097195 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8421 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 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
06	2886	N	2843	-0-	-43	-0-	2843	3			Y	-0-					-0-
07	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			Y	-0-					-0-
08	2604	X	2077	-0-	-527	-0-	2077	3			Y	-0-					-0-
09	2520	X	2503	-0-	-17	-0-	2503	3			Y	-0-					-0-
10	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-
*11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 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
06	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
*09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
*11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 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
06	780	N	576	-0-	-204	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	775	N	574	-0-	-201	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3			N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
*11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 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
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2066	-0-	-290	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1940	-0-	-220	-0-	1940	3			N	-0-					-0-

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
06	720	N	497	-0-	-223	-0-	34	1	463	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	455	-0-	-1219	-0-	34	1	421	3	N	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	30	1	369	3	N	-0-					-0-
09	510	N	427	-0-	-83	-0-	38	1	389	3	N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	50	1	576	3	N	-0-					-0-
*11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	42	1	568	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 #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 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
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
*11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 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
06	1290	N	799	-0-	-491	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
*11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 103406 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 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
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
*11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 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
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09	690	N	628	-0-	-62	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
*11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-

HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 103750 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9158 - 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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
07	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
10	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
*11	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-

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
06	2280	N	2249	-0-	-31	-0-	2249	3			Y	-0-					-0-
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			Y	-0-					-0-
08	2170	N	1943	-0-	-227	-0-	1943	3			Y	-0-					-0-
09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			Y	-0-					-0-
10	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			Y	-0-					-0-
*11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	3000	N	3106	-0-	106	106	3106	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3273	-0-	173	279	3273	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3275	-0-	175	454	3275	3			N	-0-					-0-
09	3784	X	3330	-0-	-454	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
10	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
*11	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132724 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9501

06	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	403	N	198	-0-	-205	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	360	N	142	-0-	-218	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1772	-0-	-336	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1797	-0-	-303	-0-	1797	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

06	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2307	-0-	-328	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2303	-0-	-247	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2336	-0-	-299	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
*11	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	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

06	720	N	618	-0-	-102	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	3			N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
11	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1436	-0-	-393	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1812	-0-	-78	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
*11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
*11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	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 #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 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
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
*11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

06	1260	N	1020	-0-	-240	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1022	-0-	-249	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	962	-0-	-58	-0-	962	3			N	-0-					-0-
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
11	990	N	936	-0-	-54	-0-	936	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134445 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813

06	3660	X	3495	-0-	-165	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3675	-0-	-169	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
08	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
10	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3622	-0-	-98	-0-	3622	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526

06	2580	N	2219	-0-	-361	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2442	-0-	-69	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2366	-0-	-21	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2161	-0-	-59	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	1513	-0-	-936	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3335	-0-	335	335	3335	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134947 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631

06	3840	X	3429	-0-	-411	-0-	3429	3			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3584	-0-	-291	-0-	3584	3			Y	-0-					-0-
08	3813	X	3441	-0-	-372	-0-	3441	3			Y	-0-					-0-
09	3690	X	3610	-0-	-80	-0-	3610	3			Y	-0-					-0-
10	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			Y	-0-					-0-
*11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715

06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
09	390	N	304	-0-	-86	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691

06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2902	-0-	-43	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2999	-0-	-194	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2254	-0-	-1016	-0-	2254	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2138	-0-	-32	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
09	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
10	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
*11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	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
06	2370	N	2366	-0-	-4	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3497	-0-	397	397	3497	3			N	-0-					-0-
09	2956	N	2559	-0-	-397	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
10	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
*11	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	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
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
*11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	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
06	900	N	831	-0-	-69	-0-	831	3			N	-0-					-0-
07	899	N	782	-0-	-117	-0-	782	3			N	-0-					-0-
08	899	N	669	-0-	-230	-0-	669	3			N	-0-					-0-
09	840	N	669	-0-	-171	-0-	669	3			N	-0-					-0-
10	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	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
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
*11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-

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
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09	570	N	482	-0-	-88	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	589	N	360	-0-	-229	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 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
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
*11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 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
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833

06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	310	N	129	-0-	-181	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
*11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
*11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

06	1350	N	645	-0-	-705	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	743	-0-	-745	-0-	743	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
*11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

06	4050	X	2939	-0-	-1111	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3701	-0-	-546	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3783	-0-	-464	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3524	-0-	-586	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	4023	-0-	-131	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
*11	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

06	630	X	527	-0-	-103	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	651	X	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
10	620	X	545	-0-	-75	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	630	X	480	-0-	-150	-0-	480	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

06	3000	N	3036	-0-	36	36	3036	3			N	-0-					-0-
07	2134	N	2098	-0-	-36	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	1848	-0-	-725	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	1693	-0-	-797	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	1980	-0-	-593	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	2227	-0-	-263	-0-	2227	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 #: 5 RRCID -> 138727 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8717 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 5 RRCID -> 139001 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804

06	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
*09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1289	-0-	-271	-0-	1289	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	2054	-0-	-23	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1972	-0-	-38	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1838	-0-	-142	-0-	1838	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

06	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
07	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
08	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3147	-0-	147	147	3147	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3144	-0-	44	191	3144	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3253	-0-	253	444	3253	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

06	1320	X	730	-0-	-590	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	1364	X	691	-0-	-673	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	1271	X	594	-0-	-677	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	990	X	602	-0-	-388	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	899	X	857	-0-	-42	-0-	857	3			N	-0-					-0-
*11	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
*09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
*11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	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 #: 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
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
*11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 142008 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910

06	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
07	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4481	-0-	-262	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	4340	-0-	-250	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	4206	-0-	-537	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	3943	-0-	-527	-0-	3943	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 6 RRCID -> 142011 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794

06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
*11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142079 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872

06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
*09	750	N	662	-0-	-88	-0-	662	3			N	-0-					-0-
10	775	N	705	-0-	-70	-0-	705	3			N	-0-					-0-
11	750	N	481	-0-	-269	-0-	481	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 142107 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 9810

06	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
*11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738

06	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
07	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
08	1736	X	1704	-0-	-32	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
09	1680	X	1595	-0-	-85	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
10	1860	X	1649	-0-	-211	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
11	1800	X	1484	-0-	-316	-0-	1484	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 #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 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
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	126	1	1721	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	128	1	1608	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	1627	-0-	-481	-0-	123	1	1504	3	N	-0-					-0-
09	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	153	1	1571	3	N	-0-					-0-
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	146	1	1703	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1534	-0-	-26	-0-	106	1	1428	3	N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 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
06	2821	N	2086	-0-	-735	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1177	-0-	-435	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
08	1736	X	1248	-0-	-488	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
09	1680	X	1059	-0-	-621	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
10	1736	X	1668	-0-	-68	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
*11	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143420 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8886 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 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
06	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3128	-0-	-251	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	2813	-0-	-566	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2808	-0-	-462	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	2895	-0-	-484	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3009	-0-	-261	-0-	3009	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 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
06	960	N	882	-0-	-78	-0-	882	3			N	-0-					-0-
07	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	3			N	-0-					-0-
08	899	N	730	-0-	-169	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09	870	N	800	-0-	-70	-0-	800	3			N	-0-					-0-
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
*11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-

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
06	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
09	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
10	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
*11	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	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
06	2220	X	2082	-0-	-138	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	2077	-0-	-217	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
08	2201	X	2129	-0-	-72	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
09	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
*11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	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 #: 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
06	2250	N	2130	-0-	-120	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
09	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
10	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
*11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144609 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622

06	2850	X	2541	-0-	-309	-0-	2541	3			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2614	-0-	-331	-0-	2614	3			Y	-0-					-0-
08	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			Y	-0-					-0-
09	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			Y	-0-					-0-
10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			Y	-0-					-0-
*11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			Y	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 7 RRCID -> 144823 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644

06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
07	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
*11	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144826 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770

06	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
*11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 9 RRCID -> 144828 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764

06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
07	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
08	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
10	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
*11	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 144868 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067

06	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
*11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802

06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	480	N	326	-0-	-154	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	527	N	239	-0-	-288	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	270	N	143	-0-	-127	-0-	143	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 #: 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
06	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
07	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
09	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1541	-0-	-169	-0-	1541	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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
06	1830	X	1641	-0-	-189	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1638	-0-	-284	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1530	-0-	-120	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
*11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	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
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1446	-0-	-197	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1374	-0-	-6	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1420	3			Y	-0-					-0-
*11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	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
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1332	-0-	-466	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1255	-0-	-485	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1211	-0-	-556	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

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
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145389 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8560 - 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
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 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
06	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	540	N	472	-0-	-68	-0-	472	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 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
06	6664	X	4189	-0-	-2475	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
07	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	3			N	-0-					-0-
08	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
09	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
10	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
*11	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 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
06	3420	X	3326	-0-	-94	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3343	-0-	-191	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3219	-0-	-129	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2949	-0-	-291	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3130	-0-	-218	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2709	-0-	-531	-0-	2709	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 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
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 9 RRCID -> 148216 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 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
06	810	N	729	-0-	-81	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	3			N	-0-					-0-
08	806	N	706	-0-	-100	-0-	706	3			N	-0-					-0-
09	720	N	655	-0-	-65	-0-	655	3			N	-0-					-0-
10	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	3			N	-0-					-0-
11	690	N	624	-0-	-66	-0-	624	3			N	-0-					-0-

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
06	3030	X	2554	-0-	-476	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
07	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
09	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
10	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3153	-0-	153	153	3153	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
06	2250	N	2016	-0-	-234	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1941	-0-	-260	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1276	-0-	-894	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1775	-0-	-235	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1659	-0-	-294	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
*11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	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 #: 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
06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
07	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	3			N	-0-					-0-
09	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2541	-0-	-435	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
*11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

06	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	957	-0-	-213	-0-	957	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	568	-0-	-579	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09	930	N	352	-0-	-578	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	506	-0-	-765	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
*11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630

06	3000	N	3251	-0-	251	251	3251	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2013	-0-	-405	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3114	-0-	14	14	3114	3			N	-0-					-0-
09	2576	X	2562	-0-	-14	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
10	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	2287	-0-	-83	-0-	2287	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
08	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
09	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
10	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
*11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

06	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	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 #: 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
06	1620	N	1071	-0-	-549	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1020	-0-	-685	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	1585	3			Y	-0-					-0-
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			Y	-0-					-0-
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			Y	-0-					-0-
*11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	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
*02	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			Y	-0-					-0-
*03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			Y	-0-					-0-
*04	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			Y	-0-					-0-
*05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			Y	-0-					-0-
*06	2370	X	2326	-0-	-44	-0-	2326	3			Y	-0-					-0-
*07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			Y	-0-					-0-
*08	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			Y	-0-					-0-
*09	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			Y	-0-					-0-
*10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3593	3	18	9	Y	16	10	1			6
11	2370	X	2279	-0-	-91	-0-	2258	3	21	9	Y	19	19	1			6

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
06	1530	N	1199	-0-	-331	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1483	-0-	-98	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
*11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	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
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		79	-0-	79	81	79	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 157821 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8890 - 9709

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

WHITFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157824 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8618 - 9773

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767

*02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
*03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
*04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1240	3	25	9	N	23	16	1			7
*05	1581	N	1229	-0-	-352	-0-	1197	3	32	9	N	29	28	1			8
*06	1290	N	1066	-0-	-224	-0-	1038	3	28	9	N	25	23	1			10
*07	1302	N	870	-0-	-432	-0-	845	3	25	9	N	23	22	1			11
*08	3100	N	3700	-0-	600	600	3671	3	29	9	N	26	29	1			8
*09	1850	N	1250	-0-	-600	-0-	1228	3	22	9	N	20	21	1			7
*10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	928	3	21	9	N	19	19	1			7
11	2370	X	925	-0-	-1445	-0-	901	3	24	9	N	22	22	1			7

WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760

06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3194	-0-	94	94	3194	3			N	-0-					-0-
*11	2216	N	2122	-0-	-94	-0-	2122	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
07	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
09	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
10	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
*11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	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 #: 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
06	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
07	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
08	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
09	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
10	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
*11	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	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
06	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
07	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
08	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
09	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
10	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
*11	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	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
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			Y	-0-					-0-
07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			Y	-0-					-0-
08	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			Y	-0-					-0-
09	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			Y	-0-					-0-
10	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			Y	-0-					-0-
*11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	1320	N	1201	-0-	-119	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1349	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
06	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
07	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
09	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
10	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
*11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	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
*02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1212	3	18	9	Y	16	17	1			5
*03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1187	3	23	9	Y	21	20	1			6
*04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1259	3	20	9	Y	18	18	1			6
*05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1258	3	21	9	Y	19	20	1			5
*06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1175	3	20	9	Y	18	16	1			7
*07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1161	3	18	9	Y	16	15	1			8
*08	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	1113	3	19	9	Y	17	19	1			6
*09	1200	N	1126	-0-	-74	-0-	1117	3	9	9	Y	8	11	1			3
*10	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1141	3			Y	-0-	3	1			-0-
*11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 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
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 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
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8774 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1583	3	11	9	Y	10	10	1			3
*03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1707	3	12	9	Y	11	11	1			3
*04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1724	3	11	9	Y	10	10	1			3
*05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1517	3	10	9	Y	9	10	1			2
*06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1420	3	9	9	Y	8	7	1			3
*07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1579	3	8	9	Y	7	7	1			3
*08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1582	3	8	9	Y	7	8	1			2
*09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1599	3	9	9	Y	8	7	1			3
*10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1783	3	11	9	Y	10	9	1			4
*11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1820	3	12	9	Y	11	11	1			4

WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 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	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2756	3	75	9	Y	68	71	1			22
*03	3844	X	1707	-0-	-2137	-0-	1613	3	94	9	Y	85	84	1			23
*04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3620	3	85	9	Y	77	76	1			24
*05	3658	X	2286	-0-	-1372	-0-	2214	3	72	9	Y	65	71	1			18
*06	3150	X	2658	-0-	-492	-0-	2597	3	61	9	Y	55	51	1			22
*07	3844	X	3108	-0-	-736	-0-	3050	3	58	9	Y	53	50	1			25
*08	3844	X	2870	-0-	-974	-0-	2807	3	63	9	Y	57	63	1			19
*09	3720	X	2649	-0-	-1071	-0-	2643	3	6	9	Y	5	22	1			2
*10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			Y	-0-	2	1			-0-
11	3000	X	2565	-0-	-435	-0-	2565	3			Y	-0-					-0-

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
06	3000	N	1818	-0-	-1182	32	1818	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	1750	-0-	-1102	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	1603	-0-	-1249	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
*09	2760	X	1724	-0-	-1036	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	1720	-0-	-1132	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
11	1830	X	1643	-0-	-187	-0-	1643	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159667 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724

06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
*11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 D RRCID -> 159869 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796

06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

06	3000	N	3524	-0-	524	1275	3524	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3236	-0-	136	1411	3236	3			N	-0-					-0-
08	4139	X	2728	-0-	-1411	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
09	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
10	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
*11	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

06	2580	X	2070	-0-	-510	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	2408	-0-	-134	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	2215	-0-	-327	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2226	-0-	-192	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2061	-0-	-69	-0-	2061	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
*11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	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 #: 4 RRCID -> 160326 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8926 - 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	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
*03	713	N	192	-0-	-521	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
*04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
*05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*06	180	N	-0-	-0-	-180	-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	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-					-0-
*11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 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
06	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	784	-0-	-363	-0-	784	3			N	-0-					-0-
*09	1050	N	957	-0-	-93	-0-	957	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
11	750	N	710	-0-	-40	-0-	710	3			N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	44		44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 4 RRCID -> 160587 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2002	3	26	9	Y	24	25	1			8
*03	2945	X	2484	-0-	-461	-0-	2452	3	32	9	Y	29	29	1			8
*04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3074	3	29	9	Y	26	26	1			8
*05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2965	3	25	9	Y	23	25	1			6
*06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2770	3	22	9	Y	20	18	1			8
*07	3224	X	2920	-0-	-304	-0-	2900	3	20	9	Y	18	17	1			9
*08	3224	X	2910	-0-	-314	-0-	2889	3	21	9	Y	19	22	1			6
*09	3120	X	2673	-0-	-447	-0-	2661	3	12	9	Y	11	13	1			4
*10	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3006	3	13	9	Y	12	11	1			5
*11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2889	3	15	9	Y	14	14	1			5

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
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	90	1	1758	3	N	-0-					-0-
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	82	1	1631	3	N	-0-					-0-
08	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	90	1	1528	3	N	-0-					-0-
09	1860	N	1643	-0-	-217	-0-	89	1	1554	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	87	1	1561	3	N	-0-					-0-
*11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	101	1	1773	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160818 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 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
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
*11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 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
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1885	-0-	-68	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1887	-0-	-3	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1637	-0-	-193	-0-	1637	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			Y	-0-					-0-
*03	2263	N	2013	-0-	-250	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-
*04	2220	N	2080	-0-	-140	-0-	2080	3			Y	-0-					-0-
*05	2232	N	2172	-0-	-60	-0-	2169	3	3	9	Y	3	2	1			1
*06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2032	3	3	9	Y	3	3	1			1
*07	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	2040	3	3	9	Y	3	3	1			1
*08	2170	N	1571	-0-	-599	-0-	1568	3	3	9	Y	3	3	1			1
*09	2040	N	1497	-0-	-543	-0-	1495	3	2	9	Y	2	2	1			1
*10	2046	N	1488	-0-	-558	-0-	1488	3			Y	-0-	1	1			-0-
*11	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	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
*02	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1093	3	46	9	Y	42	44	1			14
*03	1178	X	735	-0-	-443	-0-	676	3	59	9	Y	54	53	1			15
*04	1140	X	200	-0-	-940	-0-	145	3	55	9	Y	50	49	1			16
*05	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1600	3	41	9	Y	37	43	1			10
*06	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1254	3	34	9	Y	31	29	1			12
*07	1271	X	1202	-0-	-69	-0-	1169	3	33	9	Y	30	28	1			14
*08	1581	N	1104	-0-	-477	-0-	1069	3	35	9	Y	32	36	1			10
*09	1290	N	1159	-0-	-131	-0-	1140	3	19	9	Y	17	21	1			6
*10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1208	3	21	9	Y	19	18	1			7
*11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1173	3	23	9	Y	21	21	1			7

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
*02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1610	3	4	9	Y	4	4	1			1
*03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1567	3	6	9	Y	5	5	1			1
*04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1583	3	4	9	Y	4	4	1			1
*05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1592	3	17	9	Y	15	12	1			4
*06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1483	3	22	9	Y	20	16	1			8
*07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1588	3	20	9	Y	18	17	1			9
*08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1749	3	21	9	Y	19	22	1			6
*09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1664	3	19	9	Y	17	17	1			6
*10	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	1583	3	14	9	Y	13	14	1			5
11	1710	N	1601	-0-	-109	-0-	1586	3	15	9	Y	14	14	1			5

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
06	2130	X	2043	-0-	-87	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
07	2201	X	1873	-0-	-328	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
08	2201	X	1335	-0-	-866	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
09	2130	X	1243	-0-	-887	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
*11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	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
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
*02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2258	3	28	9	Y	25	26	1			8
*03	2511	N	2461	-0-	-50	-0-	2427	3	34	9	Y	31	31	1			8
*04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2423	3	32	9	Y	29	28	1			9
*05	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	2419	3	41	9	Y	37	36	1			10
*06	2370	N	2275	-0-	-95	-0-	2239	3	36	9	Y	33	30	1			13
*07	2511	N	2278	-0-	-233	-0-	2244	3	34	9	Y	31	29	1			15
*08	2294	N	2177	-0-	-117	-0-	2141	3	36	9	Y	33	37	1			11
*09	2220	N	1960	-0-	-260	-0-	1934	3	26	9	Y	24	26	1			9
*10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2290	3	29	9	Y	26	25	1			10
*11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2274	3	33	9	Y	30	30	1			10

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
*02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
*03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			Y	-0-					-0-
*04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			Y	-0-					-0-
*05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1399	3	12	9	Y	11	8	1			3
*06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1364	3	22	9	Y	20	15	1			8
*07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1312	3	20	9	Y	18	17	1			9
*08	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	1230	3	21	9	Y	19	22	1			6
*09	1380	N	1183	-0-	-197	-0-	1164	3	19	9	Y	17	17	1			6
*10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1327	3	18	9	Y	16	16	1			6
11	1200	N	1115	-0-	-85	-0-	1095	3	20	9	Y	18	18	1			6

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 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
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
08	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
09	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
10	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
*11	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162493 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8850 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	527	3	13	9	Y	12	12	1			4
*03	806	N	510	-0-	-296	-0-	495	3	15	9	Y	14	14	1			4
*04	780	N	475	-0-	-305	-0-	461	3	14	9	Y	13	13	1			4
*05	589	N	372	-0-	-217	-0-	369	3	3	9	Y	3	6	1			1
*06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-	1	1			-0-
*07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
*08	372	N	222	-0-	-150	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
*09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1370	3	13	9	Y	12	8	1			4
*10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	709	3	24	9	Y	22	18	1			8
*11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	986	3	28	9	Y	25	25	1			8

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 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
06	1260	N	1159	-0-	-101	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
*09	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1411	-0-	-139	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1407	-0-	-123	-0-	1407	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 #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 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
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
*11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-

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
06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
07	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
10	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
*11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			N	-0-					-0-

POWELL, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162848 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8880 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 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
06	960	N	654	-0-	-306	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	3			N	-0-					-0-
08	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	3			N	-0-					-0-
*09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	3			N	-0-					-0-
*11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 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
06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2345	-0-	-42	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	2399	-0-	-31	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	1415	-0-	-941	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2200	-0-	-140	-0-	2200	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 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
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	811	-0-	-212	-0-	811	3			N	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
*09	960	N	688	-0-	-272	-0-	688	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3480	-0-	380	380	3480	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3833	-0-	833	1213	3833	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

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

AMERICAN LEGION WELL #: 4 RRCID -> 163467 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180

*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*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-

AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490

*02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	354	3	22	9	Y	20	21	1			7
*03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	431	3	28	9	Y	25	25	1			7
*04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1147	3	25	9	Y	23	23	1			7
*05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	948	3	21	9	Y	19	21	1			5
*06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	914	3	18	9	Y	16	15	1			6
*07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	894	3	17	9	Y	15	14	1			7
*08	961	N	855	-0-	-106	-0-	837	3	18	9	Y	16	18	1			5
*09	930	N	907	-0-	-23	-0-	894	3	13	9	Y	12	13	1			4
*10	899	N	722	-0-	-177	-0-	708	3	14	9	Y	13	12	1			5
11	840	N	738	-0-	-102	-0-	721	3	17	9	Y	15	15	1			5

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 163810 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688

06	660	N	442	-0-	-218	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	620	N	348	-0-	-272	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	620	N	444	-0-	-176	-0-	444	3			N	-0-					-0-
09	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	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
*02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1714	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1783	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1716	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1758	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1710	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1700	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	1433	3	4	9	Y	4	3	1			1
*09	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	1334	3	22	9	Y	20	14	1			7
*10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			Y	-0-	7	1			-0-
*11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-					-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
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	540	N	442	-0-	-98	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	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 #: 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
*02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1861	3	24	9	Y	22	23	1			7
*03	2108	N	1929	-0-	-179	-0-	1899	3	30	9	Y	27	27	1			7
*04	2130	N	1909	-0-	-221	-0-	1881	3	28	9	Y	25	24	1			8
*05	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	1942	3	40	9	Y	36	34	1			10
*06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1850	3	34	9	Y	31	29	1			12
*07	1984	N	1898	-0-	-86	-0-	1865	3	33	9	Y	30	28	1			14
*08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1863	3	35	9	Y	32	36	1			10
*09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1881	3	29	9	Y	26	27	1			9
*10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2097	3	30	9	Y	27	26	1			10
*11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2023	3	34	9	Y	31	31	1			10

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
*02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			Y	-0-					-0-
*03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
*04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
*05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-					-0-
*06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-					-0-
*07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
*08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			Y	-0-					-0-
*09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-					-0-
*10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 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
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
07	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2663	-0-	-468	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	1954	-0-	-1136	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2023	-0-	-1201	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	1424	-0-	-1696	-0-	1424	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 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
06	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	2057	-0-	-223	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2080	-0-	-245	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	1855	-0-	-455	-0-	1855	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 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
06	2760	X	2518	-0-	-242	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2537	-0-	-625	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2456	-0-	-706	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2417	-0-	-643	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2460	-0-	-454	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2404	-0-	-116	-0-	2404	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166043 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
*03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-					-0-
*04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
*05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
*06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
*07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
*08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
*09	810	N	670	-0-	-140	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
*10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	721	-0-	-89	-0-	721	3			Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	870	3	13	9	Y	12	13	1			4
*03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1150	3	17	9	Y	15	15	1			4
*04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1428	3	14	9	Y	13	13	1			4
*05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1392	3	9	9	Y	8	10	1			2
*06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1322	3	9	9	Y	8	7	1			3
*07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1343	3	7	9	Y	6	6	1			3
*08	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	1232	3	8	9	Y	7	8	1			2
*09	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	1297	3	9	9	Y	8	7	1			3
*10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1552	3	9	9	Y	8	8	1			3
11	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	1133	3	12	9	Y	11	11	1			3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	465	N	272	-0-	-193	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	496	N	338	-0-	-158	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	330	N	219	-0-	-111	-0-	219	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
07	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
08	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
*11	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	920	3	7	9	Y	6	6	1			2
*03	1333	N	21	-0-	-1312	-0-	13	3	8	9	Y	7	7	1			2
*04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	6	6	1			2
*05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	5	6	1			1
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5	4	1			2
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			2
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	157	3	6	9	Y	5	5	1			2
*09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	899	3	2	9	Y	2	3	1			1
*10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-	1	1			-0-
*11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610

*02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	585	3	6	9	Y	5	5	1			2
*03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
*05	651	N	-0-	-0-	-651	-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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

*02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1393	3	34	9	Y	31	33	1			10
*03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1468	3	44	9	Y	40	39	1			11
*04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1428	3	39	9	Y	35	35	1			11
*05	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	1452	3	15	9	Y	14	21	1			4
*06	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	1409	3	9	9	Y	8	9	1			3
*07	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	1407	3	9	9	Y	8	7	1			4
*08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1418	3	9	9	Y	8	9	1			3
*09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1369	3	15	9	Y	14	12	1			5
*10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1400	3	25	9	Y	23	19	1			9
*11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1383	3	28	9	Y	25	26	1			8

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
*11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	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 #: 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
06	2040	N	1686	-0-	-354	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1340	-0-	-706	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	182	-0-	-1802	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	462	-0-	-1218	-0-	462	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	611	-0-	-722	-0-	611	3			N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	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
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
*11	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	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
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	887	-0-	-570	-0-	887	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	955	-0-	-455	-0-	955	3			N	-0-					-0-
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
*11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
06	1440	N	765	-0-	-675	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
*11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	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
06	1290	N	1145	-0-	-145	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1089	-0-	-585	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	869	-0-	-211	-0-	869	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
06	1680	N	1567	-0-	-113	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1472	-0-	-326	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1343	-0-	-217	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1342	-0-	-98	-0-	1342	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 #: 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
06	1410	N	1256	-0-	-154	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1252	-0-	-267	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
*11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	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
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	721	-0-	-395	-0-	721	3			N	-0-					-0-
09	990	N	637	-0-	-353	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	899	N	639	-0-	-260	-0-	639	3			N	-0-					-0-
11	690	N	652	-0-	-38	-0-	652	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
06	1950	N	1859	-0-	-91	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1713	-0-	-209	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1186	-0-	-767	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1680	-0-	-180	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
*11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-

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
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
07	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
08	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
*11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	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
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
*11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	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
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2450	-0-	-30	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2437	-0-	-12	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
09	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
10	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
*11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
*03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
*04	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
*05	1116	N	771	-0-	-345	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
*06	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
*07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
*08	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
*09	840	N	671	-0-	-169	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
*10	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
*11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3446	-0-	446	446	3446	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3508	-0-	408	854	3508	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3642	-0-	642	1496	3642	3			N	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 4 RRCID -> 175864 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8890

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

BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

06	1380	N	1174	-0-	-206	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1189	-0-	-144	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	760	-0-	-410	-0-	760	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	634	-0-	-544	-0-	634	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	899	-0-	-271	-0-	899	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717

06	2940	X	2764	-0-	-176	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2777	-0-	-261	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2744	-0-	-294	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2482	-0-	-458	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2652	-0-	-386	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2487	-0-	-273	-0-	2487	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					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 #: 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
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
*11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2600	-0-	-159	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
10	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
*11	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3000	N	3351	-0-	351	351	3351	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2847	-0-	-253	98	2847	3			Y	-0-					-0-
08	2759	N	2508	-0-	-251	-0-	2508	3			Y	-0-					-0-
09	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			Y	-0-					-0-
10	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			Y	-0-					-0-
*11	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	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
*02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2606	3	33	9	Y	30	31	1			10
*03	2883	X	1934	-0-	-949	-0-	1893	3	41	9	Y	37	37	1			10
*04	2910	X	2192	-0-	-718	-0-	2155	3	37	9	Y	34	33	1			11
*05	2914	X	1658	-0-	-1256	-0-	1627	3	31	9	Y	28	31	1			8
*06	2820	X	1841	-0-	-979	-0-	1813	3	28	9	Y	25	23	1			10
*07	2914	X	1588	-0-	-1326	-0-	1563	3	25	9	Y	23	22	1			11
*08	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4551	3	28	9	Y	25	28	1			8
*09	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3676	3	11	9	Y	10	14	1			4
*10	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3247	3	9	9	Y	8	9	1			3
11	4440	X	3090	-0-	-1350	-0-	3079	3	11	9	Y	10	10	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1012	-0-	-518	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
*11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	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
06	720	N	618	-0-	-102	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
09	630	N	549	-0-	-81	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	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
06	2160	N	1176	-0-	-984	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1938	-0-	-294	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2226	-0-	-6	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
*11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	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
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
*11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-

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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	2520	N	2241	-0-	-279	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2189	-0-	-43	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	1813	-0-	-512	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	1116	-0-	-1134	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1506	-0-	-695	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1290	-0-	-450	-0-	1290	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
06	510	N	429	-0-	-81	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	651	N	270	-0-	-381	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	806	N	223	-0-	-583	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	420	N	305	-0-	-115	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	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 #: 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
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			Y	-0-					-0-
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	1686	3			Y	-0-					-0-
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	1590	3			Y	-0-					-0-
*11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	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
06	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
*11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	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
06	1320	X	1012	-0-	-308	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
07	1364	X	1025	-0-	-339	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
08	1178	X	92	-0-	-1086	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	1080	X	71	-0-	-1009	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	1116	X	769	-0-	-347	-0-	769	3			N	-0-					-0-
*11	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		4872	-0-	4872	4872	4872	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		5720	-0-	5720	10592	5720	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		5160	-0-	5160	15752	5160	3			N	-0-					-0-
*11	20231	X	4479	-0-	-15752	-0-	4479	3			N	-0-					-0-

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
06	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	3			N	-0-					-0-
07	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
08	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
09	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
10	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
*11	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	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
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1706	-0-	-34	-0-	1706	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
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1740	-0-	-523	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1583	-0-	-337	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1535	-0-	-145	-0-	1535	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 #: 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
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
10	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
*11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	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
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
*11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	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
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
08	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
09	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
10	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
*11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	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
06	1080	N	583	-0-	-497	-0-	238	1	345	3	N	-0-					-0-
07	713	N	450	-0-	-263	-0-	230	1	220	3	N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	246	1	536	3	N	-0-					-0-
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	238	1	1329	3	N	-0-					-0-
10	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	246	1	2783	3	N	-0-					-0-
*11	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	214	1	2179	3	N	-0-					-0-

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
06	2520	X	2341	-0-	-179	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
07	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	2602	-0-	-33	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2540	-0-	-10	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
10	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
*11	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	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
06	2340	X	2114	-0-	-226	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	2292	-0-	-188	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	2280	-0-	-200	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	2216	-0-	-184	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
10	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
*11	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	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
06	1200	N	434	-0-	-766	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	507	-0-	-547	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	899	N	625	-0-	-274	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	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 #: 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
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
09	870	N	815	-0-	-55	-0-	815	3			N	-0-					-0-
10	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	3			N	-0-					-0-
*11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610

06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			Y	-0-					-0-
07	2573	N	2556	-0-	-17	-0-	2556	3			Y	-0-					-0-
08	2573	N	2376	-0-	-197	-0-	2376	3			Y	-0-					-0-
09	2490	N	1724	-0-	-766	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-
10	2542	N	1889	-0-	-653	-0-	1889	3			Y	-0-					-0-
11	2310	N	1623	-0-	-687	-0-	1623	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580

06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185291 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862

06	630	N	426	-0-	-204	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	682	N	526	-0-	-156	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	589	N	407	-0-	-182	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
10	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
*11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730

06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
*11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582

06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			Y	-0-					-0-
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			Y	-0-					-0-
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			Y	-0-					-0-
09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			Y	-0-					-0-
*11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 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
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
*11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 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
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
08	806	N	481	-0-	-325	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
*11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
07	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
09	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
10	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
*11	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-

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
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	124	-0-	-176	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187413 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8758 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	977	3	8	9	Y	7	7	1			2
*03	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1046	3	9	9	Y	8	8	1			2
*04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1175	3	8	9	Y	7	7	1			2
*05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1117	3	8	9	Y	7	7	1			2
*06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1126	3	6	9	Y	5	5	1			2
*07	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	1125	3	6	9	Y	5	5	1			2
*08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1201	3	7	9	Y	6	6	1			2
*09	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	1119	3	6	9	Y	5	5	1			2
*10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			Y	-0-	2	1			-0-
*11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1277	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 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
06	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*11	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759

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

HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1363	-0-	-559	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1332	-0-	-708	-0-	1332	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

06	2190	N	1972	-0-	-218	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2033	-0-	-261	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2024	-0-	-208	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
09	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
*11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

06	2130	N	2072	-0-	-58	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1967	-0-	-172	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1886	-0-	-184	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	2058	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
08	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
09	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2326	-0-	-61	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2536	-0-	-14	-0-	2536	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
09	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
*11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189435 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 16 RRCID -> 189548 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504

06	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
07	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2411	-0-	-224	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
09	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2374	-0-	-261	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
*11	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
10	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
*11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

06	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2554	-0-	-81	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2569	-0-	-159	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
09	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2517	-0-	-25	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
*11	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

06	2160	X	828	-0-	-1332	-0-	828	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	470	-0-	-1762	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	1085	X	645	-0-	-440	-0-	645	3			N	-0-					-0-
09	840	N	737	-0-	-103	-0-	737	3			N	-0-					-0-
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
*11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1235	-0-	-408	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	945	-0-	-645	-0-	945	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	825	-0-	-694	-0-	825	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	665	-0-	-535	-0-	665	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 #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 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
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	20	1	269	3	N	-0-			-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	20	1	256	3	N	-0-			-0-
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	21	1	256	3	N	-0-			-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	26	1	263	3	N	-0-			-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	22	1	254	3	N	-0-			-0-
*11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	24	1	324	3	N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 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
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			-0-
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	614	-0-	-196	-0-	614	3			N	-0-			-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-			-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-			-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-			-0-
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-			-0-
*11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-			-0-

POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 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
06	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-			-0-
07	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-			-0-
08	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-			-0-
09	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-			-0-
10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-			-0-
*11	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-			-0-

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
06	2310	N	2097	-0-	-213	-0-	2097	3			N	-0-			-0-
07	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	1968	3			N	-0-			-0-
08	2108	N	1917	-0-	-191	-0-	1917	3			N	-0-			-0-
09	2100	N	2097	-0-	-3	-0-	2097	3			N	-0-			-0-
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-			-0-
11	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	1851	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
06	2490	N	2312	-0-	-178	-0-	2312	3			N	-0-			-0-
07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-			-0-
08	2511	N	2431	-0-	-80	-0-	2431	3			N	-0-			-0-
09	2310	N	2288	-0-	-22	-0-	2288	3			N	-0-			-0-
10	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-			-0-
*11	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	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
06	2850	X	2609	-0-	-241	-0-	2609	3			N	-0-			-0-
07	3100	N	3204	-0-	104	104	3204	3			N	-0-			-0-
08	3097	N	2993	-0-	-104	-0-	2993	3			N	-0-			-0-
09	2610	N	2574	-0-	-36	-0-	2574	3			N	-0-			-0-
10	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-			-0-
*11	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	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 #: 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
06	2460	X	2016	-0-	-444	-0-	2016	3			Y	-0-					-0-
07	2542	X	2115	-0-	-427	-0-	2115	3			Y	-0-					-0-
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			Y	-0-					-0-
10	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			Y	-0-					-0-
*11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	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
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1356	-0-	-194	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			Y	-0-					-0-
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	1344	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
06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			Y	-0-					-0-
07	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			Y	-0-					-0-
09	2640	N	2567	-0-	-73	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-
10	2666	N	2613	-0-	-53	-0-	2613	3			Y	-0-					-0-
*11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	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
06	540	N	461	-0-	-79	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	527	N	383	-0-	-144	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	527	N	200	-0-	-327	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
10	372	N	218	-0-	-154	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-

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
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	796	-0-	-754	-0-	796	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	359	-0-	-1291	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	503	-0-	-1202	-0-	503	3			N	-0-					-0-
11	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	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
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3433	-0-	-39	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3300	-0-	-172	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3358	-0-	-92	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3071	-0-	-494	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	2872	-0-	-578	-0-	2872	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
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
*11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	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 #: 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
06	2520	N	2277	-0-	-243	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
10	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
*11	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	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
06	2730	N	2624	-0-	-106	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
07	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
08	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
09	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2640	-0-	-119	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2267	-0-	-403	-0-	2267	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
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
08	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
*11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 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
06	750	N	649	-0-	-101	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	713	-0-	-620	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	620	N	462	-0-	-158	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	660	N	551	-0-	-109	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	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 #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 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
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	931	-0-	-419	-0-	931	3			N	-0-					-0-
MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866																	
06	660	N	294	-0-	-366	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	341	N	195	-0-	-146	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3804	-0-	804	804	3804	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4748	-0-	1648	2452	4748	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	2798	-0-	-202	2250	2798	3			N	-0-					-0-
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854																	
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	620	N	346	-0-	-274	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	570	N	249	-0-	-321	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	558	N	466	-0-	-92	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952																	
06	2220	N	2156	-0-	-64	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2015	-0-	-341	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	796	-0-	-1364	-0-	796	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
*11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809																	
*02	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1903	3	10	9	Y	9	9	1			3
*03	3038	X	2431	-0-	-607	-0-	2420	3	11	9	Y	10	10	1			3
*04	2610	X	2422	-0-	-188	-0-	2412	3	10	9	Y	9	9	1			3
*05	2573	X	2388	-0-	-185	-0-	2380	3	8	9	Y	7	8	1			2
*06	2340	X	2253	-0-	-87	-0-	2247	3	6	9	Y	5	5	1			2
*07	2511	N	2092	-0-	-419	-0-	2088	3	4	9	Y	4	4	1			2
*08	2387	N	2081	-0-	-306	-0-	2074	3	7	9	Y	6	6	1			2
*09	2250	N	1714	-0-	-536	-0-	1710	3	4	9	Y	4	4	1			2
*10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2420	3	3	9	Y	3	4	1			1
*11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2129	3	4	9	Y	4	4	1			1
POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770																	
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1782	-0-	-16	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
*11	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
*03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			Y	-0-					-0-
*04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
*05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-
*06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
*07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			Y	-0-					-0-
*08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
*09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1558	3	6	9	Y	5	3	1			2
*10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1709	3	23	9	Y	21	15	1			8
*11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1610	3	26	9	Y	24	24	1			8

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
06	1650	N	1095	-0-	-555	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
*09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	628	-0-	-674	-0-	628	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	617	-0-	-523	-0-	617	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
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1493	-0-	-212	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
*11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	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
06	1590	N	954	-0-	-636	-0-	954	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	871	-0-	-772	-0-	871	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	3			N	-0-					-0-
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
*11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-

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
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1078	-0-	-122	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	964	-0-	-146	-0-	964	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 16 RRCID -> 198571 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	1548	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHARP-SMITH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 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
06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
08	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
09	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
*11	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 12 RRCID -> 198866 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803

06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
08	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					-0-
11	570	N	495	-0-	-75	-0-	495	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749

06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3522	-0-	-818	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
08	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	3			N	-0-					-0-
09	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	3			N	-0-					-0-
10	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
*11	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	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

06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
*11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
*11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943

06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
07	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
09	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
*11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590

06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
07	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
10	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
*11	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200471 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10235 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
06	3000	N	5772	-0-	2772	2772	5772	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1259	-0-	-1841	931	1259	3			N	-0-					-0-
08	1911	N	980	-0-	-931	-0-	980	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	2082	-0-	-318	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
10	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3			N	-0-					-0-
*11	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 21 RRCID -> 201109 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729

06	4740	X	4497	-0-	-243	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4636	-0-	-262	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4589	-0-	-309	-0-	4589	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4556	-0-	-184	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4501	-0-	-304	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
*11	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 12 RRCID -> 201213 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873

06	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
*09	1230	N	1068	-0-	-162	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1132	-0-	-128	-0-	1132	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 201214 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878

06	1740	N	1350	-0-	-390	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1586	-0-	-460	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1734	-0-	-186	-0-	1734	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201270 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569

06	4665	X	3447	-0-	-1218	-0-	3447	3			Y	-0-					-0-
07	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			Y	-0-					-0-
08	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			Y	-0-					-0-
09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			Y	-0-					-0-
10	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			Y	-0-					-0-
*11	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201283 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130

06	3527	X	3033	-0-	-494	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2592	-0-	-136	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2422	-0-	-218	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2142	-0-	-586	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
*11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201485 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793

06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2150	-0-	-20	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2106	-0-	-157	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	1366	-0-	-974	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1903	-0-	-236	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
*11	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	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 #: 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
06	1770	N	1382	-0-	-388	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1139	-0-	-659	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
*11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	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
06	2190	N	1592	-0-	-598	-0-	78	1	1514	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	79	1	1573	3	N	-0-					-0-
08	1674	N	1491	-0-	-183	-0-	83	1	1408	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1447	-0-	-143	-0-	79	1	1368	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	82	1	1470	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	78	1	1362	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
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2210	-0-	-53	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
10	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
*11	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-

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
06	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
07	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3625	-0-	525	525	3625	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3828	-0-	828	1353	3828	3			N	-0-					-0-
10	5403	X	4050	-0-	-1353	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
*11	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	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
06	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2752	-0-	-193	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2038	-0-	-907	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	1973	-0-	-877	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2621	-0-	-324	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
*11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	8408	-0-	8408	8408	8408	3			N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	6828	-0-	6828	15236	6828	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		4992	-0-	4992	20228	4992	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	3674	-0-	3674	23902	3674	3			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
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1866	-0-	-87	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
*11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	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 #: 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
06	900	N	390	-0-	-510	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	713	N	481	-0-	-232	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	806	N	317	-0-	-489	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	496	N	343	-0-	-153	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	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
06	3000	N	3114	-0-	114	114	3114	3			N	-0-					-0-
07	2998	N	2884	-0-	-114	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
08	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
09	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
10	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
*11	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	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
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	2061	-0-	-9	-0-	2061	3			N	-0-					-0-

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
06	2250	N	2246	-0-	-4	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
07	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2063	-0-	-187	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2142	-0-	-431	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	1980	-0-	-540	-0-	1980	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
06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
08	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
09	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
10	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
*11	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	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
06	900	X	548	-0-	-352	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	775	X	508	-0-	-267	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09	540	N	478	-0-	-62	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-
11	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	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
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	870	-0-	-525	-0-	870	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1032	-0-	-487	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1184	-0-	-226	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
*11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	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
06	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	110	1	2139	3	N	-0-					-0-
07	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	111	1	2203	3	N	-0-					-0-
08	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	118	1	1997	3	N	-0-					-0-
09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	118	1	2047	3	N	-0-					-0-
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	107	1	1901	3	N	-0-					-0-
*11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	101	1	1766	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
06	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	390	N	330	-0-	-60	-0-	330	3			N	-0-					-0-

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
06	2940	N	2732	-0-	-208	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2796	-0-	-25	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
08	2945	N	2450	-0-	-495	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
09	2730	N	2395	-0-	-335	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
10	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
*11	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 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
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 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
06	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	713	N	607	-0-	-106	-0-	607	3			N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
11	720	N	647	-0-	-73	-0-	647	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 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
06	3000	N	3331	-0-	331	331	227	1	3104	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	4304	-0-	1204	1535	319	1	3985	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	4556	-0-	1456	2991	344	1	4212	3	N	-0-					-0-
09	5238	X	2247	-0-	-2991	-0-	199	1	2048	3	N	-0-					-0-
10	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	194	1	2256	3	N	-0-					-0-
11	2370	X	2236	-0-	-134	-0-	154	1	2082	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 #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1438	-0-	-542	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
*11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 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
06	780	N	595	-0-	-185	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	3			N	-0-					-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
10	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
*11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	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
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
*09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
*11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	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
06	2670	X	2658	-0-	-12	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
08	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2618	-0-	-52	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2724	-0-	-128	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2576	-0-	-184	-0-	2576	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
06	660	N	568	-0-	-92	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	744	N	480	-0-	-264	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	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
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
07	961	X	561	-0-	-400	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	961	X	356	-0-	-605	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	930	X	210	-0-	-720	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	961	X	179	-0-	-782	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*02	727	X	727	-0-	-0-	-0-	668	3	59	9	Y	54	56	1			18
*03	837	X	673	-0-	-164	-0-	600	3	73	9	Y	66	66	1			18
*04	750	X	649	-0-	-101	-0-	582	3	67	9	Y	61	60	1			19
*05	806	X	726	-0-	-80	-0-	671	3	55	9	Y	50	55	1			14
*06	780	X	678	-0-	-102	-0-	634	3	44	9	Y	40	38	1			16
*07	806	X	693	-0-	-113	-0-	651	3	42	9	Y	38	36	1			18
*08	713	X	704	-0-	-9	-0-	659	3	45	9	Y	41	46	1			13
*09	690	X	596	-0-	-94	-0-	555	3	41	9	Y	37	37	1			13
*10	870	X	870	-0-	-0-	-0-	840	3	30	9	Y	27	30	1			10
*11	789	X	789	-0-	-0-	-0-	755	3	34	9	Y	31	31	1			10

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	54	1	1052	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	49	1	978	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	827	-0-	-413	-0-	46	1	781	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	756	-0-	-354	-0-	41	1	715	3	N	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	55	1	984	3	N	-0-					-0-
*11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	53	1	933	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3463	-0-	-319	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
08	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
09	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
10	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
*11	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

06	4320	X	4100	-0-	-220	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4082	-0-	-382	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
08	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
09	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	4078	-0-	-169	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3958	-0-	-212	-0-	3958	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

*02	14B2 EXT		326	-0-	326	326	326	3			Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		1056	-0-	1056	1382	1056	3			Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		925	-0-	925	2307	925	3			Y	-0-					-0-
*05	3220	X	913	-0-	-2307	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
*06	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
*07	1054	X	807	-0-	-247	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
*08	1054	X	847	-0-	-207	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
*09	930	X	927	-0-	-3	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
*10	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
*11	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	103	1	2013	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	1970	-0-	-138	-0-	95	1	1875	3	N	-0-					-0-
08	2294	N	643	-0-	-1651	-0-	36	1	607	3	N	-0-					-0-
09	2130	N	1563	-0-	-567	-0-	85	1	1478	3	N	-0-					-0-
10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	123	1	2196	3	N	-0-					-0-
*11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	101	1	1761	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 #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 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
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
08	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	3			N	-0-					-0-
09	990	N	915	-0-	-75	-0-	915	3			N	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760

06	2220	N	2212	-0-	-8	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
09	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
*11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096

06	660	N	333	-0-	-327	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	620	N	273	-0-	-347	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	496	N	298	-0-	-198	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	330	N	170	-0-	-160	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

06	1530	N	1523	-0-	-7	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1700	-0-	-98	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1250	-0-	-486	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1393	-0-	-137	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
*11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

06	2820	X	1012	-0-	-1808	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	1121	-0-	-1576	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
08	1209	X	1154	-0-	-55	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
09	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4441	-0-	1341	1341	4441	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	4267	-0-	1267	2608	4267	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3956	-0-	-12	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3798	-0-	-170	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3666	-0-	-174	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3137	-0-	-831	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3435	-0-	-405	-0-	3435	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

06	2940	X	2601	-0-	-339	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2655	-0-	-383	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2224	-0-	-814	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	1817	-0-	-1063	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2440	-0-	-288	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2284	-0-	-326	-0-	2284	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	3270	X	3013	-0-	-257	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3097	-0-	-189	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	3050	-0-	-205	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2981	-0-	-169	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	3058	-0-	-166	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
*11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	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
06	1680	N	1635	-0-	-45	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1668	-0-	-99	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1516	-0-	-220	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1467	-0-	-183	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1488	-0-	-186	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
*11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	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
06	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	3			N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
*11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	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
06	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
09	2790	N	2421	-0-	-369	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2444	-0-	-5	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2145	-0-	-45	-0-	2145	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
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
10	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
*11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	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
06	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
*11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	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
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

*02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	585	3	26	9	Y	24	25	1			8
*03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	939	3	33	9	Y	30	30	1			8
*04	900	N	619	-0-	-281	-0-	588	3	31	9	Y	28	27	1			9
*05	682	N	529	-0-	-153	-0-	505	3	24	9	Y	22	25	1			6
*06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1096	3	22	9	Y	20	18	1			8
*07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	881	3	21	9	Y	19	18	1			9
*08	527	N	378	-0-	-149	-0-	355	3	23	9	Y	21	23	1			7
*09	1080	N	552	-0-	-528	-0-	533	3	19	9	Y	17	18	1			6
*10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			Y	-0-	6	1			-0-
*11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

*02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1412	3	23	9	Y	21	22	1			7
*03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1117	3	30	9	Y	27	27	1			7
*04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1360	3	28	9	Y	25	24	1			8
*05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1236	3	22	9	Y	20	22	1			6
*06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1017	3	19	9	Y	17	16	1			7
*07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1140	3	19	9	Y	17	16	1			8
*08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1124	3	20	9	Y	18	20	1			6
*09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	676	3	19	9	Y	17	17	1			6
*10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1069	3	24	9	Y	22	20	1			8
*11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1603	3	28	9	Y	25	25	1			8

BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

*02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2003	3	2	9	Y	2	2	1			1
*03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1656	3	3	9	Y	3	3	1			1
*04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2332	3	3	9	Y	3	3	1			1
*05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2484	3	2	9	Y	2	2	1			1
*06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1924	3	2	9	Y	2	2	1			1
*07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2453	3	2	9	Y	2	2	1			1
*08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2469	3	2	9	Y	2	2	1			1
*09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2367	3	2	9	Y	2	2	1			1
*10	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			Y	-0-	1	1			-0-
*11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

06	1860	N	1480	-0-	-380	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1422	-0-	-376	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	718	-0-	-1018	-0-	718	3			N	-0-					-0-
*09	1470	N	368	-0-	-1102	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
*11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	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
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1206	-0-	-1088	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	179	-0-	-2053	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	52	-0-	-2078	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	910	-0-	-299	-0-	910	3			N	-0-					-0-
*11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	3067	-0-	67	67	3067	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3536	-0-	436	503	3536	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	2612	-0-	-388	115	2612	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810

06	1110	N	864	-0-	-246	-0-	864	3			N	-0-					-0-
07	899	N	225	-0-	-674	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	961	N	723	-0-	-238	-0-	723	3			N	-0-					-0-
09	870	N	728	-0-	-142	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3326	-0-	226	226	3326	3			N	-0-					-0-
*11	1563	N	1337	-0-	-226	-0-	1337	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

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

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

06	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	930	N	81	-0-	-849	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	744	N	40	-0-	-704	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	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 #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 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
06	2190	N	1939	-0-	-251	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2161	-0-	-71	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1736	-0-	-434	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
*11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

*02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	507	3	47	9	Y	43	50	1			14
*03	992	N	207	-0-	-785	-0-	163	3	44	9	Y	40	43	1			11
*04	840	N	44	-0-	-796	-0-	22	3	22	9	Y	20	25	1			6
*05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
*06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

*02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	922	3	7	9	Y	6	6	1			2
*03	465	N	462	-0-	-3	-0-	458	3	4	9	Y	4	5	1			1
*04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 219530 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8864 - 9786

*02	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2251	3	13	9	Y	12	12	1			4
*03	2604	X	2233	-0-	-371	-0-	2218	3	15	9	Y	14	14	1			4
*04	2490	X	2093	-0-	-397	-0-	2080	3	13	9	Y	12	12	1			4
*05	2573	X	2184	-0-	-389	-0-	2175	3	9	9	Y	8	10	1			2
*06	2430	X	2042	-0-	-388	-0-	2033	3	9	9	Y	8	7	1			3
*07	2511	X	2042	-0-	-469	-0-	2034	3	8	9	Y	7	7	1			3
*08	2201	N	2004	-0-	-197	-0-	1994	3	10	9	Y	9	9	1			3
*09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2087	3	7	9	Y	6	7	1			2
*10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2299	3	9	9	Y	8	7	1			3
*11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2247	3	10	9	Y	9	9	1			3

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219669 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420

06	2370	N	2033	-0-	-337	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2079	-0-	-277	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2044	-0-	-188	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1360	-0-	-680	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1285	-0-	-792	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1531	-0-	-449	-0-	1531	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	2460	N	2378	-0-	-82	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2427	-0-	-84	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2396	-0-	-115	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2308	-0-	-62	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2336	-0-	-82	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2294	-0-	-16	-0-	2294	3			N	-0-					-0-

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
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1989	-0-	-51	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1655	-0-	-391	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1610	-0-	-340	-0-	1610	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
*02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1796	3	20	9	Y	18	19	1			6
*03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1975	3	24	9	Y	22	22	1			6
*04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1834	3	22	9	Y	20	20	1			6
*05	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	1811	3	20	9	Y	18	19	1			5
*06	1830	N	1610	-0-	-220	-0-	1593	3	17	9	Y	15	14	1			6
*07	1891	N	1136	-0-	-755	-0-	1121	3	15	9	Y	14	13	1			7
*08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1848	3	17	9	Y	15	17	1			5
*09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1950	3	21	9	Y	19	17	1			7
*10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1873	3	50	9	Y	45	35	1			17
11	1800	N	1795	-0-	-5	-0-	1739	3	56	9	Y	51	51	1			17

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
06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
07	3038	N	2506	-0-	-532	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
08	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
09	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
10	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3015	-0-	15	15	3015	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
*02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1709	3	20	9	Y	18	19	1			6
*03	1767	N	1351	-0-	-416	-0-	1326	3	25	9	Y	23	23	1			6
*04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1479	3	24	9	Y	22	21	1			7
*05	1767	N	1464	-0-	-303	-0-	1445	3	19	9	Y	17	19	1			5
*06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1346	3	17	9	Y	15	14	1			6
*07	1550	N	1389	-0-	-161	-0-	1372	3	17	9	Y	15	14	1			7
*08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1549	3	17	9	Y	15	17	1			5
*09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1558	3	17	9	Y	15	15	1			5
*10	1395	N	853	-0-	-542	-0-	830	3	23	9	Y	21	18	1			8
*11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1814	3	26	9	Y	24	24	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

06	2340	N	2167	-0-	-173	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2255	-0-	-8	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2293	-0-	-32	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
*11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
07	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
08	1736	X	1632	-0-	-104	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
09	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
*11	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

06	1890	N	1735	-0-	-155	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1714	-0-	-26	-0-	1714	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
*11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 4 RRCID -> 222957 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8334 - 9054

*02	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2129	3	54	9	Y	49	51	1			16
*03	2573	X	2154	-0-	-419	-0-	2087	3	67	9	Y	61	60	1			17
*04	2490	X	2231	-0-	-259	-0-	2168	3	63	9	Y	57	56	1			18
*05	2542	X	1778	-0-	-764	-0-	1715	3	63	9	Y	57	59	1			16
*06	2340	X	1090	-0-	-1250	-0-	1033	3	57	9	Y	52	47	1			21
*07	2418	X	1520	-0-	-898	-0-	1465	3	55	9	Y	50	47	1			24
*08	2325	X	892	-0-	-1433	-0-	849	3	43	9	Y	39	50	1			13
*09	2250	X	1105	-0-	-1145	-0-	1090	3	15	9	Y	14	22	1			5
*10	1767	X	1233	-0-	-534	-0-	1212	3	21	9	Y	19	17	1			7
11	1470	X	1135	-0-	-335	-0-	1112	3	23	9	Y	21	21	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	1440	X	261	-0-	-1179	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	496	X	248	-0-	-248	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	341	X	265	-0-	-76	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522

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

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 224510 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8514 - 10146

06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	59 33	1 9	538	3	N	30	38	1			5
07	1581	N	1258	-0-	-323	-0-	92 41	1 9	1125	3	N	37	33	1			9
08	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	81 51	1 9	1024	3	N	46	48	1			7
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	51 17	1 9	758	3	N	15	18	1			4
10	1271	N	966	-0-	-305	-0-	57 20	1 9	889	3	N	18	18	1			4
11	1110	N	357	-0-	-753	-0-	19 18	1 9	320	3	N	16	17	1			3

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
06	600	N	457	-0-	-143	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1793	-0-	-97	-0-	1793	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
06	3000	X	2497	-0-	-503	-0-	122	1	2375	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	2627	-0-	-473	-0-	126	1	2501	3	N	-0-					-0-
08	2883	X	2013	-0-	-870	-0-	113	1	1900	3	N	-0-					-0-
09	2790	X	2353	-0-	-437	-0-	128	1	2225	3	N	-0-					-0-
10	2635	X	2029	-0-	-606	-0-	108	1	1921	3	N	-0-					-0-
*11	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	128	1	2241	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
06	1110	N	993	-0-	-117	-0-	976	3	17	9	N	15	16	0			2
07	1023	N	872	-0-	-151	-0-	857	3	15	9	N	14	13	0			3
08	1023	N	916	-0-	-107	-0-	903	3	13	9	N	12	13	0			2
*09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1036	3	7	9	N	6	6	1			2
*10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	942	3	9	9	N	8	7	1			3
*11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	991	3	10	9	N	9	9	1			3

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
*02	477	X	477	-0-	-0-	-0-	446	3	31	9	Y	28	30	1			9
*03	837	X	645	-0-	-192	-0-	604	3	41	9	Y	37	36	1			10
*04	810	X	784	-0-	-26	-0-	749	3	35	9	Y	32	32	1			10
*05	863	X	863	-0-	-0-	-0-	822	3	41	9	Y	37	37	1			10
*06	963	X	963	-0-	-0-	-0-	910	3	53	9	Y	48	39	1			19
*07	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	983	3	48	9	Y	44	42	1			21
*08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1004	3	53	9	Y	48	53	1			16
*09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	966	3	45	9	Y	41	42	1			15
*10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	996	3	41	9	Y	37	38	1			14
*11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1003	3	44	9	Y	40	41	1			13

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
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-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-

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
06	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
07	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
08	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
09	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3748	-0-	648	648	3748	3			N	-0-					-0-
*11	2999	N	2351	-0-	-648	-0-	2351	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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070

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

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 228321 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 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
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 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
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-

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 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
06	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
07	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
08	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
09	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
10	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
*11	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 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
06	2130	N	2094	-0-	-36	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2164	-0-	-6	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
*11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-

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
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	540	N	393	-0-	-147	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	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
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1966	-0-	-204	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
08	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
10	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
*11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	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
06	2190	N	2077	-0-	-113	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2218	-0-	-14	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2150	-0-	-113	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1953	-0-	-117	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	2097	-0-	-135	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1844	-0-	-226	-0-	1844	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
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	1890	N	1809	-0-	-81	-0-	89	1	1720	3	N	-0-			-0-
07	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	91	1	1797	3	N	-0-			-0-
08	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	102	1	1728	3	N	-0-			-0-
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	121	1	2114	3	N	-0-			-0-
10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	117	1	2087	3	N	-0-			-0-
*11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	115	1	2005	3	N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475

06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-			-0-
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-			-0-
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-			-0-
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-			-0-
10	1953	N	1508	-0-	-445	-0-	1508	3			N	-0-			-0-
11	1680	N	1509	-0-	-171	-0-	1509	3			N	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103

06	4050	X	2907	-0-	-1143	-0-	142	1	2765	3	N	-0-			-0-
07	4185	X	2857	-0-	-1328	-0-	138	1	2719	3	N	-0-			-0-
08	4185	X	2753	-0-	-1432	-0-	154	1	2599	3	N	-0-			-0-
09	3630	X	2974	-0-	-656	-0-	161	1	2813	3	N	-0-			-0-
10	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	164	1	2926	3	N	-0-			-0-
11	2910	X	2221	-0-	-689	-0-	120	1	2101	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

06	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	1019	3			N	-0-			-0-
07	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1090	3			N	-0-			-0-
08	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	1044	3			N	-0-			-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-			-0-
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-			-0-
*11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

06	2160	N	1888	-0-	-272	-0-	1888	3			N	-0-			-0-
07	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	2199	3			N	-0-			-0-
08	2294	N	1523	-0-	-771	-0-	1523	3			N	-0-			-0-
09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-			-0-
10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-			-0-
*11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-			-0-

POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
*02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1560	3	55	9	Y	50	53	1			16
*03	1953	N	1683	-0-	-270	-0-	1613	3	70	9	Y	64	63	1			17
*04	1860	N	1640	-0-	-220	-0-	1576	3	64	9	Y	58	57	1			18
*05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1859	3	43	9	Y	39	46	1			11
*06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1961	3	36	9	Y	33	31	1			13
*07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2000	3	35	9	Y	32	30	1			15
*08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2018	3	37	9	Y	34	38	1			11
*09	1770	N	1694	-0-	-76	-0-	1654	3	40	9	Y	36	34	1			13
*10	1829	N	1557	-0-	-272	-0-	1506	3	51	9	Y	46	42	1			17
11	1770	N	1519	-0-	-251	-0-	1462	3	57	9	Y	52	52	1			17

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
06	2400	N	1725	-0-	-675	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1608	-0-	-314	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1614	-0-	-649	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
10	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2803	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	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
06	1230	N	760	-0-	-470	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1838	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
*02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2277	3	54	9	N	49	51	1			16
*03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2467	3	68	9	N	62	61	1			17
*04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2389	3	61	9	N	55	54	1			18
*05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2465	3	55	9	N	50	54	1			14
*06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2346	3	50	9	N	45	41	1			18
*07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2378	3	46	9	N	42	40	1			20
*08	2387	N	1367	-0-	-1020	-0-	1316	3	51	9	N	46	51	1			15
*09	2310	N	1389	-0-	-921	-0-	1341	3	48	9	N	44	43	1			16
*10	2387	N	1245	-0-	-1142	-0-	1182	3	63	9	N	57	52	1			21
*11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1566	3	72	9	N	65	65	1			21

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF.10016 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
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-

WERNER-MICHER WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8040	X	6267	-0-	-1773	-0-	6239	3	28	9	Y	25	24	0			4
07	7874	X	6498	-0-	-1376	-0-	6462	3	36	9	Y	33	30	0			7
08	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7283	3	31	9	Y	28	31	0			4
*09	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6699	3	24	9	Y	22	22	0			4
*10	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6799	3	21	9	Y	19	20	0			3
*11	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6183	3	20	9	Y	18	19	0			2

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 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
06	8940	X	6617	-0-	-2323	-0-	6617	3			N	-0-					-0-
07	9331	X	8665	-0-	-666	-0-	8665	3			N	-0-					-0-
08	9331	X	8966	-0-	-365	-0-	8966	3			N	-0-					-0-
09	9030	X	8175	-0-	-855	-0-	8175	3			N	-0-					-0-
10	8773	X	7883	-0-	-890	-0-	7883	3			N	-0-					-0-
11	8670	X	7753	-0-	-917	-0-	7753	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 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
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1861	-0-	-247	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1277	-0-	-583	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1669	-0-	-131	-0-	1669	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
06	8910	X	2689	-0-	-6221	-0-	2666	3	23	9	Y	21	23	0			3
07	8835	X	8375	-0-	-460	-0-	8321	3	54	9	Y	49	42	0			10
08	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8704	3	46	9	Y	42	46	0			6
*09	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8895	3	11	9	Y	10	14	0			2
*10	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9209	3			Y	-0-	2	0			-0-
*11	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	3			Y	-0-					-0-

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
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4032	3	9	9	N	8	13	0			1
07	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6350	3	12	9	N	11	10	0			2
08	3844	X	1023	-0-	-2821	-0-	1023	3			N	-0-	2	0			-0-
*09	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	11126	3			N	-0-					-0-
*10	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	3			N	-0-					-0-
*11	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	11115	3	39	9	N	35	30	0			5

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
06	15930	X	3502	-0-	-12428	-0-	3476	3	26	9	N	24	30	0			4
07	16461	X	14625	-0-	-1836	-0-	14502	3	123	9	N	112	92	0			24
08	16200	X	16200	-0-	-0-	-0-	16095	3	105	9	N	95	105	0			14
*09	16000	X	16000	-0-	-0-	-0-	15857	3	143	9	N	130	121	0			23
*10	15452	X	15452	-0-	-0-	-0-	15300	3	152	9	N	138	137	0			24
11	15690	X	11292	-0-	-4398	-0-	11156	3	136	9	N	124	131	0			17

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
06	9480	X	5661	-0-	-3819	-0-	5584	3	77	9	Y	70	69	0			11
07	9796	X	5641	-0-	-4155	-0-	5538	3	103	9	Y	94	85	0			20
08	7936	X	6586	-0-	-1350	-0-	6498	3	88	9	Y	80	89	0			11
*09	7710	X	7124	-0-	-586	-0-	7013	3	111	9	Y	101	94	0			18
*10	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6652	3	107	9	Y	97	98	0			17
*11	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	6981	3	96	9	Y	87	92	0			12

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
06	15870	X	10891	-0-	-4979	-0-	10871	3	20	9	Y	18	18	0			3
07	16089	X	12975	-0-	-3114	-0-	12949	3	26	9	Y	24	22	0			5
08	14384	X	12434	-0-	-1950	-0-	12411	3	23	9	Y	21	23	0			3
*09	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	14052	3	69	9	Y	63	55	0			11
*10	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	12894	3	101	9	Y	92	87	0			16
11	12570	X	12185	-0-	-385	-0-	12095	3	90	9	Y	82	87	0			11

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
06	21210	X	5353	-0-	-15857	-0-	5330	3	23	9	Y	21	26	0			3
07	16959	X	16959	-0-	-0-	-0-	16883	3	76	9	Y	69	57	0			15
08	16544	X	16544	-0-	-0-	-0-	16481	3	63	9	Y	57	64	0			8
*09	16447	X	16447	-0-	-0-	-0-	16378	3	69	9	Y	63	60	0			11
*10	17808	X	17808	-0-	-0-	-0-	17735	3	73	9	Y	66	66	0			11
11	16410	X	12098	-0-	-4312	-0-	12032	3	66	9	Y	60	63	0			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*03	28706	X	25631	-0-	-3075	-0-	25526	3	105	9	Y	95	80	1			24
*04	27300	X	24646	-0-	-2654	-0-	24560	3	86	9	Y	78	77	1			25
*05	28210	X	25108	-0-	-3102	-0-	25061	3	47	9	Y	43	56	1			12
*06	27180	X	23564	-0-	-3616	-0-	23523	3	41	9	Y	37	34	1			15
*07	27466	X	23552	-0-	-3914	-0-	23515	3	37	9	Y	34	33	1			16
*08	25637	X	23076	-0-	-2561	-0-	23035	3	41	9	Y	37	41	1			12
09	24690	X	22733	-0-	-1957	-0-	22697	3	36	9	Y	33	45	1			-0-
10	25110	X	21597	-0-	-3513	-0-	21567	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
11	23550	X	21341	-0-	-2209	-0-	21319	3	22	9	Y	20	20	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
06	47010	X	40573	-0-	-6437	-0-	40479	3	94	9	Y	85	87	0			13
07	47089	X	39954	-0-	-7135	-0-	39870	3	84	9	Y	76	73	0			16
08	39762	X	39762	-0-	-0-	-0-	39690	3	72	9	Y	65	72	0			9
*09	37848	X	37848	-0-	-0-	-0-	37748	3	100	9	Y	91	84	0			16
*10	40435	X	40435	-0-	-0-	-0-	40327	3	108	9	Y	98	97	0			17
*11	39287	X	39287	-0-	-0-	-0-	39191	3	96	9	Y	87	92	0			12

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
06	8940	X	7466	-0-	-1474	-0-	7424	3	42	9	Y	38	42	0			6
07	8432	X	7596	-0-	-836	-0-	7559	3	37	9	Y	34	33	0			7
08	10292	X	8020	-0-	-2272	-0-	7987	3	33	9	Y	30	33	0			4
*09	9960	X	8757	-0-	-1203	-0-	8711	3	46	9	Y	42	39	0			7
*10	10292	X	8758	-0-	-1534	-0-	8708	3	50	9	Y	45	44	0			8
*11	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8289	3	43	9	Y	39	42	0			5

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
*03	38471	X	30781	-0-	-7690	-0-	30687	3	94	9	Y	85	72	1			21
*04	32340	X	29185	-0-	-3155	-0-	29108	3	77	9	Y	70	69	1			22
*05	33449	X	29294	-0-	-4155	-0-	29230	3	64	9	Y	58	64	1			16
*06	32370	X	27288	-0-	-5082	-0-	27232	3	56	9	Y	51	47	1			20
*07	31620	X	27163	-0-	-4457	-0-	27110	3	53	9	Y	48	45	1			23
*08	30814	X	26682	-0-	-4132	-0-	26625	3	57	9	Y	52	58	1			17
09	29220	X	26331	-0-	-2889	-0-	26280	3	51	9	Y	46	63	1			-0-
10	29295	X	26731	-0-	-2564	-0-	26688	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
11	27300	X	23311	-0-	-3989	-0-	23279	3	32	9	Y	29	28	1	1	8	-0-

PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21660	X	19613	-0-	-2047	-0-	19361	3	252	9	Y	229	236	0			35
07	21793	X	19182	-0-	-2611	-0-	18952	3	230	9	Y	209	199	0			45
08	20956	X	17071	-0-	-3885	-0-	16877	3	194	9	Y	176	196	0			25
*09	20280	X	18222	-0-	-2058	-0-	18005	3	217	9	Y	197	187	0			35
*10	20925	X	19082	-0-	-1843	-0-	18883	3	199	9	Y	181	185	0			31
11	19620	X	17944	-0-	-1676	-0-	17764	3	180	9	Y	164	173	0			22

WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 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
06	18390	X	4369	-0-	-14021	-0-	4346	3	23	9	Y	21	25	0			3
07	20315	X	20315	-0-	-0-	-0-	20243	3	72	9	Y	65	54	0			14
08	19275	X	19275	-0-	-0-	-0-	19214	3	61	9	Y	55	61	0			8
*09	17099	X	17099	-0-	-0-	-0-	17002	3	97	9	Y	88	80	0			16
*10	20305	X	18430	-0-	-1875	-0-	18328	3	102	9	Y	93	93	0			16
11	19650	X	11663	-0-	-7987	-0-	11571	3	92	9	Y	84	89	0			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 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
06	22170	X	19370	-0-	-2800	-0-	19265	3	105	9	Y	95	98	0			15
07	22568	X	19035	-0-	-3533	-0-	18939	3	96	9	Y	87	83	0			19
08	22289	X	18692	-0-	-3597	-0-	18612	3	80	9	Y	73	81	0			11
*09	21600	X	17748	-0-	-3852	-0-	17634	3	114	9	Y	104	96	0			19
*10	20429	X	19064	-0-	-1365	-0-	18942	3	122	9	Y	111	111	0			19
11	19380	X	18886	-0-	-494	-0-	18775	3	111	9	Y	101	107	0			13

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 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
*03	25885	X	23370	-0-	-2515	-0-	23229	3	141	9	Y	128	108	1			32
*04	0	W	22291	-0-	22291	22291	22177	3	114	9	Y	104	103	1			33
*05	0	W	22280	-0-	22280	44571	22184	3	96	9	Y	87	96	1			24
*06	0	W	20966	-0-	20966	65537	20882	3	84	9	Y	76	70	1			30
*07	0	W	20918	-0-	20918	86455	20839	3	79	9	Y	72	68	1			34
*08	107036	X	20581	-0-	-86455	-0-	20513	3	68	9	Y	62	76	1			20
09	22200	X	20510	-0-	-1690	-0-	20440	3	70	9	Y	64	85	1			-0-
10	22289	X	20826	-0-	-1463	-0-	20767	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
11	20970	X	18672	-0-	-2298	-0-	18629	3	43	9	Y	39	39	1			-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
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-

WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 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	29814	X	29814	-0-	-0-	-0-	29636	3	178	9	N	162	168	1			53
*03	36766	X	32179	-0-	-4587	-0-	31957	3	222	9	N	202	200	1			55
*04	35580	X	31488	-0-	-4092	-0-	31255	3	233	9	N	212	200	1			67
*05	36766	X	30317	-0-	-6449	-0-	30076	3	241	9	N	219	226	1			60
*06	32970	X	28518	-0-	-4452	-0-	28307	3	211	9	N	192	176	1			76
*07	33015	X	28796	-0-	-4219	-0-	28598	3	198	9	N	180	170	1			86
*08	32581	X	28287	-0-	-4294	-0-	28072	3	215	9	N	195	217	1			64
*09	31530	X	25335	-0-	-6195	-0-	25158	3	177	9	N	161	166	1			59
*10	30318	X	25090	-0-	-5228	-0-	24906	3	184	9	N	167	163	1			63
11	28500	X	24034	-0-	-4466	-0-	23851	3	183	9	N	166	175	1			54

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	3			N	-0-					-0-
07	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9086	3			N	-0-					-0-
08	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	12603	3			N	-0-					-0-
09	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	12287	3			N	-0-					-0-
10	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	11189	3			N	-0-					-0-
*11	13084	X	13084	-0-	-0-	-0-	13084	3			N	-0-					-0-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42660	X	32813	-0-	-9847	-0-	32813	3			N	-0-					-0-
07	40424	X	33080	-0-	-7344	-0-	33080	3			N	-0-					-0-
08	38068	X	31768	-0-	-6300	-0-	31768	3			N	-0-					-0-
09	36000	X	29559	-0-	-6441	-0-	29559	3			N	-0-					-0-
10	34162	X	29311	-0-	-4851	-0-	29311	3			N	-0-					-0-
11	32820	X	29418	-0-	-3402	-0-	29418	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. GAS	(I) 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	630	N	630	-0-		-0-	-0-	173	1	416	2	N	37					147
								41	9									
07	791	N	791	-0-		-0-	-0-	213	1	553	2	N	23					170
								25	9									
08	651	N	586	-0-		-65	-0-	173	1	403	2	N	9	151	1			28
								10	9									
09	754	N	754	-0-		-0-	-0-	259	1	485	2	N	9					37
								10	9									
10	835	N	835	-0-		-0-	-0-	278	1	551	2	N	5					42
								6	9									
*11	999	N	999	-0-		-0-	-0-	296	1	674	2	N	26					68
								29	9									

EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2639	N	2639	-0-		-0-	-0-	2636	3	3	9	N	3					122
07	2731	N	2731	-0-		-0-	-0-	2725	3	6	9	N	5					127
08	2763	N	2763	-0-		-0-	-0-	608	1	2152	2	N	3					130
								3	9									
09	2724	N	2724	-0-		-0-	-0-	515	1	2166	2	N	39	35	1			134
								43	9									
10	2765	N	2765	-0-		-0-	-0-	319	1	2442	2	N	4	1	8			137
								4	9									
*11	2789	N	2789	-0-		-0-	-0-	338	1	2445	2	N	5	2	8			140
								6	9									

METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	847	N	847	-0-		-0-	-0-	835	3	12	9	N	11	11	0			-0-
07	1643	N	851	-0-		-792	-0-	838	3	13	9	N	12	12	0			-0-
08	1178	N	894	-0-		-284	-0-	264	1	616	2	N	13	13	0			-0-
								14	9									
09	1040	N	1040	-0-		-0-	-0-	283	1	739	2	N	16	16	0			-0-
								18	9									
10	837	N	635	-0-		-202	-0-	120	1	502	2	N	12	12	0			-0-
								13	9									
11	870	N	847	-0-		-23	-0-	220	1	612	2	N	14	14	0			-0-
								15	9									

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1440	N	1400	-0-		-40	-0-	1399	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	1784	N	1784	-0-		-0-	-0-	1783	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	1674	N	1596	-0-		-78	-0-	265	1	1331	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1270	-0-		-140	-0-	474	1	796	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1603	-0-		-195	-0-	1601	2	2	9	N	2	2	0			-0-
11	1530	N	1223	-0-		-307	-0-	460	1	679	2	N	76	76	0			-0-
								84	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 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
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	23	1	118	2	N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	51	1	87	2	N	-0-					-0-
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	67	1	100	2	N	11	11	0			-0-
							12	9									

METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1054	3	4	9	N	4	4	0			-0-
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1836	3	29	9	N	26	26	0			-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	482	1	1126	2	N	24	24	0			-0-
							26	9									
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	331	1	864	2	N	19	19	0			-0-
							21	9									
10	1860	N	1187	-0-	-673	-0-	226	1	937	2	N	22	22	0			-0-
							24	9									
11	1590	N	1414	-0-	-176	-0-	367	1	1021	2	N	24	24	0			-0-
							26	9									

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

06	810	N	219	-0-	-591	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	246	1	572	2	N	15	15	0			-0-
							17	9									
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1071	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1144	3	18	9	N	16	16	0			-0-
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	448	1	1044	2	N	18	18	0			-0-
							20	9									
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	406	1	1062	2	N	24	24	0			-0-
							26	9									
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	245	1	1015	2	N	24	24	0			-0-
							26	9									
*11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	399	1	1111	2	N	26	26	0			-0-
							29	9									

METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

06	840	N	797	-0-	-43	-0-	789	3	8	9	N	7	7	0			-0-
07	961	N	737	-0-	-224	-0-	726	3	11	9	N	10	10	0			-0-
08	806	N	509	-0-	-297	-0-	151	1	350	2	N	7	7	0			-0-
							8	9									
09	810	N	580	-0-	-230	-0-	158	1	412	2	N	9	9	0			-0-
							10	9									
10	744	N	462	-0-	-282	-0-	87	1	365	2	N	9	9	0			-0-
							10	9									
11	480	N	389	-0-	-91	-0-	101	1	281	2	N	6	6	0			-0-
							7	9									

METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1092	3	9	9	N	8	8	0			-0-
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1514	3	23	9	N	21	21	0			-0-
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	378	1	884	2	N	15	15	0			-0-
							17	9									
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	326	1	850	2	N	19	19	0			-0-
							21	9									
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	225	1	933	2	N	22	22	0			-0-
							24	9									
*11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	351	1	976	2	N	23	23	0			-0-
							25	9									

METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

06	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	1021	3	20	9	N	18	18	0			-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1237	3	20	9	N	18	18	0			-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	322	1	752	2	N	15	15	0			-0-
							17	9									
09	1050	N	925	-0-	-125	-0-	251	1	653	2	N	19	19	0			-0-
							21	9									
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	220	1	915	2	N	22	22	0			-0-
							24	9									
*11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	376	1	1048	2	N	24	24	0			-0-
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1593	3	39	9	N	35	35	0			-0-
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2330	3	36	9	N	33	33	0			-0-
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	656	1	1531	2	N	34	34	0			-0-
							37	9									
09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	651	1	1699	2	N	38	38	0			-0-
							42	9									
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	335	1	1389	2	N	33	33	0			-0-
							36	9									
*11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	458	1	1275	2	N	29	29	0			-0-
							32	9									

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
06	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1129	3	56	9	N	51	51	0			-0-
07	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2023	3	32	9	N	29	29	0			-0-
08	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	437	1	1020	2	N	23	23	0			-0-
							25	9									
09	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	386	1	1009	2	N	22	22	0			-0-
							24	9									
10	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	237	1	983	2	N	23	23	0			-0-
							25	9									
*11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	314	1	874	2	N	20	20	0			-0-
							22	9									

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
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3355	3	13	9	N	12	175	1			32
07	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3689	3	18	9	N	16					48
08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	770	1	2728	2	N	14					62
							15	9									
09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	681	1	2864	2	N	73	46	1			89
							80	9									
10	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	393	1	3006	2	N	24	1	8			112
							26	9									
*11	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	376	1	2724	2	N	17	83	1	1	8	45
							19	9									

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
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					3
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					3
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	207	2	2	9	Y	2					5
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			Y	-0-					5
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					5
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	Y	1					6

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
06	3090	X	2719	-0-	-371	-0-	2710	2	9	9	Y	8					82
07	3193	X	1510	-0-	-1683	-0-	1474	2	36	9	Y	33	52	1			63
08	3193	X	2035	-0-	-1158	-0-	2010	2	25	9	Y	23					86
09	2850	X	1262	-0-	-1588	-0-	1261	2	1	9	Y	1					87
10	2945	X	2606	-0-	-339	-0-	2589	2	17	9	Y	15	52	1			50
11	2730	X	2201	-0-	-529	-0-	2175	2	26	9	Y	24					74

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
06	2640	X	2404	-0-	-236	-0-	2396	2	8	9	Y	7					78
07	2666	X	2306	-0-	-360	-0-	2250	2	56	9	Y	51	55	1			74
08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	2988	2	39	9	Y	35					109
09	2640	X	2055	-0-	-585	-0-	2053	2	2	9	Y	2					111
10	2728	X	1681	-0-	-1047	-0-	1671	2	10	9	Y	9	58	1			62
11	2940	X	2754	-0-	-186	-0-	2721	2	33	9	Y	30					92

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
06	2670	N	1679	-0-	-991	-0-	1679	2			Y	-0-					109
07	2759	N	2289	-0-	-470	-0-	2289	2			Y	-0-					109
08	2697	N	2317	-0-	-380	-0-	2295	2	22	9	Y	20					129
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					129
10	2294	N	2206	-0-	-88	-0-	2206	2			Y	-0-					129
11	2250	N	1805	-0-	-445	-0-	1793	2	12	9	Y	11					140

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
06	2250	N	1608	-0-	-642	-0-	1608	2			Y	-0-					95
07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					95
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1996	2	19	9	Y	17					112
09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					112
10	2170	N	2082	-0-	-88	-0-	2082	2			Y	-0-					112
*11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1956	2	13	9	Y	12					124

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
06	3720	X	3063	-0-	-657	-0-	3054	2	9	9	Y	8					96
07	3844	X	3582	-0-	-262	-0-	3496	2	86	9	Y	78	77	1			97
08	3534	X	2810	-0-	-724	-0-	2775	2	35	9	Y	32					129
09	3420	X	2728	-0-	-692	-0-	2725	2	3	9	Y	3					132
10	3596	X	3042	-0-	-554	-0-	3023	2	19	9	Y	17	75	1			74
11	3480	X	2752	-0-	-728	-0-	2719	2	33	9	Y	30					104

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
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					9
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					9
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	Y	2					11
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					11
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					11
*11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	378	2	3	9	Y	3					14

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
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	15	1	1531	2	N	-0-					18
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	16	1	2262	2	N	50					68
							55	9									
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	16	1	2233	2	N	-0-					68
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	15	1	2047	2	N	20					88
							22	9									
10	2325	N	2088	-0-	-237	-0-	16	1	2072	2	N	-0-					88
11	2190	N	2003	-0-	-187	-0-	15	1	1988	2	N	-0-					88

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 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
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	65	1	670	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
07	1054	N	922	-0-	-132	-0-	63	1	637	2	Y	-0-					-0-
							222	3									
08	930	N	923	-0-	-7	-0-	62	1	642	2	Y	-0-					-0-
							219	3									
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	63	1	634	2	Y	-0-					-0-
							225	3									
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	65	1	640	2	Y	-0-					-0-
							252	3									
11	900	N	834	-0-	-66	-0-	57	1	579	2	Y	-0-					-0-
							198	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 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
06	600	N	532	-0-	-68	-0-	26	1	433	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	441	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	339	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	394	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
*11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	361	2	Y	-0-					-0-
							60	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 2 RRCID -> 098593 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8666 - 9716

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2015 - PLUGGED 09/27/2015

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100330 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8836

06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	4	4	1			2
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	2	1			-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-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	599	-0-	-91	-0-	36	1	432	2	Y	-0-					-0-
							131	3									
07	713	N	626	-0-	-87	-0-	37	1	455	2	Y	-0-					-0-
							134	3									
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	44	1	542	2	Y	-0-					-0-
							160	3									
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	42	1	512	2	Y	-0-					-0-
							151	3									
10	620	N	541	-0-	-79	-0-	37	1	386	2	Y	-0-					-0-
							118	3									
11	630	N	512	-0-	-118	-0-	35	1	371	2	Y	-0-					-0-
							106	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 3 RRCID -> 129723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	155	N	155	-0-		-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
								22	3									
07	159	N	159	-0-		-0-	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					-0-
								20	3									
08	226	N	226	-0-		-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
								31	3									
09	185	N	185	-0-		-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
								24	3									
10	205	N	205	-0-		-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					-0-
								28	3									
*11	205	N	205	-0-		-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					-0-
								28	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1184	N	1184	-0-		-0-	-0-	57	1	964	2	Y	-0-					-0-
								163	3									
07	1083	N	1083	-0-		-0-	-0-	57	1	883	2	Y	-0-					-0-
								143	3									
08	1002	N	1002	-0-		-0-	-0-	50	1	816	2	Y	-0-					-0-
								136	3									
09	900	N	839	-0-		-61	-0-	40	1	689	2	Y	-0-					-0-
								110	3									
10	930	N	768	-0-		-162	-0-	37	1	627	2	Y	-0-					-0-
								104	3									
*11	1020	N	1020	-0-		-0-	-0-	52	1	831	2	Y	-0-					-0-
								137	3									

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 136117 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	866	N	866	-0-		-0-	-0-	57	1	708	2	Y	-0-					-0-
								101	3									
07	515	N	515	-0-		-0-	-0-	36	1	419	2	Y	-0-					-0-
								60	3									
08	426	N	426	-0-		-0-	-0-	29	1	346	2	Y	-0-					-0-
								51	3									
09	660	N	421	-0-		-239	-0-	29	1	345	2	Y	-0-					-0-
								47	3									
10	536	N	536	-0-		-0-	-0-	32	1	443	2	Y	-0-					-0-
								61	3									
*11	431	N	431	-0-		-0-	-0-	28	1	353	2	Y	-0-					-0-
								50	3									

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	360	N	331	-0-		-29	-0-	21	1	271	2	Y	-0-					-0-
								39	3									
07	372	N	351	-0-		-21	-0-	24	1	286	2	Y	-0-					-0-
								41	3									
08	387	N	387	-0-		-0-	-0-	27	1	314	2	Y	-0-					-0-
								46	3									
09	370	N	370	-0-		-0-	-0-	25	1	303	2	Y	-0-					-0-
								42	3									
10	387	N	387	-0-		-0-	-0-	24	1	320	2	Y	-0-					-0-
								43	3									
*11	388	N	388	-0-		-0-	-0-	25	1	318	2	Y	-0-					-0-
								45	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. 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
06	421	N	421	-0-		-0-	-0-		29	1	293	2	Y	-0-					-0-
									99	3									
07	434	N	432	-0-		-2	-0-		29	1	298	2	Y	-0-					-0-
									105	3									
08	428	N	428	-0-		-0-	-0-		29	1	298	2	Y	-0-					-0-
									101	3									
09	413	N	413	-0-		-0-	-0-		28	1	284	2	Y	-0-					-0-
									101	3									
10	423	N	423	-0-		-0-	-0-		29	1	283	2	Y	-0-					-0-
									111	3									
11	390	N	390	-0-		-0-	-0-		26	1	271	2	Y	-0-					-0-
									93	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. 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
06	448	N	448	-0-		-0-	-0-		26	1	367	2	Y	-0-					-0-
									55	3									
07	352	N	352	-0-		-0-	-0-		22	1	290	2	Y	-0-					-0-
									40	3									
08	372	N	347	-0-		-25	-0-		22	1	284	2	Y	-0-					-0-
									41	3									
09	360	N	339	-0-		-21	-0-		22	1	280	2	Y	-0-					-0-
									37	3									
10	353	N	353	-0-		-0-	-0-		21	1	292	2	Y	-0-					-0-
									40	3									
*11	341	N	341	-0-		-0-	-0-		21	1	281	2	Y	-0-					-0-
									39	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. 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
06	1175	N	1175	-0-		-0-	-0-		79	1	812	2	Y	6	5	1			3
									277	3	7	9							
07	1281	N	1281	-0-		-0-	-0-		87	1	882	2	Y	4	5	1			2
									308	3	4	9							
08	1351	N	1351	-0-		-0-	-0-		91	1	935	2	Y	6	3	1			5
									318	3	7	9							
09	1204	N	1204	-0-		-0-	-0-		81	1	824	2	Y	5	5	1			5
									293	3	6	9							
10	1284	N	1284	-0-		-0-	-0-		87	1	855	2	Y	5	5	1			5
									336	3	6	9							
*11	1193	N	1193	-0-		-0-	-0-		80	1	822	2	Y	8	6	1			7
									282	3	9	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1747	N	1747	-0-		-0-	-0-		119	1	1214	2	Y	-0-					-0-
									414	3									
07	1630	N	1630	-0-		-0-	-0-		111	1	1126	2	Y	-0-					-0-
									393	3									
08	1793	N	1793	-0-		-0-	-0-		122	1	1247	2	Y	-0-					-0-
									424	3									
09	1588	N	1588	-0-		-0-	-0-		108	1	1092	2	Y	-0-					-0-
									388	3									
10	1395	N	1369	-0-		-26	-0-		93	1	916	2	Y	-0-					-0-
									360	3									
*11	1458	N	1458	-0-		-0-	-0-		99	1	1012	2	Y	-0-					-0-
									347	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. (I) GAS 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	2100	N	1856	-0-	-244	-0-	90	1	1511	2	Y	-0-					-0-
							255	3									
07	2170	N	1998	-0-	-172	-0-	104	1	1630	2	Y	-0-					-0-
							264	3									
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	129	1	2099	2	Y	-0-					-0-
							351	3									
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	111	1	1899	2	Y	-0-					-0-
							301	3									
10	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	86	1	1429	2	Y	-0-					-0-
							234	3									
*11	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	143	1	2302	2	Y	-0-					-0-
							380	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. (I) GAS 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	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	136	1	1392	2	Y	5	5	1			3
							475	3	6	9							
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	138	1	1401	2	Y	4	5	1			2
							489	3	4	9							
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	144	1	1480	2	Y	6	3	1			5
							503	3	7	9							
09	1950	N	1628	-0-	-322	-0-	110	1	1115	2	Y	6	6	1			5
							396	3	7	9							
10	2015	N	1623	-0-	-392	-0-	110	1	1082	2	Y	5	5	1			5
							425	3	6	9							
11	1950	N	1483	-0-	-467	-0-	98	1	1009	2	Y	27	6	1			26
							346	3	30	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. (I) GAS 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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
07	310	N	230	-0-	-80	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	41	1	677	2	Y	-0-					-0-
							114	3									
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	36	1	618	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	29	1	491	2	Y	-0-					-0-
							81	3									
*11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	44	1	703	2	Y	-0-					-0-
							116	3									

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
06	330	N	212	-0-	-118	-0-	10	1	173	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	480	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	34	1	571	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	31	1	506	2	Y	-0-					-0-
							82	3									
*11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	33	1	536	2	Y	-0-					-0-
							89	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	66	1	680	2	Y	-0-					-0-
							232	3									
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	65	1	663	2	Y	-0-					-0-
							232	3									
08	930	N	819	-0-	-111	-0-	56	1	570	2	Y	-0-					-0-
							193	3									
09	900	N	741	-0-	-159	-0-	50	1	510	2	Y	-0-					-0-
							181	3									
10	930	N	705	-0-	-225	-0-	48	1	472	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
*11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	54	1	556	2	Y	-0-					-0-
							191	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170756 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390

06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	145	1	1491	2	Y	16	16	1			8
							509	3	18	9							
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	144	1	1472	2	Y	15	16	1			7
							515	3	17	9							
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	145	1	1487	2	Y	17	8	1			16
							506	3	19	9							
09	1920	N	1643	-0-	-277	-0-	110	1	1117	2	Y	16	17	1			15
							398	3	18	9							
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	137	1	1349	2	Y	17	16	1			16
							531	3	19	9							
11	1920	N	1623	-0-	-297	-0-	110	1	1127	2	Y	-0-	16	1			-0-
							386	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 7 RRCID -> 171114 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725

06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	95	1	1591	2	Y	18	20	1			8
							268	3	20	9							
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	124	1	1931	2	Y	17	11	1			14
							312	3	19	9							
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	63	1	1030	2	Y	16	21	1			9
							172	3	18	9							
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	83	1	1427	2	Y	16	11	1			14
							227	3	18	9							
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	110	1	1831	2	Y	20	20	1			14
							300	3	22	9							
*11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	95	1	1540	2	Y	17	21	1			10
							255	3	19	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496

06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	275	1	2820	2	Y	40	38	1			20
							963	3	44	9							
07	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	382	1	3895	2	Y	32	36	1			16
							1361	3	35	9							
08	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	324	1	3326	2	Y	42	20	1			38
							1131	3	46	9							
09	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	321	1	3258	2	Y	36	39	1			35
							1159	3	40	9							
10	4340	X	3685	-0-	-655	-0-	247	1	2436	2	Y	40	38	1			37
							958	3	44	9							
11	4200	X	4119	-0-	-81	-0-	277	1	2838	2	Y	28	41	1			24
							973	3	31	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	3510	X	2792	-0-	-718	-0-	134	1	2262	2	Y	12	13	1			6
							383	3	13	9							
07	3596	X	3082	-0-	-514	-0-	160	1	2505	2	Y	10	7	1			9
							406	3	11	9							
08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	178	1	2905	2	Y	11	14	1			6
							486	3	12	9							
09	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	163	1	2791	2	Y	11	7	1			10
							443	3	12	9							
10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	173	1	2904	2	Y	13	14	1			9
							477	3	14	9							
*11	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	137	1	2195	2	Y	12	14	1			7
							362	3	13	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
06	2190	N	1752	-0-	-438	-0-	100	1	1429	2	Y	6					8
							216	3	7	9							
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	138	1	1825	2	Y	6	12	1			2
							251	3	7	9							
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	149	1	1889	2	Y	6					8
							271	3	7	9							
09	3000	N	3261	-0-	261	261	207	1	2685	2	Y	6	6	1			8
							362	3	7	9							
10	3100	N	3378	-0-	278	539	200	1	2780	2	Y	16	19	1			5
							380	3	18	9							
*11	3000	N	3010	-0-	10	549	188	1	2464	2	Y	18	17	1			6
							338	3	20	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
06	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	350	1	3590	2	Y	49	47	1			25
							1226	3	54	9							
07	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	359	1	3662	2	Y	41	46	1			20
							1280	3	45	9							
08	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	362	1	3712	2	Y	52	25	1			47
							1261	3	57	9							
09	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	345	1	3495	2	Y	46	49	1			44
							1242	3	51	9							
10	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	350	1	3456	2	Y	50	48	1			46
							1360	3	55	9							
*11	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	338	1	3456	2	Y	62	51	1			57
							1185	3	68	9							

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. (I) GAS 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	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	171	1	1749	2	Y	54	51	1			27
							597	3	59	9							
07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	163	1	1665	2	Y	44	50	1			21
							583	3	48	9							
08	3100	N	3122	-0-	22	22	207	1	2128	2	Y	57	27	1			51
							724	3	63	9							
09	2590	N	2568	-0-	-22	-0-	170	1	1728	2	Y	50	53	1			48
							615	3	55	9							
10	2449	N	2448	-0-	-1	-0-	162	1	1598	2	Y	54	52	1			50
							629	3	59	9							
11	2610	X	2293	-0-	-317	-0-	155	1	1582	2	Y	13	56	1			7
							542	3	14	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. (I) GAS 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	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	245	1	4135	2	Y	13	15	1			6
							700	3	14	9							
07	4092	X	3019	-0-	-1073	-0-	157	1	2451	2	Y	13	8	1			11
							397	3	14	9							
08	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	265	1	4339	2	Y	12	16	1			7
							726	3	13	9							
09	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	197	1	3374	2	Y	12	8	1			11
							535	3	13	9							
10	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	227	1	3796	2	Y	16	16	1			11
							623	3	18	9							
*11	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	208	1	3353	2	Y	13	16	1			8
							554	3	14	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. (I) GAS 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	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	186	1	3150	2	Y	26	29	1			12
							534	3	29	9							
07	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	211	1	3289	2	Y	24	16	1			20
							532	3	26	9							
08	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	200	1	3257	2	Y	23	30	1			13
							544	3	25	9							
09	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	175	1	2994	2	Y	24	16	1			21
							475	3	26	9							
10	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	187	1	3122	2	Y	28	29	1			20
							512	3	31	9							
*11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	183	1	2945	2	Y	25	30	1			15
							486	3	28	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. (I) GAS 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	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	111	1	1867	2	Y	35	38	1			16
							315	3	39	9							
07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	122	1	1899	2	Y	31	21	1			26
							307	3	34	9							
08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	110	1	1793	2	Y	31	40	1			17
							300	3	34	9							
09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	104	1	1792	2	Y	31	21	1			27
							285	3	34	9							
10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	111	1	1857	2	Y	38	39	1			26
							305	3	42	9							
11	2160	N	2004	-0-	-156	-0-	100	1	1604	2	Y	33	39	1			20
							264	3	36	9							

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
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	198	1	3332	2	Y	31	34	1			14
							563	3	34	9							
07	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	219	1	3409	2	Y	28	18	1			24
							551	3	31	9							
08	4092	X	3860	-0-	-232	-0-	191	1	3118	2	Y	27	36	1			15
							521	3	30	9							
09	3960	X	3615	-0-	-345	-0-	172	1	2944	2	Y	29	19	1			25
							467	3	32	9							
10	4092	X	3545	-0-	-547	-0-	172	1	2867	2	Y	33	35	1			23
							470	3	36	9							
11	3960	X	3290	-0-	-670	-0-	165	1	2654	2	Y	30	35	1			18
							438	3	33	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	174	1	2933	2	Y	30	33	1			14
							496	3	33	9							
07	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	193	1	3011	2	Y	27	18	1			23
							487	3	30	9							
08	4092	X	3733	-0-	-359	-0-	184	1	3014	2	Y	27	35	1			15
							505	3	30	9							
09	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	218	1	3721	2	Y	27	18	1			24
							590	3	30	9							
10	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	208	1	3475	2	Y	33	34	1			23
							570	3	36	9							
*11	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	207	1	3324	2	Y	29	35	1			17
							548	3	32	9							

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 210044 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140

06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	166	1	2083	2	Y	3					49
							299	3	3	9							
07	2046	N	1912	-0-	-134	-0-	133	1	1555	2	Y	1					50
							223	3	1	9							
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	143	1	1670	2	Y	-0-					50
							244	3									
09	2310	N	1749	-0-	-561	-0-	117	1	1430	2	Y	3					53
							199	3	3	9							
10	1922	N	1804	-0-	-118	-0-	109	1	1472	2	Y	21					74
							200	3	23	9							
11	1980	N	1769	-0-	-211	-0-	112	1	1435	2	Y	16	67	1			23
							204	3	18	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 11 RRCID -> 211517 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749

06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	97	1	1636	2	Y	85	93	1			39
							277	3	94	9							
07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	106	1	1664	2	Y	77	51	1			65
							270	3	85	9							
08	2077	N	1643	-0-	-434	-0-	78	1	1269	2	Y	76	99	1			42
							212	3	84	9							
09	2010	N	1749	-0-	-261	-0-	80	1	1367	2	Y	77	51	1			68
							217	3	85	9							
10	2077	N	1568	-0-	-509	-0-	71	1	1199	2	Y	91	95	1			64
							198	3	100	9							
11	1590	N	1345	-0-	-245	-0-	64	1	1023	2	Y	82	97	1			49
							168	3	90	9							

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

06	1860	N	1306	-0-	-554	-0-	85	1	1054	2	Y	15	11	1			12
							150	3	17	9							
07	2480	N	2446	-0-	-34	-0-	169	1	1979	2	Y	13	20	1			5
							284	3	14	9							
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	165	1	1939	2	Y	13	10	1			8
							284	3	14	9							
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	146	1	1780	2	Y	14	11	1			11
							248	3	15	9							
10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	157	1	2140	2	Y	-0-	11	1			-0-
							293	3									
*11	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	164	1	2117	2	Y	-0-					-0-
							302	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	4560	X	4420	-0-	-140	-0-	213	1	3581	2	Y	19	21	1			9
							605	3	21	9							
07	4712	X	4571	-0-	-141	-0-	238	1	3712	2	Y	18	12	1			15
							601	3	20	9							
08	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	216	1	3518	2	Y	18	23	1			10
							588	3	20	9							
09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	204	1	3480	2	Y	18	12	1			16
							552	3	20	9							
10	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	214	1	3588	2	Y	21	22	1			15
							590	3	23	9							
11	4140	X	3924	-0-	-216	-0-	197	1	3181	2	Y	18	22	1			11
							526	3	20	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
06	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	87	1	1252	2	Y	11					15
							190	3	12	9							
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	103	1	1362	2	Y	13	24	1			4
							187	3	14	9							
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	98	1	1259	2	Y	11					15
							182	3	12	9							
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	103	1	1330	2	Y	13	13	1			15
							179	3	14	9							
10	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	89	1	1230	2	Y	35	39	1			11
							168	3	39	9							
11	1500	N	1190	-0-	-310	-0-	72	1	947	2	Y	37	36	1			12
							130	3	41	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
06	2220	N	1534	-0-	-686	-0-	73	1	1235	2	Y	15	17	1			7
							209	3	17	9							
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	135	1	2088	2	Y	14	9	1			12
							337	3	15	9							
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	117	1	1916	2	Y	14	18	1			8
							321	3	15	9							
09	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	107	1	1821	2	Y	13	9	1			12
							288	3	14	9							
10	2077	N	1728	-0-	-349	-0-	83	1	1395	2	Y	18	18	1			12
							230	3	20	9							
11	2010	N	1681	-0-	-329	-0-	84	1	1356	2	Y	15	18	1			9
							224	3	17	9							

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
06	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	164	1	2344	2	Y	4					5
							354	3	4	9							
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	112	1	1486	2	Y	4	8	1			1
							204	3	4	9							
08	1891	N	1189	-0-	-702	-0-	76	1	970	2	Y	4					5
							139	3	4	9							
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	123	1	1603	2	Y	4	4	1			5
							217	3	4	9							
10	1798	N	1667	-0-	-131	-0-	97	1	1347	2	Y	35	29	1			11
							184	3	39	9							
*11	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	167	1	2197	2	Y	39	37	1			13
							302	3	43	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	1980	N	1902	-0-	-78	-0-	111	1	1349	2	Y	29					48
							410	3	32	9							
07	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	166	1	2028	2	Y	27	35	1			40
							596	3	30	9							
08	2170	N	2100	-0-	-70	-0-	122	1	1499	2	Y	33	33	1			40
							443	3	36	9							
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	112	1	1366	2	Y	32	42	1			30
							404	3	35	9							
10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	161	1	1695	2	Y	34					64
							517	3	37	9							
11	2040	N	1730	-0-	-310	-0-	117	1	1252	2	Y	-0-	57	1			7
							361	3									

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
06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	233	1	2830	2	Y	20					34
							861	3	22	9							
07	3875	X	3351	-0-	-524	-0-	198	1	2420	2	Y	19	25	1			28
							712	3	21	9							
08	3875	X	2940	-0-	-935	-0-	173	1	2117	2	Y	24	23	1			29
							624	3	26	9							
09	3960	X	3125	-0-	-835	-0-	184	1	2251	2	Y	22	30	1			21
							666	3	24	9							
10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	295	1	3112	2	Y	24					45
							950	3	26	9							
11	3960	X	3699	-0-	-261	-0-	250	1	2670	2	Y	9	34	1			20
							769	3	10	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
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	95	1	1350	2	Y	7					10
							203	3	8	9							
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	106	1	1396	2	Y	7	15	1			2
							191	3	8	9							
08	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	104	1	1334	2	Y	8					10
							192	3	9	9							
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	129	1	1676	2	Y	8	8	1			10
							226	3	9	9							
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	137	1	1897	2	Y	12	18	1			4
							259	3	13	9							
11	1590	N	1157	-0-	-433	-0-	72	1	943	2	Y	12	12	1			4
							129	3	13	9							

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
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	74	1	895	2	Y	-0-					-0-
							272	3									
07	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	70	1	862	2	Y	-0-					-0-
							254	3									
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	80	1	978	2	Y	-0-					-0-
							288	3									
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	82	1	1003	2	Y	-0-					-0-
							297	3									
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	89	1	944	2	Y	-0-					-0-
							288	3									
*11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	93	1	989	2	Y	-0-					-0-
							285	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	2407	-0-	-203	-0-	137	1	1963	2	Y	9					12
							297	3	10	9							
07	2542	N	2493	-0-	-49	-0-	156	1	2047	2	Y	9	18	1			3
							280	3	10	9							
08	1953	N	1837	-0-	-116	-0-	117	1	1495	2	Y	9					12
							215	3	10	9							
09	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	115	1	1489	2	Y	10	10	1			12
							201	3	11	9							
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	143	1	1981	2	Y	27	30	1			9
							271	3	30	9							
*11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	132	1	1735	2	Y	30	29	1			10
							238	3	33	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	129	1	1839	2	Y	24					33
							278	3	26	9							
07	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	94	1	1248	2	Y	24	50	1			7
							172	3	26	9							
08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	155	1	1975	2	Y	25					32
							284	3	28	9							
09	1380	N	1052	-0-	-328	-0-	65	1	844	2	Y	26	26	1			32
							114	3	29	9							
10	1426	N	944	-0-	-482	-0-	56	1	781	2	Y	-0-	32	1			-0-
							107	3									
*11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	87	1	1140	2	Y	-0-					-0-
							156	3									

WALDROP GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 215297 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	275	2	Y	94					132
							42	3	103	9							
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	24	1	328	2	Y	99	201	1			30
							46	3	109	9							
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	399	2	Y	99					129
							58	3	109	9							
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	Y	106	107	1			128
							29	3	117	9							
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	Y	-0-	128	1			-0-
							28	3									
11	210	N	162	-0-	-48	-0-	10	1	133	2	Y	-0-					-0-
							19	3									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216496 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	131	1	1598	2	Y	9					15
							486	3	10	9							
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	127	1	1553	2	Y	8	11	1			12
							457	3	9	9							
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	104	1	1275	2	Y	11	10	1			13
							377	3	12	9							
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	124	1	1518	2	Y	9	13	1			9
							449	3	10	9							
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	144	1	1515	2	Y	11					20
							462	3	12	9							
*11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	165	1	1765	2	Y	11	15	1			16
							509	3	12	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS	(I) 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	2100	N	2019	-0-		-81	-0-	134	1	1371	2	Y	42	36	1			19
								468	3	46	9							
07	2227	N	2227	-0-		-0-	-0-	149	1	1515	2	Y	31	35	1			15
								529	3	34	9							
08	2397	N	2397	-0-		-0-	-0-	160	1	1637	2	Y	40	19	1			36
								556	3	44	9							
09	3000	N	3205	-0-		205	205	215	1	2179	2	Y	34	37	1			33
								774	3	37	9							
10	3100	N	3903	-0-		803	1008	262	1	2583	2	Y	38	36	1			35
								1016	3	42	9							
*11	3000	N	2409	-0-		-591	417	159	1	1633	2	Y	52	39	1			48
								560	3	57	9							

PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1350	N	1175	-0-		-175	-0-	76	1	947	2	Y	15	11	1			12
								135	3	17	9							
07	1488	N	1482	-0-		-6	-0-	102	1	1194	2	Y	14	21	1			5
								171	3	15	9							
08	1524	N	1524	-0-		-0-	-0-	105	1	1225	2	Y	14	11	1			8
								179	3	15	9							
09	1539	N	1539	-0-		-0-	-0-	102	1	1248	2	Y	14	11	1			11
								174	3	15	9							
10	1649	N	1649	-0-		-0-	-0-	99	1	1341	2	Y	24	26	1			9
								183	3	26	9							
*11	1487	N	1487	-0-		-0-	-0-	93	1	1199	2	Y	22	16	1			15
								171	3	24	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. GAS	(I) 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	2960	N	2960	-0-		-0-	-0-	198	1	2033	2	Y	32	31	1			16
								694	3	35	9							
07	2930	N	2930	-0-		-0-	-0-	197	1	2003	2	Y	27	30	1			13
								700	3	30	9							
08	2743	N	2743	-0-		-0-	-0-	183	1	1883	2	Y	34	16	1			31
								640	3	37	9							
09	2592	N	2592	-0-		-0-	-0-	173	1	1759	2	Y	31	33	1			29
								626	3	34	9							
10	2666	N	2665	-0-		-1	-0-	178	1	1759	2	Y	33	32	1			30
								692	3	36	9							
11	2580	N	2293	-0-		-287	-0-	153	1	1568	2	Y	32	34	1			28
								537	3	35	9							

SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2645	N	2645	-0-		-0-	-0-	173	1	2160	2	Y	3					51
								309	3	3	9							
07	2480	N	2355	-0-		-125	-0-	163	1	1916	2	Y	-0-					51
								276	3									
08	2543	N	2543	-0-		-0-	-0-	176	1	2065	2	Y	-0-					51
								302	3									
09	2460	N	2324	-0-		-136	-0-	155	1	1895	2	Y	9					60
								264	3	10	9							
10	2526	N	2526	-0-		-0-	-0-	153	1	2078	2	Y	10					70
								284	3	11	9							
11	2460	N	2149	-0-		-311	-0-	136	1	1747	2	Y	16	64	1			22
								248	3	18	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	30	1			34
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	79	1	963	2	Y	-0-					-0-
							293	3									
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	79	1	970	2	Y	-0-					-0-
							286	3									
08	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	83	1	1011	2	Y	-0-					-0-
							298	3									
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	80	1	985	2	Y	-0-					-0-
							292	3									
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	99	1	1043	2	Y	-0-					-0-
							318	3									
*11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	99	1	1058	2	Y	79					79
							305	3	87	9							

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	128	1	1607	2	Y	12	9	1			10
							231	3	13	9							
07	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	124	1	1453	2	Y	11	17	1			4
							209	3	12	9							
08	2108	N	1926	-0-	-182	-0-	133	1	1553	2	Y	12	9	1			7
							227	3	13	9							
09	1980	N	1945	-0-	-35	-0-	130	1	1583	2	Y	11	9	1			9
							220	3	12	9							
10	1798	N	1769	-0-	-29	-0-	107	1	1452	2	Y	11	16	1			4
							198	3	12	9							
11	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	115	1	1476	2	Y	11	8	1			7
							210	3	12	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

06	3690	X	2895	-0-	-795	-0-	170	1	2071	2	Y	22					36
							630	3	24	9							
07	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	228	1	2796	2	Y	19	26	1			29
							823	3	21	9							
08	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	273	1	3340	2	Y	26	25	1			30
							985	3	29	9							
09	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	203	1	2488	2	Y	23	31	1			22
							736	3	25	9							
10	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	259	1	2729	2	Y	25					47
							832	3	28	9							
*11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	262	1	2800	2	Y	4	26	1			25
							807	3	4	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	78	1	1306	2	Y	-0-					-0-
							220	3									
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	79	1	1240	2	Y	-0-					-0-
							201	3									
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	86	1	1404	2	Y	-0-					-0-
							235	3									
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	85	1	1467	2	Y	-0-					-0-
							233	3									
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	75	1	1256	2	Y	-0-					-0-
							206	3									
*11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	89	1	1437	2	Y	-0-					-0-
							238	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
06	2430	N	1674	-0-	-756	-0-	96	1	1363	2	Y	9					13
							205	3	10	9							
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	135	1	1780	2	Y	9	19	1			3
							244	3	10	9							
08	1922	N	1623	-0-	-299	-0-	104	1	1320	2	Y	9					12
							189	3	10	9							
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	126	1	1639	2	Y	10	10	1			12
							221	3	11	9							
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	132	1	1832	2	Y	26	30	1			8
							251	3	29	9							
*11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	124	1	1631	2	Y	30	28	1			10
							224	3	33	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
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	133	1	1656	2	Y	18	13	1			14
							236	3	20	9							
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	141	1	1646	2	Y	16	24	1			6
							236	3	18	9							
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	139	1	1632	2	Y	15	12	1			9
							239	3	17	9							
09	2040	N	1734	-0-	-306	-0-	116	1	1405	2	Y	16	12	1			13
							195	3	18	9							
10	2046	N	1942	-0-	-104	-0-	117	1	1590	2	Y	16	23	1			6
							217	3	18	9							
11	1950	N	1910	-0-	-40	-0-	121	1	1552	2	Y	15	11	1			10
							220	3	17	9							

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
06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	258	1	2640	2	Y	26	25	1			13
							901	3	29	9							
07	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	359	1	3661	2	Y	22	24	1			11
							1280	3	24	9							
08	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	407	1	4177	2	Y	27	13	1			25
							1420	3	30	9							
09	4500	X	3945	-0-	-555	-0-	266	1	2694	2	Y	25	26	1			24
							957	3	28	9							
10	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	354	1	3493	2	Y	27	26	1			25
							1374	3	30	9							
*11	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	310	1	3173	2	Y	23	28	1			20
							1088	3	25	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	2550	X	2185	-0-	-365	-0-	147	1	1512	2	Y	8	8	1			4
							517	3	9	9							
07	2635	X	2433	-0-	-202	-0-	165	1	1676	2	Y	6	7	1			3
							585	3	7	9							
08	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	158	1	1620	2	Y	9	4	1			8
							550	3	10	9							
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	151	1	1536	2	Y	7	8	1			7
							547	3	8	9							
10	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	104	1	1029	2	Y	8	8	1			7
							405	3	9	9							
11	1800	N	1793	-0-	-7	-0-	120	1	1225	2	Y	25	8	1			24
							420	3	28	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
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	118	1	1463	2	Y	11	8	1			9
							208	3	12	9							
07	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	109	1	1271	2	Y	11	16	1			4
							182	3	12	9							
08	1519	N	1049	-0-	-470	-0-	73	1	843	2	Y	10	8	1			6
							122	3	11	9							
09	1740	N	802	-0-	-938	-0-	53	1	647	2	Y	11	8	1			9
							90	3	12	9							
10	1581	N	996	-0-	-585	-0-	60	1	816	2	Y	7	13	1			3
							112	3	8	9							
11	1020	N	942	-0-	-78	-0-	60	1	766	2	Y	7	5	1			5
							108	3	8	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
06	3000	N	3123	-0-	123	123	204	1	2550	2	Y	4	3	1			3
							365	3	4	9							
07	2108	N	1979	-0-	-129	-0-	137	1	1607	2	Y	4	6	1			1
							231	3	4	9							
08	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	132	1	1545	2	Y	4	3	1			2
							226	3	4	9							
09	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	174	1	2123	2	Y	4	3	1			3
							295	3	4	9							
10	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	166	1	2264	2	Y	10	9	1			4
							310	3	11	9							
*11	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	150	1	1938	2	Y	10	7	1			7
							276	3	11	9							

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
06	2310	N	1943	-0-	-367	-0-	126	1	1579	2	Y	11	8	1			8
							226	3	12	9							
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	148	1	1727	2	Y	10	14	1			4
							247	3	11	9							
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	139	1	1629	2	Y	9	7	1			6
							238	3	10	9							
09	1950	N	1646	-0-	-304	-0-	110	1	1340	2	Y	9	7	1			8
							186	3	10	9							
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	138	1	1877	2	Y	12	15	1			5
							257	3	13	9							
11	1950	N	1621	-0-	-329	-0-	102	1	1319	2	Y	11	8	1			8
							188	3	12	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	259	1	3235	2	Y	4	3	1			3
							463	3	4	9							
07	2573	X	2158	-0-	-415	-0-	149	1	1751	2	Y	5	6	1			2
							252	3	6	9							
08	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	131	1	1529	2	Y	3	3	1			2
							223	3	3	9							
09	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	133	1	1620	2	Y	4	3	1			3
							225	3	4	9							
10	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	163	1	2214	2	Y	8	8	1			3
							302	3	9	9							
*11	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	117	1	1508	2	Y	8	6	1			5
							215	3	9	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
06	1950	N	1863	-0-	-87	-0-	121	1	1511	2	Y	14	10	1			11
							216	3	15	9							
07	2015	N	1845	-0-	-170	-0-	127	1	1490	2	Y	13	19	1			5
							214	3	14	9							
08	1953	N	1267	-0-	-686	-0-	87	1	1017	2	Y	13	10	1			8
							149	3	14	9							
09	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	117	1	1436	2	Y	12	10	1			10
							201	3	13	9							
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	118	1	1602	2	Y	19	22	1			7
							219	3	21	9							
*11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	106	1	1373	2	Y	18	13	1			12
							196	3	20	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
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	81	1	1016	2	Y	21	15	1			16
							146	3	23	9							
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	76	1	894	2	Y	18	27	1			7
							129	3	20	9							
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	83	1	972	2	Y	18	14	1			11
							142	3	20	9							
09	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	78	1	944	2	Y	18	14	1			15
							131	3	20	9							
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	96	1	1297	2	Y	15	24	1			6
							177	3	17	9							
*11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	86	1	1106	2	Y	15	11	1			10
							157	3	17	9							

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
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	154	1	1929	2	Y	16	12	1			13
							276	3	18	9							
07	2139	N	2126	-0-	-13	-0-	146	1	1715	2	Y	16	23	1			6
							247	3	18	9							
08	2325	N	1878	-0-	-447	-0-	129	1	1511	2	Y	15	12	1			9
							221	3	17	9							
09	2370	N	1885	-0-	-485	-0-	125	1	1530	2	Y	15	12	1			12
							213	3	17	9							
10	2139	N	1859	-0-	-280	-0-	112	1	1518	2	Y	20	24	1			8
							207	3	22	9							
*11	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	126	1	1621	2	Y	19	14	1			13
							231	3	21	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	144	1	1794	2	Y	22	16	1			17
							256	3	24	9							
07	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	170	1	1990	2	Y	21	30	1			8
							286	3	23	9							
08	2418	N	2114	-0-	-304	-0-	145	1	1699	2	Y	19	15	1			12
							249	3	21	9							
09	2220	N	2023	-0-	-197	-0-	134	1	1639	2	Y	20	16	1			16
							228	3	22	9							
10	2480	N	2223	-0-	-257	-0-	132	1	1803	2	Y	37	39	1			14
							247	3	41	9							
11	2040	N	1733	-0-	-307	-0-	108	1	1388	2	Y	36	26	1			24
							197	3	40	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
06	1530	N	1485	-0-	-45	-0-	96	1	1199	2	Y	17	12	1			13
							171	3	19	9							
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	105	1	1224	2	Y	15	22	1			6
							175	3	17	9							
08	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	94	1	1106	2	Y	14	11	1			9
							162	3	15	9							
09	1500	N	968	-0-	-532	-0-	64	1	780	2	Y	14	11	1			12
							109	3	15	9							
10	1519	N	783	-0-	-736	-0-	47	1	633	2	Y	15	21	1			6
							86	3	17	9							
11	1320	N	1017	-0-	-303	-0-	64	1	820	2	Y	15	11	1			10
							116	3	17	9							

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
06	150	N	27	-0-	-123	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
08	155	N	69	-0-	-86	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
*11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	Y	-0-					-0-
							20	3									

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
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	144	1	1800	2	Y	16	12	1			12
							258	3	18	9							
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	139	1	1624	2	Y	16	22	1			6
							233	3	18	9							
08	2077	N	1760	-0-	-317	-0-	121	1	1417	2	Y	14	11	1			9
							207	3	15	9							
09	2070	N	1449	-0-	-621	-0-	96	1	1174	2	Y	14	11	1			12
							164	3	15	9							
10	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	118	1	1608	2	Y	8	17	1			3
							220	3	9	9							
11	1710	N	1705	-0-	-5	-0-	108	1	1389	2	Y	9	6	1			6
							198	3	10	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	227	1	3832	2	Y	22	25	1			10
							648	3	24	9							
07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	198	1	3089	2	Y	20	13	1			17
							500	3	22	9							
08	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	196	1	3194	2	Y	20	26	1			11
							534	3	22	9							
09	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	170	1	2900	2	Y	21	14	1			18
							460	3	23	9							
10	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	172	1	2882	2	Y	24	25	1			17
							473	3	26	9							
*11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	208	1	3347	2	Y	22	26	1			13
							553	3	24	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
06	780	N	765	-0-	-15	-0-	49	1	610	2	Y	17	13	1			14
							87	3	19	9							
07	899	N	862	-0-	-37	-0-	59	1	686	2	Y	17	25	1			6
							98	3	19	9							
08	1333	N	894	-0-	-439	-0-	60	1	710	2	Y	17	13	1			10
							105	3	19	9							
09	780	N	666	-0-	-114	-0-	43	1	530	2	Y	17	13	1			14
							74	3	19	9							
10	868	N	811	-0-	-57	-0-	48	1	652	2	Y	20	26	1			8
							89	3	22	9							
11	870	N	844	-0-	-26	-0-	52	1	675	2	Y	19	14	1			13
							96	3	21	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
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	92	1	1138	2	Y	19	14	1			15
							162	3	21	9							
07	806	N	606	-0-	-200	-0-	41	1	476	2	Y	19	27	1			7
							68	3	21	9							
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	68	1	795	2	Y	18	14	1			11
							116	3	20	9							
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	70	1	851	2	Y	18	14	1			15
							118	3	20	9							
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	63	1	849	2	Y	18	26	1			7
							115	3	20	9							
*11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	55	1	716	2	Y	18	13	1			12
							103	3	20	9							

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
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	164	1	1995	2	Y	-0-					-0-
							607	3									
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	149	1	1831	2	Y	-0-					-0-
							540	3									
08	2356	N	2241	-0-	-115	-0-	133	1	1628	2	Y	-0-					-0-
							480	3									
09	2520	N	1741	-0-	-779	-0-	103	1	1264	2	Y	-0-					-0-
							374	3									
10	2511	N	2094	-0-	-417	-0-	142	1	1496	2	Y	-0-					-0-
							456	3									
11	2160	N	2020	-0-	-140	-0-	137	1	1460	2	Y	2					2
							421	3	2	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	224	1	2292	2	Y	-0-					-0-
							782	3									
07	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	188	1	1919	2	Y	-0-					-0-
							671	3									
08	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	198	1	2028	2	Y	-0-					-0-
							689	3									
09	2490	X	2356	-0-	-134	-0-	160	1	1620	2	Y	-0-					-0-
							576	3									
10	2573	X	2423	-0-	-150	-0-	164	1	1621	2	Y	-0-					-0-
							638	3									
*11	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	209	1	2142	2	Y	40	7	1			33
							735	3	44	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
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	147	1	1829	2	Y	2					43
							261	3	2	9							
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	116	1	1361	2	Y	1					44
							196	3	1	9							
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	118	1	1382	2	Y	-0-					44
							202	3									
09	1680	N	1519	-0-	-161	-0-	102	1	1236	2	Y	9					53
							171	3	10	9							
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	103	1	1390	2	Y	8					61
							189	3	9	9							
*11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	108	1	1387	2	Y	13	55	1			19
							197	3	14	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
06	2010	N	1712	-0-	-298	-0-	98	1	1402	2	Y	-0-					-0-
							212	3									
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	141	1	1857	2	Y	-0-					-0-
							254	3									
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	140	1	1790	2	Y	-0-					-0-
							258	3									
09	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	153	1	1987	2	Y	-0-					-0-
							268	3									
10	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	156	1	2154	2	Y	16	11	1			5
							294	3	18	9							
*11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	127	1	1668	2	Y	17	16	1			6
							229	3	19	9							

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
06	780	N	584	-0-	-196	-0-	33	1	404	2	Y	22					36
							123	3	24	9							
07	837	N	652	-0-	-185	-0-	37	1	459	2	Y	19	26	1			29
							135	3	21	9							
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	105	1	1284	2	Y	26	25	1			30
							379	3	29	9							
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	100	1	1230	2	Y	23	31	1			22
							364	3	25	9							
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	98	1	1029	2	Y	25					47
							313	3	28	9							
*11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	110	1	1176	2	Y	15	35	1			27
							339	3	17	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	3000	N	3234	-0-	234	234	217	1	2220	2	Y	36	34	1			18
							757	3	40	9							
07	3174	X	2940	-0-	-234	-0-	197	1	2009	2	Y	29	33	1			14
							702	3	32	9							
08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	231	1	2372	2	Y	38	18	1			34
							807	3	42	9							
09	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	254	1	2573	2	Y	34	36	1			32
							915	3	37	9							
10	3069	X	2862	-0-	-207	-0-	191	1	1888	2	Y	36	35	1			33
							743	3	40	9							
*11	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	245	1	2509	2	Y	45	37	1			41
							860	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
06	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	172	1	2120	2	Y	32	69	1			44
							615	3	35	9							
07	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	170	1	2063	2	Y	29					73
							625	3	32	9							
08	2201	X	1793	-0-	-408	-0-	105	1	1283	2	Y	24					97
							379	3	26	9							
09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	209	1	2556	2	Y	29	81	1			45
							767	3	32	9							
10	3038	X	2698	-0-	-340	-0-	181	1	1910	2	Y	25					70
							579	3	28	9							
11	2940	X	967	-0-	-1973	-0-	64	1	681	2	Y	17					87
							203	3	19	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
06	2970	X	2750	-0-	-220	-0-	161	1	1979	2	Y	34	58	1			47
							573	3	37	9							
07	3069	X	2943	-0-	-126	-0-	172	1	2098	2	Y	34					81
							636	3	37	9							
08	3038	X	3018	-0-	-20	-0-	177	1	2170	2	Y	27					108
							641	3	30	9							
09	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	167	1	2040	2	Y	31	90	1			49
							611	3	34	9							
10	2945	N	2646	-0-	-299	-0-	177	1	1871	2	Y	28					77
							567	3	31	9							
11	2910	N	2586	-0-	-324	-0-	174	1	1842	2	Y	19					96
							549	3	21	9							

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
06	2070	N	1769	-0-	-301	-0-	116	1	1446	2	Y	-0-					-0-
							207	3									
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	136	1	1586	2	Y	-0-					-0-
							227	3									
08	2666	X	2194	-0-	-472	-0-	152	1	1781	2	Y	-0-					-0-
							261	3									
09	2580	X	1329	-0-	-1251	-0-	90	1	1088	2	Y	-0-					-0-
							151	3									
10	2666	X	1629	-0-	-1037	-0-	99	1	1346	2	Y	-0-					-0-
							184	3									
11	2130	X	1799	-0-	-331	-0-	115	1	1475	2	Y	-0-					-0-
							209	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	92	1	1138	2	Y	22	16	1			17
							162	3	24	9							
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	92	1	1083	2	Y	21	30	1			8
							156	3	23	9							
08	1519	N	1107	-0-	-412	-0-	76	1	882	2	Y	19	15	1			12
							128	3	21	9							
09	1410	N	989	-0-	-421	-0-	65	1	792	2	Y	20	16	1			16
							110	3	22	9							
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	82	1	1113	2	Y	18	27	1			7
							152	3	20	9							
*11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	96	1	1241	2	Y	16	12	1			11
							177	3	18	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
06	1350	N	1083	-0-	-267	-0-	70	1	719	2	Y	44	42	1			22
							246	3	48	9							
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	109	1	1115	2	Y	34	38	1			18
							390	3	37	9							
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	95	1	973	2	Y	46	22	1			42
							331	3	51	9							
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	142	1	1443	2	Y	41	44	1			39
							513	3	45	9							
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	97	1	961	2	Y	45	43	1			41
							378	3	50	9							
*11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	117	1	1195	2	Y	-0-	41	1			-0-
							410	3									

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
06	3000	N	3054	-0-	54	54	181	1	2227	2	Y	1	39	1			2
							645	3	1	9							
07	2875	N	2821	-0-	-54	-0-	167	1	2035	2	Y	2					4
							617	3	2	9							
08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	153	1	1876	2	Y	1					5
							554	3	1	9							
09	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	162	1	1971	2	Y	2	4	1			3
							590	3	2	9							
10	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	205	1	2161	2	Y	1					4
							654	3	1	9							
*11	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	154	1	1629	2	Y	1					5
							485	3	1	9							

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
06	1080	N	964	-0-	-116	-0-	56	1	685	2	Y	13					21
							209	3	14	9							
07	1116	N	690	-0-	-426	-0-	40	1	493	2	Y	11	15	1			17
							145	3	12	9							
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	106	1	1303	2	Y	14	14	1			17
							385	3	15	9							
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	98	1	1196	2	Y	14	18	1			13
							353	3	15	9							
10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	157	1	1651	2	Y	14					27
							503	3	15	9							
*11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	151	1	1606	2	Y	-0-	20	1			7
							462	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232

ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 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
06	270	N	211	-0-	-59	-0-	207	2	4	9	Y	4	3	1			4
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	224	2	4	9	Y	4	5	1	1	8	2
08	279	N	212	-0-	-67	-0-	209	2	3	9	Y	3	2	1			3
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	199	2	3	9	Y	3	5	1			1
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	203	2	4	9	Y	4	2	1	1	8	2
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	193	2	6	9	Y	5	5	1	1	8	1

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078722 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	34	-0-	-206	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	Y	1					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	245	2	4	9	Y	4	2	1			2
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084328 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8951 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	Y	-0-					1
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	8	1	18	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	552	2	2	9	Y	2	2	1			3
07	558	N	402	-0-	-156	-0-	399	2	3	9	Y	3	4	1			2
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	Y	1					3
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	392	2	3	9	Y	3	4	1			2
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	421	2	7	9	Y	6	2	1	4	8	2
*11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	460	2	4	9	Y	4	3	1			3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3253	2	17	9	Y	15	10	1	2	8	15
07	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3597	2	17	9	Y	15	19	1	1	8	10
08	3441	X	3326	-0-	-115	-0-	3312	2	14	9	Y	13	10	1	2	8	11
09	3330	X	3142	-0-	-188	-0-	3130	2	12	9	Y	11	19	1			3
10	3565	X	3182	-0-	-383	-0-	3163	2	19	9	Y	17	9	1	1	8	10
11	3450	X	3069	-0-	-381	-0-	3051	2	18	9	Y	16	19	1	1	8	6

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1255	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1674	2	21	9	Y	19	7	1	1	8	11
*11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1676	2	30	9	Y	27	27	1	1	8	10

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-

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
06	600	N	338	-0-	-262	-0-	337	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	620	N	153	-0-	-467	-0-	152	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1170	N	31	-0-	-1139	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 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
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	303	2	10	9	Y	9					17
07	434	N	309	-0-	-125	-0-	301	2	8	9	Y	7	16	1	1	8	7
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	301	2	12	9	Y	11					18
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	307	2	10	9	Y	9	17	1			10
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	311	2	13	9	Y	12	1	8			21
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	284	2	20	9	Y	18	17	1	1	8	21

PANOLA 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 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
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	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

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

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 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
06	630	N	578	-0-	-52	-0-	575	2	3	9	Y	3	1	8			5
07	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			Y	-0-					5
08	589	N	565	-0-	-24	-0-	562	2	3	9	Y	3	4	1	1	8	3
09	570	N	538	-0-	-32	-0-	536	2	2	9	Y	2					5
10	589	N	537	-0-	-52	-0-	529	2	8	9	Y	7	5	1	4	8	3
11	540	N	515	-0-	-25	-0-	511	2	4	9	Y	4					7

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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

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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	177	-0-	-183	-0-	171	2 6 9			Y	5	4	1			7
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	206	2 6 9			Y	5	8	1			4
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	229	2 3 9			Y	3					7
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	232	2 6 9			Y	5	8	1			4
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	237	2 8 9			Y	7	4	1	4	8	3
*11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	235	2 2 9			Y	2	3	1			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	499	X	499	-0-	-0-	-0-	440	2 59 9			Y	54	71	1	10	8	9
07	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1700	2 46 9			Y	42	25	1	7	8	19
08	1178	N	448	-0-	-730	-0-	392	2 56 9			Y	51	51	1	9	8	10
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	456	2 45 9			Y	41	24	1	3	8	24
10	1736	N	616	-0-	-1120	-0-	604	2 12 9			Y	11	29	1	4	8	2
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	2	1			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	T. A.		157	-0-	157	157	157	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		13	-0-	13	170	13	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		611	-0-	611	781	610	2 1 9			Y	1	1	8			-0-
*11	1259	X	478	-0-	-781	-0-	477	2 1 9			Y	1	1	8			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1507	2 11 9			Y	10	7	1	1	8	10
07	1922	N	1654	-0-	-268	-0-	1642	2 12 9			Y	11	13	1	1	8	7
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1561	2 9 9			Y	8	7	1	1	8	7
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1572	2 9 9			Y	8	13	1			2
10	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	1582	2 14 9			Y	13	7	1	1	8	7
*11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1549	2 13 9			Y	12	14	1	1	8	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2852	2	7	9	Y	6	4	1	1	8	6
07	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3171	2	8	9	Y	7	8	1	1	8	4
08	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2997	2	6	9	Y	5	4	1	1	8	4
09	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2734	2	6	9	Y	5	8	1			1
10	2821	X	2636	-0-	-185	-0-	2627	2	9	9	Y	8	4	1	1	8	4
*11	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2731	2	9	9	Y	8	8	1	1	8	3

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
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3017	2	11	9	Y	10	8	1			12
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3223	2	14	9	Y	13	16	1	1	8	8
08	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2080	2	8	9	Y	7	8	1			7
09	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2731	2	11	9	Y	10	14	1			3
10	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2798	2	15	9	Y	14	8	1	1	8	8
*11	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2683	2	15	9	Y	14	16	1	1	8	5

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
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	Y	1					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	T. A.		211	-0-	211	211	211	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		177	-0-	177	388	175	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	T. A.		79	-0-	79	467	75	2	4	9	Y	4	2	1	1	8	2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	467					Y	-0-	2	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2389	2	12	9	Y	11	7	1	2	8	11
07	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2702	2	12	9	Y	11	14	1	1	8	7
08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2547	2	12	9	Y	11	8	1	2	8	8
09	2400	N	2274	-0-	-126	-0-	2265	2	9	9	Y	8	14	1			2
10	2728	N	2149	-0-	-579	-0-	2134	2	15	9	Y	14	7	1	1	8	8
11	2490	N	1988	-0-	-502	-0-	1976	2	12	9	Y	11	14	1	1	8	4

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	1320	N	22	-0-	-1298	-0-	21	2	1	9	Y	1	1	8			1
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	1	1	8			1
08	434	N	66	-0-	-368	-0-	65	2	1	9	Y	1	1	1	1	8	-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2178	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	2480	N	2112	-0-	-368	-0-	2111	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	2046	N	1836	-0-	-210	-0-	1835	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	2190	N	2171	-0-	-19	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2215	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2131	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
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	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
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
*11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	265	2	3	9	Y	3	1	1	1	8	1

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
06	300	N	32	-0-	-268	-0-	31	2	1	9	Y	1					3
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					3
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-	2	1			1
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	Y	2					3
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	140	2	4	9	Y	4	2	1	4	8	1
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	9	Y	2					3

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
06	240	N	145	-0-	-95	-0-	143	2	2	9	Y	2	2	1			2
07	434	N	257	-0-	-177	-0-	256	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	310	N	223	-0-	-87	-0-	221	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	248	N	167	-0-	-81	-0-	158	2	9	9	Y	8	3	1	4	8	2
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	183	2	7	9	Y	6	4	1			4

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1257	2	13	9	Y	12	14	1	1	8	14
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	842	2	15	9	Y	14	15	1	1	8	12
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	718	2	12	9	Y	11	14	1	1	8	8
09	810	N	450	-0-	-360	-0-	435	2	15	9	Y	14	13	1			9
10	837	N	398	-0-	-439	-0-	383	2	15	9	Y	14	13	1	1	8	9
11	720	N	384	-0-	-336	-0-	367	2	17	9	Y	15	14	1	1	8	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BALL 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159890 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160311 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 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
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 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
06	2040	N	2030	-0-	-10	-0-	2027	2	3	9	Y	3	1	8			151
07	2139	N	1614	-0-	-525	-0-	1610	2	4	9	Y	4	1	8			154
08	2108	N	1659	-0-	-449	-0-	1659	2			Y	-0-					154
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2262	2	8	9	Y	7					161
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2070	2	10	9	Y	9	1	8			169
*11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1937	2	12	9	Y	11	156	1	60	8	23

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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 #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 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
06	2850	X	2771	-0-	-79	-0-	2761	2	10	9	Y	9	11	1	1	8	11
07	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2853	2	14	9	Y	13	13	1	1	8	10
08	3007	X	2958	-0-	-49	-0-	2947	2	11	9	Y	10	12	1	1	8	7
09	2910	X	2210	-0-	-700	-0-	2199	2	11	9	Y	10	11	1			6
10	3007	X	2673	-0-	-334	-0-	2659	2	14	9	Y	13	10	1	1	8	8
11	2850	X	2463	-0-	-387	-0-	2450	2	13	9	Y	12	11	1	1	8	8

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 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
06	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2711	2	6	9	Y	5	4	1	1	8	4
07	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2868	2	4	9	Y	4	4	1	1	8	3
08	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2973	2	4	9	Y	4	4	1	1	8	2
09	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2788	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	2790	N	2636	-0-	-154	-0-	2632	2	4	9	Y	4	3	1	1	8	2
11	2700	N	2410	-0-	-290	-0-	2406	2	4	9	Y	4	3	1	1	8	2

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 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
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					1
07	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	1055	2	1	9	Y	1	1	8			1
08	1147	N	969	-0-	-178	-0-	969	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1329	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1075	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163726 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9366 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 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
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1627	2	30	9	Y	27	67	1	1	8	24
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1760	2	20	9	Y	18	1	8			41
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1793	2	20	9	Y	18	1	8			58
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2007	2	13	9	Y	12	52	1			18
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2053	2	23	9	Y	21	1	8			38
*11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1854	2	22	9	Y	20	1	8			57

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	1650	X	947	-0-	-703	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
07	1550	X	853	-0-	-697	-0-	852	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	1178	N	584	-0-	-594	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1163	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1106	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
06	3390	X	2662	-0-	-728	-0-	2650	2	12	9	Y	11	14	1	1	8	2
07	3162	X	2707	-0-	-455	-0-	2699	2	8	9	Y	7	4	1	1	8	4
08	2821	X	2563	-0-	-258	-0-	2554	2	9	9	Y	8	9	1	1	8	2
09	2730	X	2398	-0-	-332	-0-	2388	2	10	9	Y	9	9	1			2
10	2759	X	2476	-0-	-283	-0-	2469	2	7	9	Y	6	4	1	1	8	3
11	2490	N	2414	-0-	-76	-0-	2405	2	9	9	Y	8	7	1	1	8	3

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
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1989	2	13	9	Y	12	13	1	1	8	7
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2000	2	7	9	Y	6	1	8			12
08	2077	N	1585	-0-	-492	-0-	1576	2	9	9	Y	8	15	1	1	8	4
09	2010	N	40	-0-	-1970	-0-	38	2	2	9	Y	2					6
10	2015	N	4	-0-	-2011	-0-	3	2	1	9	Y	1	6	1	1	8	-0-
11	1530	N	7	-0-	-1523	-0-	6	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
06	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2372	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	2852	X	2239	-0-	-613	-0-	2238	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2228	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2445	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2273	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	1470	N	1174	-0-	-296	-0-	1173	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1395	N	1159	-0-	-236	-0-	1158	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1305	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1221	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168211 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3380	2	1 9		Y	1	1 8				-0-
07	3224	X	3166	-0-	-58	-0-	3165	2	1 9		Y	1	1 8				-0-
08	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3295	2	1 9		Y	1	1 8				-0-
09	3390	X	3189	-0-	-201	-0-	3189	2			Y	-0-					-0-
10	3503	X	3045	-0-	-458	-0-	3044	2	1 9		Y	1	1 8				-0-
11	3390	X	3055	-0-	-335	-0-	3054	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
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1799	2	25 9		Y	23	18 1		8 8		3
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1877	2	21 9		Y	19	9 1		6 8		7
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1992	2	23 9		Y	21	18 1		7 8		3
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1825	2	17 9		Y	15	8 1		2 8		8
10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1834	2	54 9		Y	49	39 1		4 8		14
*11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1827	2	75 9		Y	68	74 1		2 8		6

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3819	2	26 9		Y	24	17 1		2 8		26
07	2852	X	868	-0-	-1984	-0-	858	2	10 9		Y	9	28 1		1 8		6
08	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	2990	2	23 9		Y	21	7 1		2 8		18
09	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2760	2	22 9		Y	20	32 1				6
10	2728	X	2509	-0-	-219	-0-	2478	2	31 9		Y	28	16 1		1 8		17
*11	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2787	2	30 9		Y	27	33 1		1 8		10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
06	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4122	2	25	9	Y	23	17	1	1	8	26
07	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4327	2	26	9	Y	24	33	1	1	8	16
08	4309	X	4136	-0-	-173	-0-	4114	2	22	9	Y	20	17	1	1	8	18
09	4170	X	3953	-0-	-217	-0-	3931	2	22	9	Y	20	32	1			6
10	4309	X	3899	-0-	-410	-0-	3868	2	31	9	Y	28	16	1	1	8	17
11	4170	X	3912	-0-	-258	-0-	3882	2	30	9	Y	27	33	1	1	8	10

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
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	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
06	2880	X	1956	-0-	-924	-0-	272	1	1652	2	Y	29	4	8			47
							32	9									
07	2573	X	1905	-0-	-668	-0-	587	1	1298	2	Y	18	44	1	1	8	20
							20	9									
08	3224	X	1717	-0-	-1507	-0-	566	1	1116	2	Y	32	4	8			48
							35	9									
09	3120	X	1958	-0-	-1162	-0-	581	1	1349	2	Y	25	45	1			28
							28	9									
10	3224	X	1777	-0-	-1447	-0-	504	1	1240	2	Y	30	1	8			57
							33	9									
*11	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	608	1	1470	2	Y	47	47	1	1	8	56
							52	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
06	1320	X	1216	-0-	-104	-0-	1198	2	18	9	Y	16	10	1	4	8	16
07	1271	X	994	-0-	-277	-0-	979	2	15	9	Y	14	18	1	3	8	9
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1237	2	15	9	Y	14	4	8			19
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1289	2	12	9	Y	11	20	1	1	8	9
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1036	2	30	9	Y	27	9	1	4	8	23
*11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1033	2	45	9	Y	41	23	1	5	8	36

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
06	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3889	2	6	9	Y	5	2	8			106
07	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	3981	2	44	9	Y	40	1	8			145
08	4061	X	3399	-0-	-662	-0-	3373	2	26	9	Y	24	2	8			167
09	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3996	2	1	9	Y	1	77	1			91
10	4030	X	3937	-0-	-93	-0-	3929	2	8	9	Y	7	1	8			97
11	3900	X	3794	-0-	-106	-0-	3793	2	1	9	Y	1	39	1	1	8	58

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
06	2520	X	2188	-0-	-332	-0-	2175	2	13	9	Y	12	11	8			82
07	2604	X	2229	-0-	-375	-0-	2217	2	12	9	Y	11	9	8			84
08	2418	N	2088	-0-	-330	-0-	2073	2	15	9	Y	14	10	8			88
09	2190	N	1781	-0-	-409	-0-	1769	2	12	9	Y	11	3	8			96
10	2232	N	1807	-0-	-425	-0-	1801	2	6	9	Y	5	4	8			97
11	2010	N	1512	-0-	-498	-0-	1491	2	21	9	Y	19	3	8			113

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
06	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4317	2	45	9	Y	41	54	1	2	8	9
07	4216	X	3936	-0-	-280	-0-	3910	2	26	9	Y	24	17	1	1	8	15
08	4526	X	3375	-0-	-1151	-0-	3343	2	32	9	Y	29	35	1	2	8	7
09	4380	X	4035	-0-	-345	-0-	3996	2	39	9	Y	35	35	1			7
10	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4491	2	25	9	Y	23	16	1	1	8	13
11	4350	X	2622	-0-	-1728	-0-	2581	2	41	9	Y	37	35	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
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	2	34	1			9
07	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4901	2	41	9	Y	37	13	1	1	8	32
08	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4755	2	33	9	Y	30	37	1	3	8	22
09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4529	2	40	9	Y	36	36	1			22
10	4650	X	4619	-0-	-31	-0-	4579	2	40	9	Y	36	33	1	1	8	24
11	4500	X	4367	-0-	-133	-0-	4327	2	40	9	Y	36	35	1	1	8	24

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
06	4410	X	3152	-0-	-1258	-0-	3116	2	36	9	Y	33	29	1	11	8	16
07	4216	X	3761	-0-	-455	-0-	3722	2	39	9	Y	35	23	1	13	8	15
08	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3908	2	39	9	Y	35	27	1	13	8	10
09	3810	X	3783	-0-	-27	-0-	3741	2	42	9	Y	38	28	1	4	8	16
10	3937	X	3608	-0-	-329	-0-	3583	2	25	9	Y	23	23	1	4	8	12
11	3810	X	3520	-0-	-290	-0-	3495	2	25	9	Y	23	19	1	4	8	12

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
06	3990	X	3925	-0-	-65	-0-	3877	2	48	9	Y	44	54	1	5	8	9
07	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4184	2	29	9	Y	26	18	1	1	8	16
08	4557	X	4156	-0-	-401	-0-	4121	2	35	9	Y	32	36	1	5	8	7
09	4410	X	3961	-0-	-449	-0-	3921	2	40	9	Y	36	36	1			7
10	4216	X	4052	-0-	-164	-0-	4031	2	21	9	Y	19	14	1	1	8	11
11	4080	X	3652	-0-	-428	-0-	3624	2	28	9	Y	25	26	1	1	8	9

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
06	2760	X	2698	-0-	-62	-0-	2674	2	24	9	Y	22	3	8			47
07	2852	X	2737	-0-	-115	-0-	2700	2	37	9	Y	34	62	1	3	8	16
08	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2690	2	40	9	Y	36	3	8			49
09	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2705	2	12	9	Y	11	1	8			59
10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2639	2	45	9	Y	41	60	1	4	8	36
*11	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2508	2	64	9	Y	58	48	1	10	8	36

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
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	14	92	1			8
07	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5551	2	109	9	Y	99	80	1	1	8	26
08	5394	X	5236	-0-	-158	-0-	5170	2	66	9	Y	60	6	8			80
09	5220	X	4534	-0-	-686	-0-	4428	2	106	9	Y	96	114	1			62
10	5673	X	4602	-0-	-1071	-0-	4505	2	97	9	Y	88	119	1	1	8	30
11	5490	X	4345	-0-	-1145	-0-	4199	2	146	9	Y	133	126	1	1	8	36

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		295	-0-	295	295	295	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		282	-0-	282	577	282	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		300	-0-	300	877	300	2			Y	-0-					-0-
*11	1144	X	267	-0-	-877	-0-	267	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		297	-0-	297	347	297	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		89	-0-	89	436	89	2			Y	-0-					-0-
*11	586	X	150	-0-	-436	-0-	150	2			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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
*11	43	X	22	-0-	-21	-0-	22	2			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
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3449	2	30	9	Y	27	3	8			44
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3655	2	20	9	Y	18	42	1	1	8	19
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3528	2	32	9	Y	29	3	8			45
09	3480	X	2517	-0-	-963	-0-	2493	2	24	9	Y	22	42	1			25
10	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3818	2	35	9	Y	32	1	8			56
*11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4020	2	67	9	Y	61	46	1	1	8	70

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
06	7920	X	7394	-0-	-526	-0-	7307	2	87	9	Y	79	108	1	1	8	18
07	8184	X	7798	-0-	-386	-0-	7742	2	56	9	Y	51	36	1	1	8	32
08	8370	X	8128	-0-	-242	-0-	8070	2	58	9	Y	53	71	1	1	8	13
09	8100	X	7967	-0-	-133	-0-	7889	2	78	9	Y	71	71	1			13
10	8339	X	8055	-0-	-284	-0-	8011	2	44	9	Y	40	29	1	1	8	23
*11	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	7995	2	34	9	Y	31	41	1	1	8	12

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
06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3071	2	52	9	Y	47	33	1	3	8	52
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3399	2	53	9	Y	48	66	1	1	8	33
08	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3183	2	46	9	Y	42	35	1	3	8	37
09	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3031	2	42	9	Y	38	64	1			11
10	3131	X	3023	-0-	-108	-0-	2961	2	62	9	Y	56	32	1	1	8	34
*11	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3006	2	57	9	Y	52	65	1	1	8	20

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
06	2340	X	2315	-0-	-25	-0-	2313	2	2	9	Y	2	3	1			4
07	2418	X	2133	-0-	-285	-0-	2131	2	2	9	Y	2	4	1			2
08	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2343	2	1	9	Y	1					3
09	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2175	2	3	9	Y	3	4	1			2
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1980	2	24	9	Y	22	2	1	4	8	18
*11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1620	2	42	9	Y	38	18	1	7	8	31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 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
06	600	N	556	-0-	-44	-0-	270	1	280	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	279	1	243	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	279	1	283	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	270	1	240	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	279	1	302	2	Y	9	6	1	4	8	1
							10	9									
*11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	270	1	361	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									

NAOMI 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228623 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9247

06	4410	X	4056	-0-	-354	-0-	4043	2	13	9	Y	12	2	8			97
07	4247	X	4025	-0-	-222	-0-	4016	2	9	9	Y	8	1	8			104
08	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4816	2	26	9	Y	24	79	1	2	8	47
09	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4048	2	10	9	Y	9					56
10	4154	X	3992	-0-	-162	-0-	3982	2	10	9	Y	9	1	8			64
11	4020	X	3634	-0-	-386	-0-	3621	2	13	9	Y	12	1	8			75

PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310

06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3937	2	85	9	Y	77	3	8			136
07	3999	X	3913	-0-	-86	-0-	3905	2	8	9	Y	7	1	8			142
08	4061	X	3799	-0-	-262	-0-	3797	2	2	9	Y	2	2	8			142
09	3990	X	3616	-0-	-374	-0-	3561	2	55	9	Y	50					192
10	4123	X	3754	-0-	-369	-0-	3751	2	3	9	Y	3	1	8			194
11	3990	X	3587	-0-	-403	-0-	3586	2	1	9	Y	1	1	8			194

INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125

06	1320	N	990	-0-	-330	-0-	980	2	10	9	Y	9					26
07	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	2			Y	-0-					26
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1010	2	10	9	Y	9	22	1			13
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1182	2	13	9	Y	12					25
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1186	2	9	9	Y	8	22	1	4	8	7
*11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1176	2	2	9	Y	2					9

PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216

06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3398	2	44	9	Y	40	21	1	16	8	18
07	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3642	2	32	9	Y	29	23	1	13	8	11
08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3323	2	37	9	Y	34	22	1	15	8	8
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3134	2	37	9	Y	34	24	1	5	8	13
10	3131	X	3067	-0-	-64	-0-	3026	2	41	9	Y	37	25	1	4	8	21
11	3030	X	2996	-0-	-34	-0-	2932	2	64	9	Y	58	38	1	8	8	33

PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157

06	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4445	2	32	9	Y	29	26	1	3	8	19
07	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4805	2	23	9	Y	21	25	1	3	8	12
08	4619	X	4566	-0-	-53	-0-	4540	2	26	9	Y	24	24	1	3	8	9
09	4470	X	4324	-0-	-146	-0-	4288	2	36	9	Y	33	26	1	1	8	15
10	4712	X	4132	-0-	-580	-0-	4104	2	28	9	Y	25	22	1	4	8	14
11	4560	X	3842	-0-	-718	-0-	3808	2	34	9	Y	31	24	1	2	8	19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	4830	X	4418	-0-	-412	-0-	4367	2	51	9	Y	46	55	1	2	8	27
07	4991	X	4569	-0-	-422	-0-	4545	2	24	9	Y	22	1	8			48
08	4743	X	4509	-0-	-234	-0-	4476	2	33	9	Y	30	58	1	2	8	18
09	4590	X	4409	-0-	-181	-0-	4381	2	28	9	Y	25					43
10	4650	X	4438	-0-	-212	-0-	4413	2	25	9	Y	23	57	1	1	8	8
11	4410	X	3733	-0-	-677	-0-	3675	2	58	9	Y	53	1	8			60

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3865	2	34	9	Y	31	32	1	3	8	35
07	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	3989	2	41	9	Y	37	39	1	1	8	32
08	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4293	2	32	9	Y	29	36	1	3	8	22
09	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4057	2	40	9	Y	36	36	1			22
10	3999	X	3808	-0-	-191	-0-	3768	2	40	9	Y	36	33	1	1	8	24
11	3870	X	3363	-0-	-507	-0-	3326	2	37	9	Y	34	34	1	1	8	23

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
06	3960	X	3334	-0-	-626	-0-	3321	2	13	9	Y	12	13	1	2	8	13
07	4092	X	3584	-0-	-508	-0-	3567	2	17	9	Y	15	15	1	1	8	12
08	4681	X	3758	-0-	-923	-0-	3745	2	13	9	Y	12	14	1	2	8	8
09	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3814	2	14	9	Y	13	13	1			8
10	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4217	2	15	9	Y	14	12	1	1	8	9
11	3630	X	3387	-0-	-243	-0-	3379	2	8	9	Y	7	11	1	1	8	4

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
06	4890	X	4874	-0-	-16	-0-	4812	2	62	9	Y	56	116	1	4	8	49
07	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5056	2	37	9	Y	34	1	8			82
08	4991	X	4940	-0-	-51	-0-	4897	2	43	9	Y	39	4	8			117
09	4860	X	4831	-0-	-29	-0-	4806	2	25	9	Y	23	105	1			35
10	5084	X	4894	-0-	-190	-0-	4858	2	36	9	Y	33	1	8			67
11	4920	X	4491	-0-	-429	-0-	4458	2	33	9	Y	30	1	8			96

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
06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2912	2	51	9	Y	46	33	1	2	8	52
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3089	2	53	9	Y	48	66	1	1	8	33
08	3193	X	3144	-0-	-49	-0-	3099	2	45	9	Y	41	35	1	2	8	37
09	3090	X	2904	-0-	-186	-0-	2862	2	42	9	Y	38	64	1			11
10	3162	X	2935	-0-	-227	-0-	2873	2	62	9	Y	56	32	1	1	8	34
11	3030	X	2875	-0-	-155	-0-	2818	2	57	9	Y	52	65	1	1	8	20

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
06	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4765	2	4	9	Y	4	4	8			13
07	4867	X	4736	-0-	-131	-0-	4733	2	3	9	Y	3	3	8			13
08	4960	X	4670	-0-	-290	-0-	4664	2	6	9	Y	5	4	8			14
09	4800	X	4435	-0-	-365	-0-	4434	2	1	9	Y	1	1	8			14
10	4960	X	4421	-0-	-539	-0-	4415	2	6	9	Y	5	4	8			15
11	4770	X	4609	-0-	-161	-0-	4591	2	18	9	Y	16	2	8			29

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 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
06	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5737	2	33	9	Y	30	10	8			48
07	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5590	2	42	9	Y	38	62	1	8	8	16
08	6417	X	5314	-0-	-1103	-0-	5269	2	45	9	Y	41	9	8			48
09	6210	X	5550	-0-	-660	-0-	5536	2	14	9	Y	13	3	8			58
10	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6842	2	59	9	Y	54	60	1	4	8	48
11	5760	X	5233	-0-	-527	-0-	5177	2	56	9	Y	51	60	1	2	8	37

PETER 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234102 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 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
06	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	3993	2	36	9	Y	33	29	1	4	8	21
07	3999	X	3646	-0-	-353	-0-	3621	2	25	9	Y	23	28	1	3	8	13
08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3816	2	26	9	Y	24	25	1	3	8	9
09	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3852	2	39	9	Y	35	27	1	1	8	16
10	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3893	2	33	9	Y	30	25	1	4	8	17
11	3690	X	3272	-0-	-418	-0-	3228	2	44	9	Y	40	30	1	2	8	25

MAUDE 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234578 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8738 - 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
06	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5088	2	33	9	Y	30	33	1	2	8	35
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3011	2	41	9	Y	37	39	1	1	8	32
08	3038	X	2924	-0-	-114	-0-	2893	2	31	9	Y	28	37	1	1	8	22
09	2970	X	2815	-0-	-155	-0-	2775	2	40	9	Y	36	36	1			22
10	3069	X	2865	-0-	-204	-0-	2825	2	40	9	Y	36	33	1	1	8	24
11	2970	X	2682	-0-	-288	-0-	2645	2	37	9	Y	34	34	1	1	8	23

PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235470 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 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
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			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-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 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
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3367	2	35	9	Y	32	12	8			49
07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3394	2	11	9	Y	10	10	8			49
08	3472	X	3448	-0-	-24	-0-	3417	2	31	9	Y	28	40	1	11	8	26
09	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3448	2	32	9	Y	29	3	8			52
10	3503	X	3492	-0-	-11	-0-	3470	2	22	9	Y	20	47	1	4	8	21
11	3390	X	2948	-0-	-442	-0-	2920	2	28	9	Y	25	3	8			43

PITTS A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236094 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 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
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	2	2	9	Y	2	2	1			3
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	158	2	3	9	Y	3	4	1			2
08	T. A.		162	-0-	162	162	161	2	1	9	Y	1					3
09	T. A.		153	-0-	153	315	150	2	3	9	Y	3	4	1			2
10	T. A.		133	-0-	133	448	127	2	6	9	Y	5	2	1	4	8	1
*11	734	X	286	-0-	-448	-0-	286	2			Y	-0-	1	1			-0-

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
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2834	2	43	9	Y	39	22	1	11	8	37
07	3162	X	2888	-0-	-274	-0-	2848	2	40	9	Y	36	42	1	9	8	22
08	3162	X	3056	-0-	-106	-0-	3023	2	33	9	Y	30	10	8			42
09	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3048	2	32	9	Y	29	45	1	3	8	23
10	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3358	2	32	9	Y	29	22	1	4	8	26
*11	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3145	2	43	9	Y	39	26	1	7	8	32

PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 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
06	2730	X	2222	-0-	-508	-0-	2167	2	55	9	Y	50	45	1	6	8	33
07	2821	X	2463	-0-	-358	-0-	2422	2	41	9	Y	37	44	1	5	8	21
08	2635	X	2244	-0-	-391	-0-	2197	2	47	9	Y	43	42	1	6	8	16
09	2550	X	2364	-0-	-186	-0-	2303	2	61	9	Y	55	44	1	2	8	25
10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3450	2	41	9	Y	37	37	1	4	8	21
*11	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3392	2	39	9	Y	35	32	1	3	8	21

INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 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
06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3098	2	37	9	Y	34	6	8			69
07	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3338	2	7	9	Y	6	5	8			70
08	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3627	2	32	9	Y	29	57	1	5	8	37
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3538	2	43	9	Y	39	2	8			74
10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3579	2	35	9	Y	32	66	1	4	8	36
*11	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3570	2	51	9	Y	46	3	8			79

BALL 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241287 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 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
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1	3	1			1
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1	1	8			1
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1					2
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	116	2	1	9	Y	1	2	1			1
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	115	2	1	9	Y	1	1	8			1
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					1

CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 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
06	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7488	2	87	9	Y	79	106	1	2	8	18
07	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7816	2	56	9	Y	51	36	1	1	8	32
08	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6588	2	53	9	Y	48	66	1	2	8	12
09	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	6939	2	77	9	Y	70	69	1			13
10	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6886	2	44	9	Y	40	29	1	1	8	23
11	5670	X	5312	-0-	-358	-0-	5254	2	58	9	Y	53	55	1	1	8	20

CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 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
06	8160	X	7130	-0-	-1030	-0-	7084	2	46	9	Y	42	54	1	3	8	9
07	8432	X	7444	-0-	-988	-0-	7415	2	29	9	Y	26	18	1	1	8	16
08	7781	X	7327	-0-	-454	-0-	7294	2	33	9	Y	30	36	1	3	8	7
09	7530	X	6749	-0-	-781	-0-	6710	2	39	9	Y	35	35	1			7
10	7781	X	6877	-0-	-904	-0-	6791	2	86	9	Y	78	38	1	1	8	46
11	7200	X	6094	-0-	-1106	-0-	5976	2	118	9	Y	107	111	1	1	8	41

PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 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
06	3360	X	3267	-0-	-93	-0-	3135	2	132	9	Y	120	126	1	14	8	22
07	3441	X	3225	-0-	-216	-0-	3107	2	118	9	Y	107	66	1	11	8	52
08	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3420	2	130	9	Y	118	131	1	13	8	26
09	3180	X	3150	-0-	-30	-0-	3045	2	105	9	Y	95	60	1	4	8	57
10	3286	X	3157	-0-	-129	-0-	3038	2	119	9	Y	108	129	1	4	8	32
11	3180	X	3132	-0-	-48	-0-	3004	2	128	9	Y	116	131	1	7	8	10

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
06	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5271	2	22	9	Y	20	9	1	3	8	19
07	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5230	2	21	9	Y	19	24	1	1	8	13
08	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4783	2	20	9	Y	18	14	1	3	8	14
09	5280	X	4399	-0-	-881	-0-	4382	2	17	9	Y	15	25	1			4
10	5456	X	3136	-0-	-2320	-0-	3117	2	19	9	Y	17	10	1	1	8	10
11	5280	X	4326	-0-	-954	-0-	4303	2	23	9	Y	21	22	1	1	8	8

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
06	3060	X	2897	-0-	-163	-0-	2864	2	33	9	Y	30	33	1	3	8	35
07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3173	2	39	9	Y	35	39	1	1	8	30
08	2914	X	2650	-0-	-264	-0-	2618	2	32	9	Y	29	35	1	2	8	22
09	2820	X	2489	-0-	-331	-0-	2452	2	37	9	Y	34	35	1			21
10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3119	2	41	9	Y	37	33	1	1	8	24
11	2820	X	2774	-0-	-46	-0-	2734	2	40	9	Y	36	35	1	1	8	24

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
06	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2802	2	111	9	Y	101	68	1	21	8	110
07	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3000	2	108	9	Y	98	126	1	17	8	65
08	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2831	2	85	9	Y	77	20	8			122
09	2730	N	2619	-0-	-111	-0-	2528	2	91	9	Y	83	131	1	6	8	68
10	2821	N	1995	-0-	-826	-0-	1961	2	34	9	Y	31	64	1	4	8	31
11	2730	N	1887	-0-	-843	-0-	1876	2	11	9	Y	10	31	1	8	8	2

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
06	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8697	2	116	9	Y	105	87	1	3	8	56
07	5890	X	5481	-0-	-409	-0-	5423	2	58	9	Y	53	94	1	1	8	14
08	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5828	2	33	9	Y	30	3	8			41
09	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5681	2	46	9	Y	42	56	1			27
10	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5911	2	50	9	Y	45	56	1	1	8	15
11	5640	X	5575	-0-	-65	-0-	5501	2	74	9	Y	67	63	1	1	8	18

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
06	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

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
06	5250	X	4602	-0-	-648	-0-	4557	2	45	9	Y	41	54	1	2	8	9
07	5425	X	4660	-0-	-765	-0-	4631	2	29	9	Y	26	18	1	1	8	16
08	5208	X	4880	-0-	-328	-0-	4849	2	31	9	Y	28	36	1	1	8	7
09	5040	X	4927	-0-	-113	-0-	4888	2	39	9	Y	35	35	1			7
10	4867	X	4598	-0-	-269	-0-	4575	2	23	9	Y	21	15	1	1	8	12
11	4710	X	4313	-0-	-397	-0-	4258	2	55	9	Y	50	42	1	1	8	19

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			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.		594	-0-	594	594	593	2	1	9	Y	1	1	8			-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
06	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5870	2	42	9	Y	38	35	1	4	8	25
07	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6399	2	30	9	Y	27	33	1	3	8	16
08	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	5992	2	34	9	Y	31	32	1	3	8	12
09	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5676	2	46	9	Y	42	34	1	1	8	19
10	5363	X	5342	-0-	-21	-0-	5310	2	32	9	Y	29	28	1	4	8	16
11	5190	X	5055	-0-	-135	-0-	5015	2	40	9	Y	36	27	1	2	8	23

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
06	3810	X	3695	-0-	-115	-0-	3671	2	24	9	Y	22	17	1	2	8	24
07	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4563	2	28	9	Y	25	31	1	1	8	17
08	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4576	2	22	9	Y	20	17	1	2	8	18
09	4410	X	4185	-0-	-225	-0-	4163	2	22	9	Y	20	32	1			6
10	4588	X	4034	-0-	-554	-0-	4002	2	32	9	Y	29	16	1	1	8	18
11	4440	X	3996	-0-	-444	-0-	3967	2	29	9	Y	26	33	1	1	8	10

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
06	4830	X	3592	-0-	-1238	-0-	3537	2	55	9	Y	50	33	1	14	8	50
07	4991	X	4704	-0-	-287	-0-	4652	2	52	9	Y	47	57	1	11	8	29
08	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4790	2	42	9	Y	38	13	8			54
09	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4672	2	41	9	Y	37	58	1	4	8	29
10	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	4966	2	48	9	Y	44	27	1	4	8	42
*11	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4864	2	67	9	Y	61	42	1	4	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
06	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4481	2	51	9	Y	46	55	1	2	8	27
07	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4694	2	24	9	Y	22	1	8			48
08	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4712	2	33	9	Y	30	58	1	2	8	18
09	4530	X	4529	-0-	-1	-0-	4501	2	28	9	Y	25					43
10	4712	X	4410	-0-	-302	-0-	4370	2	40	9	Y	36	65	1	1	8	13
*11	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4555	2	87	9	Y	79	1	8			91

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
06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3272	2	18	9	Y	16	2	8			27
07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3545	2	11	9	Y	10	25	1	1	8	11
08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3502	2	19	9	Y	17	2	8			26
09	3300	X	3240	-0-	-60	-0-	3225	2	15	9	Y	14	25	1			15
10	3441	X	3283	-0-	-158	-0-	3266	2	17	9	Y	15	1	8			29
11	3330	X	2844	-0-	-486	-0-	2822	2	22	9	Y	20	23	1	1	8	25

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
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	284	1	1727	2	Y	25	2	8			41
							28	9									
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	515	1	1138	2	Y	17	38	1	1	8	19
							19	9									
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	550	1	1083	2	Y	28	2	8			45
							31	9									
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	466	1	1081	2	Y	24	43	1			26
							26	9									
10	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	456	1	1120	2	Y	27	1	8			52
							30	9									
11	1560	N	1457	-0-	-103	-0-	413	1	1000	2	Y	40	43	1	1	8	48
							44	9									

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
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
07	109	X	109	-0-	-0-	-0-	34	1	74	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	22	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	6420	X	5750	-0-	-670	-0-	5698	2	52	9	Y	47	55	1	3	8	27
07	6634	X	5321	-0-	-1313	-0-	5297	2	24	9	Y	22	1	8			48
08	6231	X	6222	-0-	-9	-0-	6188	2	34	9	Y	31	58	1	3	8	18
09	5970	X	5784	-0-	-186	-0-	5756	2	28	9	Y	25					43
10	6076	X	5744	-0-	-332	-0-	5729	2	15	9	Y	14	51	1	1	8	5
11	6030	X	5604	-0-	-426	-0-	5576	2	28	9	Y	25	1	8			29

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
06	4860	X	4791	-0-	-69	-0-	4761	2	30	9	Y	27	7	8			48
07	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5012	2	40	9	Y	36	62	1	6	8	16
08	5394	X	4832	-0-	-562	-0-	4788	2	44	9	Y	40	7	8			49
09	5220	X	4505	-0-	-715	-0-	4492	2	13	9	Y	12	2	8			59
10	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5602	2	57	9	Y	52	61	1	4	8	46
11	4890	X	3726	-0-	-1164	-0-	3668	2	58	9	Y	53	59	1	3	8	37

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
06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3317	2	6	9	Y	5	2	8			104
07	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4116	2	44	9	Y	40	1	8			143
08	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4782	2	30	9	Y	27	2	8			168
09	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			Y	-0-	77	1			91
10	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4317	2	37	9	Y	34	1	8			124
*11	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4095	2	101	9	Y	92	50	1	1	8	165

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
06	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4532	2	26	9	Y	24	6	8			47
07	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4697	2	7	9	Y	6	5	8			48
08	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4838	2	22	9	Y	20	39	1	5	8	24
09	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4558	2	29	9	Y	26	2	8			48
10	4650	X	4469	-0-	-181	-0-	4448	2	21	9	Y	19	43	1	4	8	20
11	4500	X	4228	-0-	-272	-0-	4197	2	31	9	Y	28	4	8			44

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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
06	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	11816	2	73	9	Y	66	67	1	11	8	11
07	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	11217	2	66	9	Y	60	35	1	9	8	27
08	11625	X	11204	-0-	-421	-0-	11130	2	74	9	Y	67	69	1	11	8	14
09	11250	X	11223	-0-	-27	-0-	11168	2	55	9	Y	50	31	1	3	8	30
10	11625	X	11142	-0-	-483	-0-	11083	2	59	9	Y	54	65	1	4	8	15
11	11250	X	10327	-0-	-923	-0-	10263	2	64	9	Y	58	63	1	5	8	5

PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355

06	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3687	2	28	9	Y	25	2	8			117
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3804	2	11	9	Y	10	1	8			126
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3657	2	24	9	Y	22	97	1	1	8	50
09	3720	X	3395	-0-	-325	-0-	3362	2	33	9	Y	30					80
10	3844	X	3673	-0-	-171	-0-	3637	2	36	9	Y	33	1	8			112
11	3720	X	3449	-0-	-271	-0-	3383	2	66	9	Y	60	1	8			171

CALLOW 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255134 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336

06	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5707	2	87	9	Y	79	98	1	2	8	18
07	5456	X	5361	-0-	-95	-0-	5305	2	56	9	Y	51	36	1	1	8	32
08	5456	X	5276	-0-	-180	-0-	5217	2	59	9	Y	54	71	1	2	8	13
09	5280	X	4958	-0-	-322	-0-	4880	2	78	9	Y	71	71	1			13
10	5456	X	5013	-0-	-443	-0-	4977	2	36	9	Y	33	26	1	1	8	19
11	5280	X	4846	-0-	-434	-0-	4816	2	30	9	Y	27	35	1	1	8	10

PITTS A UNIT WELL #: 17 RRCID -> 256092 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293

06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3138	2	73	9	Y	66	40	1	22	8	62
07	2945	X	2815	-0-	-130	-0-	2746	2	69	9	Y	63	71	1	18	8	36
08	3255	X	2137	-0-	-1118	-0-	2086	2	51	9	Y	46	18	8			64
09	3210	X	3113	-0-	-97	-0-	3060	2	53	9	Y	48	68	1	6	8	38
10	3317	X	2542	-0-	-775	-0-	2512	2	30	9	Y	27	35	1	4	8	26
11	3210	X	2261	-0-	-949	-0-	2213	2	48	9	Y	44	26	1	10	8	34

PITTS A UNIT WELL #: 15 RRCID -> 256635 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307

06	4320	X	3951	-0-	-369	-0-	3853	2	98	9	Y	89	84	1	19	8	14
07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4411	2	85	9	Y	77	43	1	15	8	33
08	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5044	2	97	9	Y	88	86	1	18	8	17
09	4050	X	3987	-0-	-63	-0-	3920	2	67	9	Y	61	38	1	5	8	35
10	4495	X	3862	-0-	-633	-0-	3782	2	80	9	Y	73	83	1	4	8	21
11	4500	X	3803	-0-	-697	-0-	3709	2	94	9	Y	85	91	1	8	8	7

ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368

06	4650	X	4429	-0-	-221	-0-	4400	2	29	9	Y	26	17	1	3	8	26
07	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4896	2	28	9	Y	25	33	1	1	8	17
08	4805	X	4656	-0-	-149	-0-	4633	2	23	9	Y	21	17	1	3	8	18
09	4650	X	4507	-0-	-143	-0-	4485	2	22	9	Y	20	32	1			6
10	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5328	2	31	9	Y	28	16	1	1	8	17
11	4680	X	4505	-0-	-175	-0-	4476	2	29	9	Y	26	32	1	1	8	10

NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300

06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	2989	2	37	9	N	34	4	8			104
07	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3113	2	25	9	N	23	1	8			126
08	3100	N	3105	-0-	5	5	3027	2	78	9	N	71	96	1	4	8	97
09	2942	X	2937	-0-	-5	-0-	2907	2	30	9	N	27					124
10	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2831	2	23	9	N	21	1	8			144
*11	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2803	2	13	9	N	12	1	8			155

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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1			-0-
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2015 - PLUGGED 08/27/2015

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 219425 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10197 - 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
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1397	2	8	9	Y	7					39
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1426	2	8	9	Y	7	44	1			2
08	1922	N	1347	-0-	-575	-0-	1338	2	9	9	Y	8					10
09	1410	N	1301	-0-	-109	-0-	1291	2	10	9	Y	9					19
10	1426	N	1323	-0-	-103	-0-	1308	2	15	9	Y	14					33
11	1290	N	1098	-0-	-192	-0-	1077	2	21	9	Y	19	23	1			29

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 222552 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9221 - 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
06	240	N	107	-0-	-133	-0-	107	2			Y	-0-					30
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					30
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					30
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			Y	-0-					30
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			Y	-0-					30
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	30	1			-0-

VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 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
06	3879	X	2839	-0-	-1040	-0-	2832	2	7	9	Y	6					96
07	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2874	2	19	9	Y	17	98	1			15
08	3596	X	2853	-0-	-743	-0-	2835	2	18	9	Y	16					31
09	3120	X	2678	-0-	-442	-0-	2660	2	18	9	Y	16					47
10	3162	X	2701	-0-	-461	-0-	2681	2	20	9	Y	18					65
11	2850	X	2635	-0-	-215	-0-	2599	2	36	9	Y	33	40	1			58

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
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	313	2	2	9	Y	2	1	1			1
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	232	2	2	9	Y	2	2	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			Y	-0-					-0-
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			Y	-0-					-0-
*11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	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
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
*11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	285	2	58	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	236	2	61	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	138	-0-	-234	-0-	115	2	23	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	91	-0-	-239	-0-	76	2	15	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	58	-0-	-252	-0-	48	2	10	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	35	-0-	-85	-0-	29	2	6	3	Y	-0-					-0-

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
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1574	2	22	9	Y	20	20	1			9
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1715	2	30	9	Y	27	27	1			9
08	2046	N	1486	-0-	-560	-0-	1460	2	26	9	Y	24	23	1			10
09	1590	N	1481	-0-	-109	-0-	1457	2	24	9	Y	22	23	1			9
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1802	2	37	9	Y	34	33	1			10
*11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1662	2	44	9	Y	40	45	1			5

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
06	1620	N	1587	-0-	-33	-0-	1579	3	8	9	Y	7	9	1			9
07	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	1632	3	7	9	Y	6	9	1			6
08	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1590	3	7	9	Y	6	10	1			2
09	1590	N	1580	-0-	-10	-0-	1566	3	14	9	Y	13	9	1			6
10	1643	N	1265	-0-	-378	-0-	1262	3	3	9	Y	3					9
11	1560	N	630	-0-	-930	-0-	626	3	4	9	Y	4	9	1			4

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
06	2550	N	2361	-0-	-189	-0-	2333	2	28	9	Y	25	30	1			14
07	2697	N	2492	-0-	-205	-0-	2466	2	26	9	Y	24	31	1			7
08	2511	N	2454	-0-	-57	-0-	2430	2	24	9	Y	22	14	1			15
09	2370	N	2291	-0-	-79	-0-	2269	2	22	9	Y	20	15	1			20
10	2480	N	2417	-0-	-63	-0-	2395	2	22	9	Y	20	30	1			10
11	2370	N	1995	-0-	-375	-0-	1970	2	25	9	Y	23	16	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1585	2	13	9	Y	12	7	1			8
07	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	1742	2	13	9	Y	12	13	1			7
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1710	2	13	9	Y	12	13	1			6
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1700	2	11	9	Y	10	13	1			3
10	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	1463	2	12	9	Y	11	7	1			7
*11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1550	2	13	9	Y	12	13	1			6

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
06	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	1322	2	28	9	Y	25	25	1			8
07	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	1450	2	23	9	Y	21	20	1			9
08	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1483	2	24	9	Y	22	20	1			11
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1386	2	22	9	Y	20	20	1			11
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1526	2	22	9	Y	20	10	1			21
11	1470	N	1459	-0-	-11	-0-	1431	2	28	9	Y	25	31	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
06	2820	X	2741	-0-	-79	-0-	95	1	2634	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	2914	X	2707	-0-	-207	-0-	93	1	2603	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	2759	X	2297	-0-	-462	-0-	79	1	2209	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	2670	X	2365	-0-	-305	-0-	85	1	2271	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	2759	X	2135	-0-	-624	-0-	75	1	2051	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	2670	X	2059	-0-	-611	-0-	83	1	1967	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

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
06	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	55	1	1526	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	1643	N	1451	-0-	-192	-0-	50	1	1392	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	53	1	1479	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	53	1	1407	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	55	1	1504	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	61	1	1444	2	Y	9	9	1			-0-
							10	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
06	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	47	1	1315	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	49	1	1363	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	48	1	1338	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	47	1	1259	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	49	1	1340	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	54	1	1279	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
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
06	3150	X	2945	-0-	-205	-0-	102	1	2823	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	3255	X	2996	-0-	-259	-0-	103	1	2873	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	104	1	2885	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	110	1	2910	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
*10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	110	1	3008	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
*11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	124	1	2914	2	Y	19	19	1			1
							21	9									

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
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	63	1	1751	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	64	1	1771	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	2077	N	1018	-0-	-1059	-0-	35	1	977	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	1830	N	1369	-0-	-461	-0-	49	1	1312	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	1860	N	1592	-0-	-268	-0-	56	1	1527	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	45	1	1064	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 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
06	570	N	389	-0-	-181	-0-	385	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	332	3	6	9	Y	5	6	1			1
08	434	N	365	-0-	-69	-0-	362	3	3	9	Y	3	2	1			2
09	390	N	252	-0-	-138	-0-	249	3	3	9	Y	3	4	1			1
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	378	3	6	9	Y	5	3	1			3
*11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	715	3	6	9	Y	5	6	1			2

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 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
06	1680	X	1274	-0-	-406	-0-	66	1	1208	3	Y	-0-					-0-
07	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	45	1	2419	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	36	1	1886	3	Y	-0-					-0-
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	32	1	1706	3	Y	-0-					-0-
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	39	1	2063	3	Y	-0-					-0-
*11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	43	1	2294	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 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
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			Y	-0-					-0-
09	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
10	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
*11	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	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 #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 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
06	330	X	198	-0-	-132	-0-	197	2	1	9	Y	1	3	1			2
07	431	X	431	-0-	-0-	-0-	428	2	3	9	Y	3	2	1			3
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	474	2	2	9	Y	2	2	1			3
09	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	2			Y	-0-	3	1			-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	499	2	4	9	Y	4	1	1			3
11	450	N	382	-0-	-68	-0-	380	2	2	9	Y	2	3	1			2

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 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
06	2010	X	855	-0-	-1155	-0-	849	2	6	9	Y	5	5	1			2
07	2077	X	497	-0-	-1580	-0-	489	2	8	9	Y	7	7	1			2
08	1333	N	506	-0-	-827	-0-	498	2	8	9	Y	7	6	1			3
09	870	N	514	-0-	-356	-0-	508	2	6	9	Y	5	6	1			2
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	559	2	11	9	Y	10	9	1			3
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	546	2	10	9	Y	9	11	1			1

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
06	360	X	202	-0-	-158	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
07	372	X	156	-0-	-216	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	202	-0-	-139	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-

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
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
*11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	3510	X	2987	-0-	-523	-0-	104	1	2883	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2705	-0-	-643	-0-	94	1	2611	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2897	-0-	-327	-0-	100	1	2797	2	Y	-0-					-0-
09	3120	X	2941	-0-	-179	-0-	107	1	2834	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	X	2996	-0-	-104	-0-	106	1	2890	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2971	-0-	-29	-0-	121	1	2850	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	240	N	60	-0-	-180	-0-	2	1	54	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	279	N	125	-0-	-154	-0-	4	1	112	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	186	N	93	-0-	-93	-0-	3	1	83	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	124	N	100	-0-	-24	-0-	3	1	90	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	2	1	40	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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
06	1260	N	1126	-0-	-134	-0-	38	1	1059	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
07	1302	N	1058	-0-	-244	-0-	35	1	999	2	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
08	1271	N	1035	-0-	-236	-0-	35	1	977	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	41	1	1078	2	Y	24	23	1			1
							26	9									
*10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	41	1	1117	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
*11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	45	1	1068	2	Y	27	27	1			1
							30	9									

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
06	990	N	799	-0-	-191	-0-	778	3	21	9	Y	19	19	1			6
07	837	N	772	-0-	-65	-0-	752	3	20	9	Y	18	20	1			4
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1053	3	23	9	Y	21	20	1			5
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	845	3	21	9	Y	19	17	1			7
10	775	N	771	-0-	-4	-0-	747	3	24	9	Y	22	25	1			4
11	1050	N	797	-0-	-253	-0-	775	3	22	9	Y	20	13	1			11

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2015 - PLUGGED 10/19/15

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3	Y	-0-	-0-
07	2697	N	2265	-0-	-432	-0-	2265	3	Y	-0-	-0-
08	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3	Y	-0-	-0-
09	2400	N	2297	-0-	-103	-0-	2297	3	Y	-0-	-0-
10	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3	Y	-0-	-0-
*11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	203	-0-	-45	-0-	7	1	196	2	Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	241	2	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	2	Y	-0-					-0-
*10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	10	1	261	2	Y	-0-					-0-
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

06	1440	N	1411	-0-	-29	-0-	49	1	1359	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	45	1	1249	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1178	N	932	-0-	-246	-0-	32	1	898	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1140	N	895	-0-	-245	-0-	32	1	861	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	1178	N	800	-0-	-378	-0-	28	1	770	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	37	1	872	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 085306 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8510 - 9379

06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	37	1	1034	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	37	1	1050	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	36	1	1015	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	36	1	966	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
*10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	36	1	994	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
*11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	39	1	931	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 9494

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404

06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	205	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	8	1	230	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	199	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	6	1	158	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	248	N	230	-0-	-18	-0-	8	1	213	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	8	1	184	2	Y	8	8	1			-0-
							9	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
06	1440	N	1353	-0-	-87	-0-	46	1	1292	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	48	1	1338	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	49	1	1373	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	50	1	1337	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	52	1	1420	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	49	1	1157	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

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
06	1320	N	1114	-0-	-206	-0-	37	1	1031	2	Y	42	43	1			1
							46	9									
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	46	1	1264	2	Y	52	52	1			1
							57	9									
08	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	45	1	1260	2	Y	49	49	1			1
							54	9									
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	42	1	1121	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
*10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	48	1	1308	2	Y	48	48	1			2
							53	9									
*11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	53	1	1242	2	Y	58	58	1			2
							64	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
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	74	1	2054	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	76	1	2119	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	74	1	2076	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	76	1	2025	2	Y	25	24	1			1
							28	9									
*10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	77	1	2088	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
*11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	88	1	2067	2	Y	28	28	1			1
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	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
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		48	-0-	48	48	48	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		50	-0-	50	98	50	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		41	-0-	41	139	41	3			Y	-0-					-0-
*11	183	X	44	-0-	-139	-0-	44	3			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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2152	2	10	9	Y	9	8	1			3
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2144	2	9	9	Y	8	7	1			4
08	2201	N	2175	-0-	-26	-0-	2166	2	9	9	Y	8	9	1			3
09	2160	N	2132	-0-	-28	-0-	2123	2	9	9	Y	8	8	1			3
10	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	2051	2	10	9	Y	9	8	1			4
11	2100	N	1966	-0-	-134	-0-	1954	2	12	9	Y	11	11	1			4

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
06	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3355	-0-	255	255	3355	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3328	-0-	228	483	3328	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3245	-0-	245	728	3245	3			Y	-0-					-0-
10	4012	X	3284	-0-	-728	-0-	3284	3			Y	-0-					-0-
*11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	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
06	1380	N	1186	-0-	-194	-0-	1180	3	6	9	Y	5	7	1			6
07	1457	N	1125	-0-	-332	-0-	1118	3	7	9	Y	6	7	1			5
08	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	1087	3	3	9	Y	3	7	1			1
09	1140	N	1038	-0-	-102	-0-	1028	3	10	9	Y	9	6	1			4
10	1116	N	725	-0-	-391	-0-	723	3	2	9	Y	2					6
*11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2172	3	3	9	Y	3	6	1			3

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
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	224	2	46	3	Y	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	350	2	90	3	Y	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	301	2	60	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	163	2	33	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	205	2	42	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	186	-0-	-54	-0-	152	2	34	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	3540	X	1708	-0-	-1832	-0-	1687	2	21	9	Y	19	17	1			13
07	3968	X	1639	-0-	-2329	-0-	1618	2	21	9	Y	19	17	1			15
08	4185	X	1836	-0-	-2349	-0-	1813	2	23	9	Y	21	25	1			11
09	4050	X	1808	-0-	-2242	-0-	1783	2	25	9	Y	23	26	1			8
10	4185	X	1605	-0-	-2580	-0-	1574	2	31	9	Y	28	25	1			11
*11	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2294	2	22	9	Y	20	17	1			14

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197

06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			Y	-0-					-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1211	-0-	-804	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1125	-0-	-225	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544

06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	2			Y	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568

06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2295	3	31	9	Y	28	19	1			16
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2371	3	31	9	Y	28	38	1			6
08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2378	3	32	9	Y	29	19	1			16
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2253	3	32	9	Y	29	39	1			6
10	2356	N	2257	-0-	-99	-0-	2224	3	33	9	Y	30	19	1			17
11	2280	N	2160	-0-	-120	-0-	2125	3	35	9	Y	32	38	1			11

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806

06	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2915	2	3	9	Y	3	3	1			2
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1961	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1466	2	4	9	Y	4	4	1			2
09	1440	N	1155	-0-	-285	-0-	1152	2	3	9	Y	3	4	1			1
10	1488	N	1239	-0-	-249	-0-	1233	2	6	9	Y	5	4	1			2
11	1410	N	1170	-0-	-240	-0-	1167	2	3	9	Y	3	3	1			2

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418

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-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873

06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	381	3	20	9	Y	18					24
07	372	N	281	-0-	-91	-0-	271	3	10	9	Y	9	25	1			8
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	373	3	13	9	Y	12					20
09	390	N	346	-0-	-44	-0-	331	3	15	9	Y	14	18	1			16
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	330	3	13	9	Y	12					28
11	360	N	249	-0-	-111	-0-	239	3	10	9	Y	9	22	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 #: 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
06	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4185	2	8	9	Y	7	8	1			4
07	3627	X	3553	-0-	-74	-0-	3546	2	7	9	Y	6	8	1			2
08	3813	X	3394	-0-	-419	-0-	3387	2	7	9	Y	6	4	1			4
09	3690	X	3279	-0-	-411	-0-	3273	2	6	9	Y	5	4	1			5
10	3813	X	3090	-0-	-723	-0-	3083	2	7	9	Y	6	8	1			3
11	3690	X	3321	-0-	-369	-0-	3314	2	7	9	Y	6	4	1			5

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
06	3000	N	3367	-0-	367	1566	3317	2	50	9	Y	45	46	1			20
07	5076	X	3510	-0-	-1566	-0-	3446	2	64	9	Y	58	58	1			20
08	3720	X	3585	-0-	-135	-0-	3520	2	65	9	Y	59	56	1			23
09	3600	X	2632	-0-	-968	-0-	2577	2	55	9	Y	50	53	1			20
10	3689	X	3474	-0-	-215	-0-	3385	2	89	9	Y	81	78	1			23
11	3480	X	3329	-0-	-151	-0-	3226	2	103	9	Y	94	105	1			12

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
06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			Y	-0-					-0-
07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			Y	-0-					-0-
08	3937	X	3746	-0-	-191	-0-	3746	3			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3868	-0-	-92	-0-	3868	3			Y	-0-					-0-
10	4092	X	4089	-0-	-3	-0-	4089	3			Y	-0-					-0-
11	3960	X	2611	-0-	-1349	-0-	2611	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
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2310	2	12	9	Y	11	7	1			10
07	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2463	2	11	9	Y	10	14	1			6
08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2529	2	11	9	Y	10	13	1			3
09	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2477	2	12	9	Y	11	6	1			8
10	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2583	2	10	9	Y	9	13	1			4
*11	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2441	2	9	9	Y	8	6	1			6

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
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2380	3	10	9	Y	9	8	1			6
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2423	3	11	9	Y	10	8	1			8
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2385	3	11	9	Y	10	13	1			5
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2382	3	11	9	Y	10	8	1			7
10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2447	3	12	9	Y	11	13	1			5
*11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2376	3	13	9	Y	12	9	1			8

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
06	1290	N	446	-0-	-844	-0-	362	2	74	3	Y	9	13	1			6
							10	9									
07	1333	N	831	-0-	-502	-0-	652	2	167	3	Y	11	11	1			6
							12	9									
08	1829	N	1372	-0-	-457	-0-	1132	2	228	3	Y	11	8	1			9
							12	9									
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	1770	2	356	3	Y	14	14	1			9
							15	9									
10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	1890	2	382	3	Y	8	9	1			8
							9	9									
11	1320	N	1225	-0-	-95	-0-	986	2	222	3	Y	15	13	1			10
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	725	-0-	-145	-0-	652	2	73	9	Y	66	87	1			56
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1603	2	128	9	Y	116					172
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1177	2	117	9	Y	106	157	1			121
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	976	2	74	9	Y	67	71	1			117
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1329	2	167	9	Y	152	101	1			168
*11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	934	2	143	9	Y	130	205	1			93

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	779	3	21	9	Y	19	18	1			6
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	792	3	22	9	Y	20	21	1			5
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	769	3	22	9	Y	20	20	1			5
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	842	3	20	9	Y	18	16	1			7
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	715	3	24	9	Y	22	25	1			4
11	540	N	287	-0-	-253	-0-	267	3	20	9	Y	18	12	1			10

MORGAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102960 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9535 - 9557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-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-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	936	-0-	-84	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	949	-0-	-105	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	897	-0-	-63	-0-	897	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 2 RRCID -> 103898 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8494 - 9394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	982	-0-	-98	-0-	33 35	1 9	914	2	Y	32	32	1			1
07	1085	N	915	-0-	-170	-0-	30 30	1 9	855	2	Y	27	28	1			-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	33 32	1 9	919	2	Y	29	29	1			-0-
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	33 32	1 9	887	2	Y	29	28	1			1
*10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	33 31	1 9	911	2	Y	28	28	1			1
*11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	37 35	1 9	884	2	Y	32	32	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 #: 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
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	67	1	1859	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	69	1	1906	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	2015	N	1936	-0-	-79	-0-	67	1	1857	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	1950	N	1874	-0-	-76	-0-	68	1	1794	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	1984	N	1908	-0-	-76	-0-	67	1	1829	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	71	1	1670	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

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
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	51	1	1410	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	52	1	1442	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	49	1	1374	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	1470	N	1374	-0-	-96	-0-	50	1	1316	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	50	1	1364	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	55	1	1290	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	48	1	1319	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	50	1	1377	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	56	1	1569	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	49	1	1312	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	48	1	1298	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	49	1	1156	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 109203 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8556 - 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
06	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	37	1	1041	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	37	1	1052	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	41	1	1129	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	38	1	1018	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
*10	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	38	1	1039	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
11	1140	N	993	-0-	-147	-0-	40	1	938	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

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
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	16	1	451	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	454	-0-	-42	-0-	16	1	438	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	432	-0-	-64	-0-	15	1	417	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	421	-0-	-59	-0-	15	1	406	2	Y	-0-					-0-
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	17	1	449	2	Y	-0-					-0-
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	18	1	435	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 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
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	89	1	2459	2	Y	-0-					-0-
07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	95	1	2643	2	Y	-0-					-0-
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	71	1	1993	2	Y	-0-					-0-
09	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	92	1	2448	2	Y	-0-					-0-
*10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	99	1	2683	2	Y	-0-					-0-
*11	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	108	1	2553	2	Y	-0-					-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 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
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	18	1	487	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
07	527	N	460	-0-	-67	-0-	14	1	407	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	14	1	401	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	387	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
*10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	31	1	843	2	Y	73	72	1			2
							80	9									
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	14	1	332	2	Y	30	31	1			1
							33	9									

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 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
06	720	N	703	-0-	-17	-0-	692	3	11	9	Y	10	10	1			3
07	837	N	576	-0-	-261	-0-	563	3	13	9	Y	12	12	1			3
08	682	N	550	-0-	-132	-0-	538	3	12	9	Y	11	11	1			3
09	660	N	448	-0-	-212	-0-	437	3	11	9	Y	10	9	1			4
10	589	N	544	-0-	-45	-0-	533	3	11	9	Y	10	12	1			2
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	529	3	11	9	Y	10	6	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 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
06	6706	X	4193	-0-	-2513	-0-	142	1	3905	2	Y	133	134	1			3
							146	9									
07	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	140	1	3876	2	Y	126	127	1			2
							139	9									
08	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	133	1	3703	2	Y	162	161	1			3
							178	9									
09	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	136	1	3602	2	Y	163	160	1			6
							179	9									
*10	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	134	1	3639	2	Y	158	159	1			5
							174	9									
*11	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	149	1	3514	2	Y	184	184	1			5
							202	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 2 RRCID -> 127936 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9402

06	930	N	101	-0-	-829	-0-	3	1	96	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	899	N	604	-0-	-295	-0-	20	1	573	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	806	N	65	-0-	-741	-0-	2	1	62	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	16	1	423	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	31	1	847	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	39	1	919	2	Y	19	18	1			1
							21	9									

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499

06	1440	X	899	-0-	-541	-0-	31	1	867	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1488	X	1479	-0-	-9	-0-	52	1	1425	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	88	1	2458	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	64	-0-	-836	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
*10	1488	N	964	-0-	-524	-0-	34	1	930	2	Y	-0-					-0-
11	2460	N	1168	-0-	-1292	-0-	48	1	1120	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 129682 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8306 - 9540

06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1966	2	28	9	Y	25	24	1			8
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2043	2	22	9	Y	20	19	1			9
08	2356	N	2071	-0-	-285	-0-	2048	2	23	9	Y	21	19	1			11
09	1980	N	1703	-0-	-277	-0-	1683	2	20	9	Y	18	19	1			10
10	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	1994	2	22	9	Y	20	10	1			20
11	2010	N	1634	-0-	-376	-0-	1608	2	26	9	Y	24	30	1			14

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 129684 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8292 - 9532

06	570	N	183	-0-	-387	-0-	130	2	27	3	Y	24	26	1			16
							26	9									
07	713	N	40	-0-	-673	-0-	23	2	6	3	Y	10	21	1			5
							11	9									
08	310	N	14	-0-	-296	-0-	8	2	2	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
09	180	N	81	-0-	-99	-0-	60	2	12	3	Y	8	6	1			5
							9	9									
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	62	2	12	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
*11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	19	2	4	3	Y	1	5	1			1
							1	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 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
06	2700	X	2034	-0-	-666	-0-	2005	3	29	9	Y	26	37	1			8
07	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4209	3	39	9	Y	35	35	1			8
08	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4784	3	39	9	Y	35	28	1			15
09	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4352	3	36	9	Y	33	37	1			11
10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4502	3	52	9	Y	47	46	1			12
*11	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4018	3	53	9	Y	48	48	1			12

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190

06	2580	X	722	-0-	-1858	-0-	36	1	661	3	Y	23	20	1			7
							25	9									
07	1271	X	531	-0-	-740	-0-	9	1	498	3	Y	22	24	1			5
							24	9									
08	868	X	450	-0-	-418	-0-	8	1	417	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
09	840	X	317	-0-	-523	-0-	6	1	296	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
10	868	X	190	-0-	-678	-0-	3	1	169	3	Y	16	18	1			3
							18	9									
11	720	X	152	-0-	-568	-0-	3	1	138	3	Y	10	7	1			6
							11	9									

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528

06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2237	2	24	9	Y	22	22	1			10
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2174	2	28	9	Y	25	26	1			9
08	2108	N	2038	-0-	-70	-0-	2007	2	31	9	Y	28	26	1			11
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2232	2	28	9	Y	25	26	1			10
10	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2769	2	42	9	Y	38	37	1			11
*11	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2762	2	50	9	Y	45	50	1			6

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470

06	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2555	3	11	9	Y	10	13	1			12
07	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3274	3	10	9	Y	9	12	1			9
08	3255	X	3245	-0-	-10	-0-	3238	3	7	9	Y	6	13	1			2
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3158	3	20	9	Y	18	12	1			8
10	3255	X	3251	-0-	-4	-0-	3247	3	4	9	Y	4					12
11	3150	X	2713	-0-	-437	-0-	2707	3	6	9	Y	5	12	1			5

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492

06	1920	N	1716	-0-	-204	-0-	1712	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1801	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	1798	N	1767	-0-	-31	-0-	1763	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1740	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			Y	-0-					1
11	1710	N	1644	-0-	-66	-0-	1638	3	6	9	Y	5	3	1			3

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564

06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			Y	-0-					-0-
07	2325	N	1805	-0-	-520	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-
08	2201	N	1947	-0-	-254	-0-	1947	3			Y	-0-					-0-
09	2130	N	1746	-0-	-384	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1595	-0-	-203	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1520	-0-	-370	-0-	1520	3			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 #: 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
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3566	3	43	9	Y	39	34	1			24
07	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3688	3	50	9	Y	45	34	1			35
08	3875	X	3708	-0-	-167	-0-	3666	3	42	9	Y	38	53	1			20
09	3750	X	3741	-0-	-9	-0-	3693	3	48	9	Y	44	35	1			29
10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3834	3	48	9	Y	44	54	1			19
*11	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3790	3	55	9	Y	50	36	1			33

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
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	144	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	199	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	124	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	191	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	217	N	156	-0-	-61	-0-	152	2	4	9	Y	4	3	1			2
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	125	2	2	9	Y	2	3	1			1

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
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1198	-0-	-212	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1075	-0-	-125	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-

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
06	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
07	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
08	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
09	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
10	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
*11	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	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
06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2551	2	7	9	Y	6	4	1			5
07	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2560	2	6	9	Y	5	8	1			2
08	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2494	2	7	9	Y	6	4	1			4
09	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2535	2	7	9	Y	6	7	1			3
10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2532	2	6	9	Y	5	4	1			4
11	2310	N	2255	-0-	-55	-0-	2248	2	7	9	Y	6	4	1			6

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2970	X	2836	-0-	-134	-0-	2828	2	8	9	Y	7	8	1			3
07	3069	X	2993	-0-	-76	-0-	2986	2	7	9	Y	6	4	1			5
08	3038	X	2853	-0-	-185	-0-	2844	2	9	9	Y	8	8	1			5
09	2880	X	2750	-0-	-130	-0-	2743	2	7	9	Y	6	8	1			3
10	3007	X	2859	-0-	-148	-0-	2851	2	8	9	Y	7	8	1			2
11	2910	X	2703	-0-	-207	-0-	2694	2	9	9	Y	8	8	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2	Y	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	102	-0-	-108	-0-	102	2	Y	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2	Y	-0-					-0-

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
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3265	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4191	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3996	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4029	3	6	9	Y	5	4	1			2
10	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4146	3	6	9	Y	5	6	1			1
*11	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3895	3	4	9	Y	4	3	1			2

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
06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3811	2	39	9	Y	35	35	1			16
07	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4043	2	48	9	Y	44	45	1			15
08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	3986	2	51	9	Y	46	43	1			18
09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3938	2	48	9	Y	44	44	1			18
10	3999	X	3987	-0-	-12	-0-	3918	2	69	9	Y	63	63	1			18
*11	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3813	2	79	9	Y	72	81	1			9

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
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	28	2	6	3	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	34	2	9	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		45	-0-	45	45	37	2	8	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		37	-0-	37	82	31	2	6	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		27	-0-	27	109	22	2	5	3	Y	-0-					-0-
*11	156	X	47	-0-	-109	-0-	38	2	9	3	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
06	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1840	2	14	9	Y	13	24	1			11
07	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1386	2	17	9	Y	15					26
08	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	1282	2	6	9	Y	5	23	1			8
09	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	1594	2	11	9	Y	10	5	1			13
10	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	1348	2	17	9	Y	15	12	1			16
*11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1506	2	15	9	Y	14	20	1			10

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2	Y	-0-					-0-
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2	Y	-0-					-0-
07	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2	Y	-0-					-0-
08	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2	Y	-0-					-0-
09	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2	Y	-0-					-0-
10	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2	Y	-0-					-0-
*11	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	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
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			Y	-0-					-0-
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-
08	2263	N	1733	-0-	-530	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			Y	-0-					-0-
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	1547	3			Y	-0-					-0-

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
06	2880	X	2841	-0-	-39	-0-	2823	3	18	9	Y	16	14	1			10
07	2976	X	2890	-0-	-86	-0-	2868	3	22	9	Y	20	15	1			15
08	2728	X	2642	-0-	-86	-0-	2624	3	18	9	Y	16	22	1			9
09	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2782	3	20	9	Y	18	15	1			12
10	2728	X	2503	-0-	-225	-0-	2482	3	21	9	Y	19	23	1			8
11	2640	X	2358	-0-	-282	-0-	2335	3	23	9	Y	21	15	1			14

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
06	1590	N	1299	-0-	-291	-0-	1269	2	30	9	Y	27	15	1			18
07	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	1455	2	30	9	Y	27	29	1			16
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1857	2	30	9	Y	27	30	1			13
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1449	2	26	9	Y	24	30	1			7
10	1488	N	1271	-0-	-217	-0-	1243	2	28	9	Y	25	15	1			17
11	1680	N	1105	-0-	-575	-0-	1075	2	30	9	Y	27	30	1			14

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
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	648	-0-	-102	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	564	-0-	-66	-0-	564	2			Y	-0-					-0-

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
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	80	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	83	2	4	9	Y	4	3	1			2
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	83	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	85	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	89	2	3	9	Y	3	1	1			3
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	76	2	3	9	Y	3	4	1			2

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
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1434	2	39	9	Y	35	35	1			11
07	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1507	2	33	9	Y	30	28	1			13
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1519	2	34	9	Y	31	28	1			16
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1400	2	31	9	Y	28	29	1			15
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1477	2	32	9	Y	29	14	1			30
*11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1381	2	41	9	Y	37	45	1			22

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
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2080	3	6	9	Y	5	6	1			6
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2159	3	4	9	Y	4	6	1			4
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2048	3	3	9	Y	3	6	1			1
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2021	3	10	9	Y	9	6	1			4
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2142	3	2	9	Y	2					6
*11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1750	3	3	9	Y	3	6	1			3

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
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2351	2	4	9	Y	4	3	1			3
07	2449	N	2361	-0-	-88	-0-	2358	2	3	9	Y	3	5	1			1
08	2418	N	2382	-0-	-36	-0-	2376	2	6	9	Y	5	3	1			3
09	2340	N	2280	-0-	-60	-0-	2276	2	4	9	Y	4	5	1			2
10	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2378	2	3	9	Y	3	2	1			3
*11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2328	2	3	9	Y	3	2	1			4

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
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3057	3	18	9	Y	16	11	1			9
07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3061	3	18	9	Y	16	22	1			3
08	3131	X	3037	-0-	-94	-0-	3018	3	19	9	Y	17	11	1			9
09	3030	X	2842	-0-	-188	-0-	2823	3	19	9	Y	17	22	1			4
10	3131	X	2866	-0-	-265	-0-	2847	3	19	9	Y	17	11	1			10
11	3030	X	2636	-0-	-394	-0-	2617	3	19	9	Y	17	21	1			6

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
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2243	3	7	9	Y	6	4	1			4
07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2553	3	7	9	Y	6	9	1			1
08	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2483	3	8	9	Y	7	4	1			4
09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2117	3	7	9	Y	6	9	1			1
10	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2501	3	8	9	Y	7	4	1			4
11	1980	N	1504	-0-	-476	-0-	1496	3	8	9	Y	7	9	1			2

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
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1458	2	48	9	Y	44	30	1			40
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1496	2	44	9	Y	40	57	1			23
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1592	2	46	9	Y	42	52	1			13
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1574	2	47	9	Y	43	25	1			31
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1617	2	42	9	Y	38	52	1			17
11	1590	N	1565	-0-	-25	-0-	1526	2	39	9	Y	35	26	1			26

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
06	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2216	3	1	9	Y	1					3
07	2077	X	1809	-0-	-268	-0-	1809	3			Y	-0-	1	1			2
08	2139	X	2060	-0-	-79	-0-	2059	3	1	9	Y	1	1	1			2
09	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			Y	-0-	1	1			1
10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2072	3	1	9	Y	1					2
*11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2285	3	1	9	Y	1	2	1			1

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
06	2010	X	1989	-0-	-21	-0-	101	1	1848	3	Y	36	30	1			11
							40	9									
07	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	30	1	1597	3	Y	43	44	1			10
							47	9									
08	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	29	1	1547	3	Y	48	47	1			11
							53	9									
09	1980	X	1561	-0-	-419	-0-	28	1	1482	3	Y	46	40	1			17
							51	9									
10	2046	X	1644	-0-	-402	-0-	29	1	1554	3	Y	55	62	1			10
							61	9									
11	1980	X	1592	-0-	-388	-0-	28	1	1512	3	Y	47	31	1			26
							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 #: 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
06	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	85	1	2362	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	87	1	2414	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	85	1	2363	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	87	1	2300	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	86	1	2352	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	96	1	2261	2	Y	5	5	1			-0-
							6	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
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	30	1	839	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	31	1	882	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	32	1	878	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	32	1	859	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	33	1	911	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	38	1	894	2	Y	10	10	1			-0-
							11	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
06	1890	X	1607	-0-	-283	-0-	1565	2	42	9	Y	38	37	1			12
07	1953	X	1649	-0-	-304	-0-	1609	2	40	9	Y	36	30	1			18
08	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1699	2	41	9	Y	37	40	1			15
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1646	2	39	9	Y	35	37	1			13
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1630	2	47	9	Y	43	37	1			19
11	1680	N	1566	-0-	-114	-0-	1516	2	50	9	Y	45	46	1			18

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
06	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	144	1	3987	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
07	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	147	1	4077	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
08	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	145	1	4040	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
09	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	148	1	3931	2	Y	41	40	1			2
							45	9									
*10	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	149	1	4064	2	Y	39	40	1			1
							43	9									
*11	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	167	1	3935	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

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
06	2880	X	2711	-0-	-169	-0-	93	1	2592	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
07	2976	X	2768	-0-	-208	-0-	95	1	2648	2	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
08	2728	N	2318	-0-	-410	-0-	80	1	2217	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
09	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	97	1	2571	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
*10	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	96	1	2616	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
*11	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	106	1	2494	2	Y	25	25	1			1
							28	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
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	21	1	576	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	20	1	569	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	589	N	566	-0-	-23	-0-	19	1	537	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	570	N	501	-0-	-69	-0-	18	1	474	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	589	N	464	-0-	-125	-0-	16	1	439	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	540	N	401	-0-	-139	-0-	16	1	377	2	Y	7	7	1			-0-
							8	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
06	3510	X	3239	-0-	-271	-0-	112	1	3099	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
07	3627	X	3334	-0-	-293	-0-	114	1	3194	2	Y	24	25	1			-0-
							26	9									
08	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	113	1	3156	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	115	1	3063	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
*10	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	117	1	3179	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
*11	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	130	1	3071	2	Y	26	26	1			1
							29	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
06	930	N	498	-0-	-432	-0-	495	2	3	9	Y	3	2	1			3
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	784	2	3	9	Y	3	4	1			2
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	508	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	402	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	420	N	361	-0-	-59	-0-	360	2	1	9	Y	1	1	1			1

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3	Y	-0-					-0-
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3	Y	-0-					-0-
08	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3	Y	-0-					-0-
09	2250	X	2111	-0-	-139	-0-	2111	3	Y	-0-					-0-
10	2325	X	2130	-0-	-195	-0-	2130	3	Y	-0-					-0-
11	2280	X	2046	-0-	-234	-0-	2046	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
06	3000	X	2754	-0-	-246	-0-	95	1	2649	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	3100	X	2837	-0-	-263	-0-	98	1	2729	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	96	1	2679	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	91	1	2416	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	91	1	2470	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	2340	N	1722	-0-	-618	-0-	70	1	1645	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552

06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1138	3	17	9	Y	15	17	1			5
07	1054	N	855	-0-	-199	-0-	837	3	18	9	Y	16	17	1			4
08	1116	N	971	-0-	-145	-0-	953	3	18	9	Y	16	13	1			7
09	1170	N	885	-0-	-285	-0-	868	3	17	9	Y	15	17	1			5
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	878	3	24	9	Y	22	21	1			6
11	930	N	729	-0-	-201	-0-	708	3	21	9	Y	19	20	1			5

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 9549

06	2580	N	1023	-0-	-1557	-0-	966	2	57	9	Y	52	51	1			8
07	2759	N	864	-0-	-1895	-0-	807	2	57	9	Y	52	52	1			8
08	2108	N	700	-0-	-1408	-0-	643	2	57	9	Y	52	52	1			8
09	1020	N	590	-0-	-430	-0-	535	2	55	9	Y	50	43	1			15
10	868	N	531	-0-	-337	-0-	475	2	56	9	Y	51	52	1			14
*11	690	N	503	-0-	-187	-0-	451	2	52	9	Y	47	52	1			9

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366

06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	126	1	3509	2	Y	57	58	1			1
							63	9									
07	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	127	1	3523	2	Y	56	56	1			1
							62	9									
08	3751	X	3596	-0-	-155	-0-	123	1	3418	2	Y	50	50	1			1
							55	9									
09	3630	X	3171	-0-	-459	-0-	113	1	3007	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
*10	3751	X	3283	-0-	-468	-0-	114	1	3119	2	Y	45	46	1			1
							50	9									
11	3630	X	3114	-0-	-516	-0-	124	1	2934	2	Y	51	51	1			1
							56	9									

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540

06	2850	X	2683	-0-	-167	-0-	92	1	2557	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
07	2790	X	1895	-0-	-895	-0-	65	1	1807	2	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
08	2604	N	2320	-0-	-284	-0-	79	1	2215	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
09	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	95	1	2537	2	Y	29	28	1			1
							32	9									
*10	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	94	1	2549	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
*11	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	99	1	2338	2	Y	32	32	1			1
							35	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
06	3000	N	3373	-0-	373	714	114	1	3259	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3576	-0-	476	1190	154	1	3422	3	Y	-0-					-0-
08	4700	X	3510	-0-	-1190	-0-	154	1	3356	3	Y	-0-					-0-
09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	148	1	3331	3	Y	-0-					-0-
10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	153	1	3483	3	Y	-0-					-0-
*11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	140	1	3386	3	Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9398 - 9482

06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	11	1	303	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	11	1	319	2	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	8	1	215	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	270	N	202	-0-	-68	-0-	7	1	182	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	279	N	253	-0-	-26	-0-	8	1	226	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	11	1	269	2	Y	21	20	1			1
							23	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356

06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	44	1	1219	2	Y	-0-					-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	41	1	1118	2	Y	-0-					-0-
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	42	1	1177	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	42	1	1116	2	Y	-0-					-0-
*10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	48	1	1295	2	Y	-0-					-0-
*11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	57	1	1347	2	Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 133314 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8550 - 9256

06	240	N	144	-0-	-96	-0-	5	1	137	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	66	-0-	-213	-0-	2	1	63	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	4	1	111	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	169	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415

06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	90	1	2496	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
07	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	92	1	2572	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	92	1	2565	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
09	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	94	1	2489	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
*10	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	91	1	2475	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
*11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	102	1	2394	2	Y	43	43	1			1
							47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	Y	-0-			-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	Y	-0-			-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	Y	-0-			-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-			-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	Y	-0-			-0-
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	Y	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	2979	-0-	-681	-0-	2964	2 15 9	Y	14	14	1	6
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3196	2 19 9	Y	17	17	1	6
08	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3283	2 20 9	Y	18	17	1	7
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3211	2 20 9	Y	18	18	1	7
10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3322	2 28 9	Y	25	25	1	7
*11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3522	2 32 9	Y	29	32	1	4

BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444

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
06	4350	X	3288	-0-	-1062	-0-	114	1 3164 2 10 9	Y	9	9	1	-0-
07	4371	X	4337	-0-	-34	-0-	150	1 4175 2 12 9	Y	11	11	1	-0-
08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	143	1 3985 2 11 9	Y	10	10	1	-0-
09	3630	X	3571	-0-	-59	-0-	129	1 3432 2 10 9	Y	9	9	1	-0-
*10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	150	1 4077 2 12 9	Y	11	11	1	-0-
11	4050	X	3125	-0-	-925	-0-	127	1 2988 2 10 9	Y	9	9	1	-0-

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558

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
06	1170	N	379	-0-	-791	-0-	365	2 14 9	Y	13	13	1	2
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	329	2 14 9	Y	13	13	1	2
08	465	N	388	-0-	-77	-0-	374	2 14 9	Y	13	13	1	2
09	390	N	303	-0-	-87	-0-	297	2 6 9	Y	5	5	1	2
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	336	2 3 9	Y	3	4	1	1
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	389	2 4 9	Y	4	4	1	1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 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	EOM BALANCE
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2606	2 21 9	Y	19	19	1	9
07	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2759	2 26 9	Y	24	24	1	9
08	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2808	2 26 9	Y	24	23	1	10
09	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2654	2 26 9	Y	24	24	1	10
10	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2706	2 37 9	Y	34	34	1	10
*11	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2534	2 43 9	Y	39	44	1	5

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 133802 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9101 - 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	EOM BALANCE
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3	N	-0-			-0-
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3	N	-0-			-0-
08	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3	N	-0-			-0-
09	2100	N	2013	-0-	-87	-0-	2013	3	N	-0-			-0-
10	2232	N	2144	-0-	-88	-0-	2144	3	N	-0-			-0-
11	2370	N	2025	-0-	-345	-0-	2025	3	N	-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 #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 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
06	1020	N	881	-0-	-139	-0-	868	2	13	9	Y	12	12	1			16
07	961	N	817	-0-	-144	-0-	806	2	11	9	Y	10	12	1			14
08	992	N	827	-0-	-165	-0-	818	2	9	9	Y	8	12	1			10
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1003	2	12	9	Y	11	12	1			9
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	860	2	20	9	Y	18	13	1			14
*11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	863	2	12	9	Y	11	13	1			12

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
06	2490	N	2396	-0-	-94	-0-	2392	2	4	9	Y	4	5	1			2
07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2509	2	4	9	Y	4	5	1			1
08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2536	2	3	9	Y	3	2	1			2
09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2463	2	3	9	Y	3	2	1			3
10	2511	N	2378	-0-	-133	-0-	2374	2	4	9	Y	4	5	1			2
11	2460	N	2374	-0-	-86	-0-	2371	2	3	9	Y	3	2	1			3

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 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
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	12	1	338	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	403	N	246	-0-	-157	-0-	8	1	235	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	372	N	263	-0-	-109	-0-	9	1	251	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	360	N	184	-0-	-176	-0-	7	1	175	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	248	N	20	-0-	-228	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	9	1	202	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 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
06	1980	X	1750	-0-	-230	-0-	167	1	1576	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	2046	X	1920	-0-	-126	-0-	182	1	1731	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	3193	X	3065	-0-	-128	-0-	405	1	2650	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	3090	X	3001	-0-	-89	-0-	398	1	2593	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	362	1	2494	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	2970	X	2737	-0-	-233	-0-	336	1	2391	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 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
06	900	N	689	-0-	-211	-0-	665	3	24	9	Y	22	21	1			7
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1405	3	24	9	Y	22	24	1			5
08	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1219	3	25	9	Y	23	23	1			5
09	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1178	3	21	9	Y	19	17	1			7
10	1426	X	1127	-0-	-299	-0-	1108	3	19	9	Y	17	21	1			3
11	1380	X	1058	-0-	-322	-0-	1039	3	19	9	Y	17	11	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 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
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	41	1	1126	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	42	1	1145	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	39	1	1086	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	41	1	1091	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
*10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	43	1	1166	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
*11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	47	1	1114	2	Y	38	38	1			1
							42	9									

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
06	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	97	1	2694	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	99	1	2757	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	2914	N	2858	-0-	-56	-0-	99	1	2749	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	2790	N	2780	-0-	-10	-0-	100	1	2670	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	2852	N	2826	-0-	-26	-0-	100	1	2716	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	2760	N	2695	-0-	-65	-0-	109	1	2575	2	Y	10	10	1			-0-
							11	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
06	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	50	1	1398	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
07	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	49	1	1338	2	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
08	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	47	1	1312	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
09	1470	N	1207	-0-	-263	-0-	43	1	1144	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
*10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	54	1	1481	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
*11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	57	1	1333	2	Y	23	23	1			1
							25	9									

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
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	1949	-0-	-345	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	1363	-0-	-917	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	1419	-0-	-937	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1283	-0-	-607	-0-	1283	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320

06	300	N	271	-0-	-29	-0-	9	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	9	1	263	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	10	1	267	2	Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	270	2	Y	-0-					-0-
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	11	1	289	2	Y	-0-					-0-
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	290	2	Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

06	3000	N	4407	-0-	1407	4860	4386	2	21	9	Y	19	17	1			13
07	9284	X	4424	-0-	-4860	-0-	4403	2	21	9	Y	19	17	1			15
08	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4210	2	23	9	Y	21	25	1			11
09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3715	2	26	9	Y	24	26	1			9
10	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4390	2	30	9	Y	27	25	1			11
*11	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4297	2	22	9	Y	20	17	1			14

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

06	2220	N	1956	-0-	-264	-0-	1884	2	72	9	Y	65	78	1			29
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2159	2	72	9	Y	65	43	1			51
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2325	2	81	9	Y	74	79	1			46
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2253	2	76	9	Y	69	82	1			33
10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2299	2	75	9	Y	68	80	1			21
*11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2156	2	91	9	Y	83	81	1			23

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

06	2550	N	2342	-0-	-208	-0-	2332	2	10	9	Y	9	11	1			5
07	2604	N	2388	-0-	-216	-0-	2377	2	11	9	Y	10	12	1			3
08	2387	N	2258	-0-	-129	-0-	2249	2	9	9	Y	8	5	1			6
09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2345	2	8	9	Y	7	6	1			7
10	2387	N	2297	-0-	-90	-0-	2288	2	9	9	Y	8	11	1			4
*11	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2667	2	9	9	Y	8	6	1			6

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

06	2040	N	1996	-0-	-44	-0-	68	1	1892	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	74	1	2057	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	78	1	2172	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	78	1	2079	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
*10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	78	1	2133	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
*11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	88	1	2081	2	Y	38	38	1			1
							42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	3000	N	3042	-0-	42	251	2928	2	114	9	Y	104	124	1			46
07	3100	N	3103	-0-	3	254	2990	2	113	9	Y	103	68	1			81
08	3359	X	3105	-0-	-254	-0-	2976	2	129	9	Y	117	125	1			73
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	2917	2	119	9	Y	108	129	1			52
10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2891	2	119	9	Y	108	126	1			34
*11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2847	2	144	9	Y	131	129	1			36

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436

06	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	39	1	1075	2	Y	58	59	1			1
							64	9									
07	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	91	1	2527	2	Y	131	130	1			2
							144	9									
08	3100	N	3696	-0-	596	596	121	1	3386	2	Y	172	171	1			3
							189	9									
09	3000	N	2702	-0-	-298	298	93	1	2475	2	Y	122	120	1			5
							134	9									
*10	1532	N	1234	-0-	-298	-0-	42	1	1130	2	Y	56	59	1			2
							62	9									
*11	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	44	1	1025	2	Y	60	60	1			2
							66	9									

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	252	1	1718	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
07	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	191	1	1497	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	2170	N	1590	-0-	-580	-0-	174	1	1404	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	1980	N	1483	-0-	-497	-0-	162	1	1309	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	1705	N	1469	-0-	-236	-0-	188	1	1267	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	1530	N	1404	-0-	-126	-0-	207	1	1183	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

06	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	83	1	2313	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
07	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	42	1	1166	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
08	2418	N	1524	-0-	-894	-0-	52	1	1459	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	87	1	2321	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
*10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	86	1	2340	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
11	1470	N	1186	-0-	-284	-0-	48	1	1126	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	20	1	551	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	16	1	451	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	277	-0-	-188	-0-	10	1	267	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	298	-0-	-272	-0-	11	1	287	2	Y	-0-					-0-
*10	465	N	314	-0-	-151	-0-	11	1	303	2	Y	-0-					-0-
*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	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 #: 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
06	630	N	517	-0-	-113	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
*11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	454	1	1583	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	416	1	1598	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
08	2263	N	2005	-0-	-258	-0-	434	1	1541	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
09	2100	N	1837	-0-	-263	-0-	399	1	1404	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	474	1	1561	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
11	1950	N	1945	-0-	-5	-0-	491	1	1409	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 139179 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8164 - 9259

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

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 139292 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8652 - 9734

06	60	N	56	-0-	-4	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	6	1	35	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 139357 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8574 - 9414

06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

06	7	N	-0-	-0-	-7	-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-

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
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	19	1	503	3	Y	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	16	1	419	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	492	-0-	-35	-0-	19	1	473	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	472	-0-	-38	-0-	19	1	453	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	18	1	413	3	Y	-0-					-0-
*11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	22	1	469	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 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
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	16	1	451	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	527	N	484	-0-	-43	-0-	16	1	458	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	16	1	442	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	18	1	469	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	21	1	558	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	24	1	566	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 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
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	135	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	106	-0-	-44	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	117	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	175	-0-	-5	-0-	3	1	97	2	Y	68	67	1			2
							75	9									
07	155	N	50	-0-	-105	-0-	1	1	37	2	Y	11	13	1			-0-
							12	9									
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	63	62	1			1
							69	9									
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	3	1	90	2	Y	43	42	1			2
							47	9									
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	36	37	1			1
							40	9									
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	Y	71	70	1			2
							78	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 #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 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
06	2520	X	2402	-0-	-118	-0-	83	1	2307	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	2139	X	1681	-0-	-458	-0-	58	1	1615	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	82	1	2281	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	2130	N	1851	-0-	-279	-0-	67	1	1776	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	83	1	2268	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*11	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	103	1	2433	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260

06	360	N	280	-0-	-80	-0-	8	1	235	2	Y	34	35	1			1
							37	9									
07	372	N	12	-0-	-360	-0-	11	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	20	1	569	2	Y	66	65	1			1
							73	9									
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	19	1	509	2	Y	61	60	1			2
							67	9									
*10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	19	1	506	2	Y	60	60	1			2
							66	9									
*11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	20	1	469	2	Y	66	66	1			2
							73	9									

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 139963 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9156 - 9232

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480

06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	14	1	375	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	27	1	771	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	33	1	925	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	20	1	524	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	558	N	409	-0-	-149	-0-	14	1	393	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	540	N	372	-0-	-168	-0-	15	1	355	2	Y	2	2	1			-0-
							2	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 #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 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
06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	86	1	2386	2	Y	102	102	1			3
							112	9									
07	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	89	1	2483	2	Y	101	102	1			2
							111	9									
08	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	89	1	2477	2	Y	94	94	1			2
							103	9									
09	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	98	1	2605	2	Y	103	101	1			4
							113	9									
*10	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	96	1	2616	2	Y	99	100	1			3
							109	9									
*11	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	97	1	2277	2	Y	103	103	1			3
							113	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 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
06	390	N	236	-0-	-154	-0-	8	1	227	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	413	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	403	N	267	-0-	-136	-0-	9	1	254	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	15	1	400	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	434	N	385	-0-	-49	-0-	13	1	366	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	21	1	498	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

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
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	7	1	198	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	279	N	217	-0-	-62	-0-	7	1	207	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	14	1	390	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	18	1	478	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	12	1	320	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	16	1	381	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

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
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	42	1	1168	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	43	1	1174	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	961	N	335	-0-	-626	-0-	12	1	322	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	58	1	1542	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	51	1	1386	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	49	1	1165	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
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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9150 - 9475

06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	66	1	1831	2	Y	-0-					-0-
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	52	1	1451	2	Y	-0-					-0-
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	54	1	1516	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1172	-0-	-718	-0-	43	1	1129	2	Y	-0-					-0-
*10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	63	1	1714	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	539	-0-	-991	-0-	22	1	517	2	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250

06	1470	X	765	-0-	-705	-0-	403	1	315	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
07	1705	X	920	-0-	-785	-0-	460	1	412	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	331	1	470	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	329	1	646	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	405	1	799	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
*11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	313	1	645	3	Y	90	90	1			-0-
							99	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 7-L RRCID -> 140513 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8466 - 8682

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	37	1	1034	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
07	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	36	1	1025	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	1085	N	796	-0-	-289	-0-	27	1	755	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	1080	N	739	-0-	-341	-0-	26	1	700	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	1085	N	740	-0-	-345	-0-	26	1	702	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	780	N	720	-0-	-60	-0-	29	1	677	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 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
06	1620	N	1163	-0-	-457	-0-	38	1	1069	2	Y	51	52	1			1
							56	9									
07	1674	N	1308	-0-	-366	-0-	44	1	1201	2	Y	57	57	1			1
							63	9									
08	1643	N	1399	-0-	-244	-0-	48	1	1344	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	44	1	1179	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	46	1	1265	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	1350	N	1288	-0-	-62	-0-	52	1	1228	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

PAGE, L.E. WELL #: 4 RRCID -> 142168 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8594 - 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
06	1500	N	548	-0-	-952	-0-	19	1	527	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2449	N	2051	-0-	-398	-0-	71	1	1971	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	2573	N	1279	-0-	-1294	-0-	44	1	1229	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	59	1	1577	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	2046	N	2027	-0-	-19	-0-	71	1	1948	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	1230	N	1150	-0-	-80	-0-	47	1	1097	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

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
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	38	1	1055	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	38	1	1065	2	Y	24	25	1			-0-
							26	9									
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	38	1	1056	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
09	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	39	1	1027	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
*10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	39	1	1067	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
*11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	44	1	1027	2	Y	26	26	1			1
							29	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
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	68	1	1882	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	68	1	1888	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	68	1	1896	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	67	1	1769	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	65	1	1760	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	1590	N	1322	-0-	-268	-0-	54	1	1264	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 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
06	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	47	1	1293	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	48	1	1311	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	47	1	1311	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	48	1	1275	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
*10	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	47	1	1281	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
*11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	54	1	1266	2	Y	16	16	1			-0-
							18	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
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	70	1	1941	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	67	1	1860	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	74	1	2064	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	2010	N	1074	-0-	-936	-0-	39	1	1031	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	86	1	2351	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	2070	N	1635	-0-	-435	-0-	66	1	1561	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

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
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					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
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1987	3	8	9	Y	7	6	1			2
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2064	3	6	9	Y	5	6	1			1
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2098	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2031	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			Y	-0-					1
*11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2047	3	9	9	Y	8	5	1			4

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
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-
07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			Y	-0-					-0-
08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
09	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-
10	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			Y	-0-					-0-
*11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	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 #: 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
06	840	N	334	-0-	-506	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			Y	-0-					-0-
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			Y	-0-					-0-
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			Y	-0-					-0-
*11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			Y	-0-					-0-
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3154	-0-	54	54	3154	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3126	-0-	126	180	3126	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3197	-0-	97	277	3197	3			Y	-0-					-0-
*11	3256	X	2979	-0-	-277	-0-	2979	3			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
*11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486

06	2790	X	2751	-0-	-39	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2892	-0-	-115	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
08	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
09	2760	N	2700	-0-	-60	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
10	2883	N	2838	-0-	-45	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
11	2820	N	2663	-0-	-157	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482

06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2906	3	22	9	Y	20					64
07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2860	3	30	9	Y	27	28	1			63
08	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2973	3	23	9	Y	21	29	1			55
09	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2903	3	17	9	Y	15	28	1			42
10	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	2986	3	35	9	Y	32					74
*11	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2856	3	31	9	Y	28	61	1			41

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145237 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8401 - 9505

06	1080	N	550	-0-	-530	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	333	-0-	-132	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	347	-0-	-193	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	172	-0-	-169	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	131	-0-	-469	-0-	131	3			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 #: 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
06	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2735	3	9	9	Y	8	10	1			9
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1927	3	8	9	Y	7	9	1			7
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1945	3	6	9	Y	5	10	1			2
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1820	3	14	9	Y	13	9	1			6
10	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	1523	3	3	9	Y	3					9
11	1530	N	1186	-0-	-344	-0-	1182	3	4	9	Y	4	9	1			4

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
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-					-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			Y	-0-					-0-
*11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	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
06	4290	X	3930	-0-	-360	-0-	3919	3	11	9	Y	10	10	1			3
07	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4222	3	11	9	Y	10	11	1			2
08	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4094	3	12	9	Y	11	11	1			2
09	3930	X	3718	-0-	-212	-0-	3706	3	12	9	Y	11	9	1			4
10	4061	X	3857	-0-	-204	-0-	3845	3	12	9	Y	11	13	1			2
11	3930	X	3401	-0-	-529	-0-	3389	3	12	9	Y	11	7	1			6

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
06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3286	2	28	9	Y	25	25	1			11
07	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3463	2	40	9	Y	36	35	1			12
08	3503	X	3463	-0-	-40	-0-	3428	2	35	9	Y	32	31	1			13
09	3330	X	3287	-0-	-43	-0-	3252	2	35	9	Y	32	32	1			13
10	3503	X	3322	-0-	-181	-0-	3272	2	50	9	Y	45	45	1			13
11	3390	X	2082	-0-	-1308	-0-	2025	2	57	9	Y	52	58	1			7

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
06	1650	N	1369	-0-	-281	-0-	1369	3			Y	-0-					-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1296	-0-	-130	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
*11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	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
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2358	2	41	9	Y	37	33	1			24
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2338	2	42	9	Y	38	32	1			30
08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2367	2	45	9	Y	41	48	1			23
09	2400	N	2341	-0-	-59	-0-	2294	2	47	9	Y	43	49	1			17
10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2400	2	57	9	Y	52	48	1			21
11	2340	N	2219	-0-	-121	-0-	2176	2	43	9	Y	39	33	1			27

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
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	471	-0-	-521	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	862	-0-	-8	-0-	862	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 #: 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
06	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2550	2	10	9	Y	9	5	1			8
07	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2607	2	8	9	Y	7	11	1			4
08	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2676	2	10	9	Y	9	10	1			3
09	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2655	2	9	9	Y	8	5	1			6
10	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2554	2	8	9	Y	7	10	1			3
*11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2468	2	7	9	Y	6	5	1			4

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
06	2460	X	2115	-0-	-345	-0-	2108	2	7	9	Y	6	12	1			5
07	2263	N	1974	-0-	-289	-0-	1967	2	7	9	Y	6					11
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2624	2	6	9	Y	5	10	1			6
09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2340	2	6	9	Y	5	3	1			8
10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2243	2	8	9	Y	7	7	1			8
*11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2102	2	6	9	Y	5	9	1			4

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
06	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
07	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	2418	-0-	-651	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
09	2760	X	2316	-0-	-444	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
10	2604	X	2333	-0-	-271	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
11	2370	X	2150	-0-	-220	-0-	2150	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
06	2010	X	1312	-0-	-698	-0-	1290	3	22	9	Y	20	25	1			6
07	2077	N	556	-0-	-1521	-0-	537	3	19	9	Y	17	19	1			4
08	2356	N	727	-0-	-1629	-0-	702	3	25	9	Y	23	17	1			10
09	1320	N	567	-0-	-753	-0-	553	3	14	9	Y	13	19	1			4
10	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2464	3	39	9	Y	35	30	1			9
*11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2089	3	35	9	Y	32	33	1			8

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
06	2340	X	2209	-0-	-131	-0-	2177	2	32	9	Y	29	29	1			4
07	2418	X	2325	-0-	-93	-0-	2293	2	32	9	Y	29	29	1			4
08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2427	2	33	9	Y	30	29	1			5
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2236	2	30	9	Y	27	24	1			8
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2143	2	32	9	Y	29	29	1			8
*11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2283	2	29	9	Y	26	29	1			5

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
06	2190	N	1962	-0-	-228	-0-	1962	3			Y	-0-					-0-
07	2232	N	1806	-0-	-426	-0-	1806	3			Y	-0-					-0-
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1065	-0-	-645	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
10	1767	N	877	-0-	-890	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
11	1710	N	803	-0-	-907	-0-	803	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
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2100	2	28	9	Y	25	30	1			11
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2161	2	26	9	Y	24	16	1			19
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2157	2	31	9	Y	28	30	1			17
09	2130	N	2100	-0-	-30	-0-	2070	2	30	9	Y	27	31	1			13
10	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	2088	2	28	9	Y	25	30	1			8
11	2130	N	2058	-0-	-72	-0-	2023	2	35	9	Y	32	31	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	1834	2	7	9	Y	6	4	1			5
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2053	2	6	9	Y	5	8	1			2
08	2325	N	2227	-0-	-98	-0-	2219	2	8	9	Y	7	4	1			5
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2064	2	6	9	Y	5	7	1			3
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2300	2	6	9	Y	5	4	1			4
*11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2237	2	7	9	Y	6	4	1			6

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		13	-0-	13	24	13	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
*11	24	X	-0-	-0-	-24	-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
06	600	N	506	-0-	-94	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
*11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	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
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			Y	-0-					-0-

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
06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2908	2	18	9	Y	16	15	1			7
07	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2575	2	21	9	Y	19	20	1			6
08	1178	X	937	-0-	-241	-0-	914	2	23	9	Y	21	20	1			7
09	1140	N	699	-0-	-441	-0-	677	2	22	9	Y	20	20	1			7
10	1178	N	767	-0-	-411	-0-	734	2	33	9	Y	30	29	1			8
11	900	N	869	-0-	-31	-0-	833	2	36	9	Y	33	37	1			4

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
06	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5681	2	77	9	Y	70	63	1			46
07	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5827	2	79	9	Y	72	61	1			57
08	6324	X	5813	-0-	-511	-0-	5726	2	87	9	Y	79	91	1			45
09	6120	X	5522	-0-	-598	-0-	5431	2	91	9	Y	83	95	1			33
10	5952	X	5491	-0-	-461	-0-	5380	2	111	9	Y	101	93	1			41
11	5760	X	5489	-0-	-271	-0-	5406	2	83	9	Y	75	64	1			52

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			Y	-0-					-0-
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-					-0-
08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			Y	-0-					-0-
09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			Y	-0-					-0-
*11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2758	2	14	9	Y	13	10	1			12
07	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2762	2	15	9	Y	14	20	1			6
08	3441	X	2748	-0-	-693	-0-	2731	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	2910	X	2649	-0-	-261	-0-	2634	2	15	9	Y	14	18	1			7
10	2883	X	2729	-0-	-154	-0-	2715	2	14	9	Y	13	9	1			11
11	2760	X	2704	-0-	-56	-0-	2691	2	13	9	Y	12	9	1			14

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1760	2	17	9	Y	15	29	1			13
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1791	2	14	9	Y	13					26
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1753	2	12	9	Y	11	24	1			13
09	3000	N	3497	-0-	497	497	3482	2	15	9	Y	14	8	1			19
10	3100	N	3799	-0-	699	1196	3781	2	18	9	Y	16	16	1			19
*11	3000	N	3011	-0-	11	1207	2994	2	17	9	Y	15	23	1			11

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440

06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	81	1	2256	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
07	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	81	1	2254	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	2542	N	2337	-0-	-205	-0-	80	1	2237	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	2370	N	2192	-0-	-178	-0-	79	1	2093	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
*10	2356	N	2034	-0-	-322	-0-	71	1	1948	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
11	2250	N	1970	-0-	-280	-0-	79	1	1871	2	Y	18	17	1			1
							20	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1537	2	20	9	Y	18	12	1			17
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1437	2	20	9	Y	18	25	1			10
08	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	1283	2	21	9	Y	19	23	1			6
09	1560	N	1396	-0-	-164	-0-	1376	2	20	9	Y	18	11	1			13
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1501	2	20	9	Y	18	23	1			8
11	1260	N	1160	-0-	-100	-0-	1143	2	17	9	Y	15	12	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2508	2	40	9	Y	36	36	1			16
07	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2692	2	48	9	Y	44	45	1			15
08	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2727	2	52	9	Y	47	44	1			18
09	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2573	2	50	9	Y	45	45	1			18
10	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2601	2	69	9	Y	63	63	1			18
11	2430	N	2278	-0-	-152	-0-	2197	2	81	9	Y	74	82	1			10

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
06	1590	N	1402	-0-	-188	-0-	1385	2	17	9	Y	15	14	1			10
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1611	2	18	9	Y	16	13	1			13
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1437	2	19	9	Y	17	20	1			10
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1308	2	20	9	Y	18	21	1			7
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1350	2	25	9	Y	23	21	1			9
*11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1214	2	19	9	Y	17	14	1			12

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
06	1830	X	33	-0-	-1797	-0-	32	3	1	9	Y	1					6
07	1891	X	27	-0-	-1864	-0-	26	3	1	9	Y	1	3	1			4
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	2	1			2
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			1
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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
06	3090	X	2307	-0-	-783	-0-	2279	2	28	9	Y	25	25	1			11
07	3193	X	2595	-0-	-598	-0-	2561	2	34	9	Y	31	31	1			11
08	3193	X	2534	-0-	-659	-0-	2500	2	34	9	Y	31	30	1			12
09	3090	X	2109	-0-	-981	-0-	2084	2	25	9	Y	23	26	1			9
10	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3518	2	43	9	Y	39	37	1			11
*11	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3502	2	56	9	Y	51	55	1			7

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	635	2	6	9	Y	5	5	1			7
07	682	N	645	-0-	-37	-0-	641	2	4	9	Y	4	5	1			6
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	603	2	4	9	Y	4	5	1			5
09	630	N	602	-0-	-28	-0-	596	2	6	9	Y	5	6	1			4
10	651	N	571	-0-	-80	-0-	562	2	9	9	Y	8	6	1			6
*11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	595	2	6	9	Y	5	6	1			5

CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 152299 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8482 - 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
06	870	N	838	-0-	-32	-0-	31	1	807	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	820	-0-	-79	-0-	30	1	790	3	Y	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	33	1	830	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	833	-0-	-7	-0-	33	1	800	3	Y	-0-					-0-
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	35	1	823	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	805	-0-	-35	-0-	35	1	770	3	Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 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
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					218
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					218
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					218
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					218
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					218
*11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1249	3	163	9	N	148					366

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 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
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	83	1	2355	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	107	1	2388	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2542	N	2469	-0-	-73	-0-	108	1	2357	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	2430	N	2360	-0-	-70	-0-	101	1	2255	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	2511	N	2368	-0-	-143	-0-	100	1	2268	3	Y	-0-					1
11	2400	N	2299	-0-	-101	-0-	90	1	2202	3	Y	6	4	1			3
							7	9									

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 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
06	3330	X	2284	-0-	-1046	-0-	2277	2	7	9	Y	6	13	1			5
07	3441	X	2118	-0-	-1323	-0-	2112	2	6	9	Y	5					10
08	2945	X	2875	-0-	-70	-0-	2869	2	6	9	Y	5	9	1			6
09	2850	X	2738	-0-	-112	-0-	2730	2	8	9	Y	7	4	1			9
10	2945	X	2463	-0-	-482	-0-	2454	2	9	9	Y	8	8	1			9
11	2790	X	2508	-0-	-282	-0-	2500	2	8	9	Y	7	11	1			5

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
06	1740	N	990	-0-	-750	-0-	395	1	583	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	479	1	916	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	1798	X	1112	-0-	-686	-0-	486	1	616	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	1320	X	1064	-0-	-256	-0-	553	1	500	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	1395	X	912	-0-	-483	-0-	570	1	329	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	1350	X	328	-0-	-1022	-0-	219	1	105	3	Y	4	4	1			-0-
							4	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
06	3510	X	3443	-0-	-67	-0-	3432	2	11	9	Y	10	9	1			7
07	3627	X	3614	-0-	-13	-0-	3602	2	12	9	Y	11	9	1			9
08	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3582	2	13	9	Y	12	14	1			7
09	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3586	2	13	9	Y	12	14	1			5
10	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3571	2	17	9	Y	15	14	1			6
*11	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3165	2	12	9	Y	11	9	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
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2868	3	9	9	Y	8					26
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2943	3	12	9	Y	11	11	1			26
08	3007	X	2830	-0-	-177	-0-	2820	3	10	9	Y	9	12	1			23
09	2910	X	2748	-0-	-162	-0-	2741	3	7	9	Y	6	12	1			17
10	3007	X	2843	-0-	-164	-0-	2829	3	14	9	Y	13					30
11	2880	X	2765	-0-	-115	-0-	2752	3	13	9	Y	12	25	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2315	3	11	9	Y	10	9	1			6
07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2352	3	13	9	Y	12	9	1			9
08	2046	N	1956	-0-	-90	-0-	1945	3	11	9	Y	10	14	1			5
09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2296	3	13	9	Y	12	9	1			8
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2473	3	12	9	Y	11	14	1			5
*11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2368	3	14	9	Y	13	9	1			9

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501

06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2837	3	14	9	Y	13	11	1			8
07	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2580	3	15	9	Y	14	11	1			11
08	2914	X	2413	-0-	-501	-0-	2400	3	13	9	Y	12	17	1			6
09	2820	X	2409	-0-	-411	-0-	2394	3	15	9	Y	14	11	1			9
10	2914	X	2331	-0-	-583	-0-	2316	3	15	9	Y	14	17	1			6
11	2820	X	2289	-0-	-531	-0-	2271	3	18	9	Y	16	12	1			10

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500

06	2340	X	1607	-0-	-733	-0-	56	1	1547	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	2170	X	68	-0-	-2102	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	227	-0-	-920	-0-	8	1	218	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1440	N	445	-0-	-995	-0-	16	1	428	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	23	1	617	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	25	1	585	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478

06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2276	2	15	9	Y	14	15	1			6
07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2266	2	23	9	Y	21	20	1			7
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2340	2	20	9	Y	18	18	1			7
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2255	2	20	9	Y	18	18	1			7
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2281	2	29	9	Y	26	26	1			7
11	2190	N	2175	-0-	-15	-0-	2142	2	33	9	Y	30	33	1			4

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516

06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2417	3	17	9	Y	15	20	1			19
07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2471	3	17	9	Y	15	20	1			14
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2390	3	12	9	Y	11	21	1			4
09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2499	3	32	9	Y	29	20	1			13
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2373	3	7	9	Y	6					19
*11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2152	3	10	9	Y	9	19	1			9

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528

06	1620	N	1433	-0-	-187	-0-	1403	2	30	9	Y	27	27	1			12
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1876	2	35	9	Y	32	33	1			11
08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2395	2	39	9	Y	35	33	1			13
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1997	2	37	9	Y	34	34	1			13
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1981	2	54	9	Y	49	48	1			14
11	2160	N	2091	-0-	-69	-0-	2030	2	61	9	Y	55	62	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 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
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2223	2	8	9	Y	7	7	1			3
07	2356	N	2344	-0-	-12	-0-	2333	2	11	9	Y	10	10	1			3
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2314	2	11	9	Y	10	9	1			4
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2208	2	10	9	Y	9	9	1			4
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2280	2	14	9	Y	13	13	1			4
*11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2094	2	15	9	Y	14	16	1			2

MORGAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154512 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8421 - 9578

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2015 - PLUGGED 08/26/2015

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	119	1	3420	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	157	1	3498	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	3751	X	3617	-0-	-134	-0-	159	1	3455	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	153	1	3418	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	155	1	3550	3	Y	-0-					1
*11	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	141	1	3427	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1508	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1654	2	2	9	Y	2	1	1			1
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1171	2	1	9	Y	1					1
*11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					1

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3111	2	10	9	Y	9	8	1			6
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3254	2	10	9	Y	9	8	1			7
08	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3221	2	11	9	Y	10	11	1			6
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3091	2	11	9	Y	10	12	1			4
10	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3201	2	14	9	Y	13	12	1			5
*11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2966	2	11	9	Y	10	8	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2015 - PLUGGED 11/10/15

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539

06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1816	2	18	9	Y	16	29	1			13
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1823	2	13	9	Y	12					25
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1924	2	12	9	Y	11	23	1			13
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1671	2	15	9	Y	14	8	1			19
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1914	2	17	9	Y	15	16	1			18
*11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1712	2	15	9	Y	14	22	1			10

WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461

06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3111	2	8	9	Y	7	6	1			5
07	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3139	2	8	9	Y	7	6	1			6
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3296	2	8	9	Y	7	9	1			4
09	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3143	2	9	9	Y	8	9	1			3
10	3224	X	2786	-0-	-438	-0-	2775	2	11	9	Y	10	9	1			4
11	3210	X	3099	-0-	-111	-0-	3091	2	8	9	Y	7	6	1			5

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412

06	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	178	1	4911	2	Y	52	53	1			1
							57	9									
07	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	173	1	4828	2	Y	49	49	1			1
							54	9									
08	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	166	1	4639	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	155	1	4113	2	Y	41	40	1			2
							45	9									
*10	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	151	1	4104	2	Y	38	39	1			1
							42	9									
*11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	157	1	3695	2	Y	42	42	1			1
							46	9									

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591

06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	384	1	667	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	1674	N	529	-0-	-1145	-0-	299	1	221	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	331	1	1397	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	338	1	915	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	347	1	1305	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
11	1680	N	1537	-0-	-143	-0-	367	1	1152	3	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
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
06	2400	N	1358	-0-	-1042	-0-	1350	2	8	9	Y	7	5	1			7
07	2015	N	1449	-0-	-566	-0-	1441	2	8	9	Y	7	10	1			4
08	1860	N	1441	-0-	-419	-0-	1433	2	8	9	Y	7	9	1			2
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1409	2	8	9	Y	7	4	1			5
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1450	2	8	9	Y	7	9	1			3
11	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	1349	2	8	9	Y	7	5	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

06	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	67	1	1856	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	66	1	1823	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	131	1	3648	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	160	1	4246	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
*10	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	171	1	4667	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
*11	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	194	1	4584	2	Y	24	24	1			1
							26	9									

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380

06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	74	1	2049	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	2170	N	2159	-0-	-11	-0-	74	1	2068	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	71	1	1977	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	69	1	1833	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	70	1	1914	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	74	1	1739	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-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-

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555

06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4038	2	11	9	Y	10	10	1			3
07	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3640	2	12	9	Y	11	9	1			5
08	4061	X	3572	-0-	-489	-0-	3561	2	11	9	Y	10	11	1			4
09	4050	X	3124	-0-	-926	-0-	3113	2	11	9	Y	10	10	1			4
10	4185	X	2928	-0-	-1257	-0-	2916	2	12	9	Y	11	10	1			5
11	4050	X	3065	-0-	-985	-0-	3051	2	14	9	Y	13	13	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	108	1	1973	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	36	1	1920	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	38	1	1996	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	1980	N	1955	-0-	-25	-0-	35	1	1913	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	39	1	2078	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	39	1	2104	3	Y	6	4	1			3
							7	9									

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
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	88	1	1623	3	Y	19	18	1			6
							21	9									
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	29	1	1567	3	Y	20	21	1			5
							22	9									
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	29	1	1537	3	Y	20	20	1			5
							22	9									
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	27	1	1444	3	Y	18	16	1			7
							20	9									
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	28	1	1478	3	Y	22	25	1			4
							24	9									
11	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	26	1	1391	3	Y	20	13	1			11
							22	9									

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
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1468	2	84	9	Y	76	78	1			24
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2498	2	77	9	Y	70	64	1			30
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2306	2	78	9	Y	71	65	1			36
09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2249	2	74	9	Y	67	67	1			36
10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2321	2	74	9	Y	67	34	1			69
*11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2198	2	92	9	Y	84	103	1			50

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
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
*11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 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
06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	770	1	3202	3	N	-0-					-0-
07	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	815	1	3425	3	N	-0-					-0-
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	824	1	3521	3	N	-0-					-0-
09	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	791	1	3293	3	N	-0-					-0-
10	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	827	1	3566	3	N	-0-					-0-
*11	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	769	1	3277	3	N	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 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
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1135	2	29	9	Y	26	26	1			8
07	1426	N	1189	-0-	-237	-0-	1166	2	23	9	Y	21	20	1			9
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1002	2	24	9	Y	22	20	1			11
09	960	N	926	-0-	-34	-0-	907	2	19	9	Y	17	19	1			9
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1154	2	24	9	Y	22	9	1			22
11	960	N	860	-0-	-100	-0-	832	2	28	9	Y	25	32	1			15

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 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
06	2970	X	2506	-0-	-464	-0-	2065	2	424	3	Y	15	17	1			10
							17	9									
07	3069	X	1403	-0-	-1666	-0-	1103	2	283	3	Y	15	17	1			8
							17	9									
08	3069	X	1373	-0-	-1696	-0-	1131	2	227	3	Y	14	10	1			12
							15	9									
09	2910	X	1478	-0-	-1432	-0-	1215	2	245	3	Y	16	17	1			11
							18	9									
10	2945	X	1358	-0-	-1587	-0-	1120	2	227	3	Y	10	11	1			10
							11	9									
11	2520	X	1444	-0-	-1076	-0-	1163	2	262	3	Y	17	15	1			12
							19	9									

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 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
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	948	2	20	9	Y	18	10	1			12
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1270	2	19	9	Y	17	19	1			10
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1160	2	14	9	Y	13	17	1			6
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1263	2	18	9	Y	16	17	1			5
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1077	2	18	9	Y	16	10	1			11
*11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1083	2	19	9	Y	17	19	1			9

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 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
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	285	3	14	9	Y	13	13	1			4
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	426	3	20	9	Y	18	18	1			4
08	527	N	430	-0-	-97	-0-	410	3	20	9	Y	18	18	1			4
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	442	3	15	9	Y	14	13	1			5
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	415	3	18	9	Y	16	18	1			3
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	398	3	18	9	Y	16	10	1			9

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532

06	420	X	59	-0-	-361	-0-	52	2	7	9	Y	6	13	1			2
07	434	X	266	-0-	-168	-0-	238	2	28	9	Y	25	16	1			11
08	2325	X	325	-0-	-2000	-0-	312	2	13	9	Y	12	17	1			6
09	570	X	218	-0-	-352	-0-	218	2			Y	-0-	6	1			-0-
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
*11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570

06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-
09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
*11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

06	2760	X	1701	-0-	-1059	-0-	1699	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3161	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	2852	X	2760	-0-	-92	-0-	2757	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1792	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	2852	X	486	-0-	-2366	-0-	485	2	1	9	Y	1	1	1			1
*11	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3346	2	4	9	Y	4	3	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9018 - 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
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	62	1	1724	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	62	1	1710	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	64	1	1796	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	63	1	1663	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	60	1	1623	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	1590	N	1555	-0-	-35	-0-	63	1	1480	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 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
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	75	1	2090	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	2418	N	2386	-0-	-32	-0-	82	1	2285	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	2356	N	2342	-0-	-14	-0-	81	1	2244	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	81	1	2154	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
*10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	86	1	2344	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
*11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	93	1	2180	2	Y	18	18	1			1
							20	9									

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 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
06	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2018	2	10	9	Y	9	5	1			6
07	837	X	751	-0-	-86	-0-	742	2	9	9	Y	8	9	1			5
08	2170	X	1612	-0-	-558	-0-	1601	2	11	9	Y	10	10	1			5
09	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2176	2	13	9	Y	12	13	1			4
10	2108	X	1344	-0-	-764	-0-	1333	2	11	9	Y	10	7	1			7
11	2040	X	1823	-0-	-217	-0-	1812	2	11	9	Y	10	12	1			5

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 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
06	690	X	641	-0-	-49	-0-	22	1	606	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	713	X	701	-0-	-12	-0-	24	1	665	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	989	X	989	-0-	-0-	-0-	34	1	938	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	840	X	661	-0-	-179	-0-	24	1	627	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	41	1	1104	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
*11	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	58	1	1369	2	Y	23	23	1			1
							25	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
06	2190	N	1787	-0-	-403	-0-	61	1	1707	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	55	1	1527	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	75	1	2080	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	1800	N	1272	-0-	-528	-0-	46	1	1215	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	1612	N	1489	-0-	-123	-0-	52	1	1427	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	2100	N	1542	-0-	-558	-0-	62	1	1467	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
06	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	48	1	1331	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	57	1	1573	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	53	1	1485	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	48	1	1262	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
*10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	47	1	1267	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
*11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	50	1	1168	2	Y	22	22	1			1
							24	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
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1875	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1721	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1939	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2058	3	6	9	Y	5	4	1			2
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1870	3	6	9	Y	5	6	1			1
*11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1900	3	4	9	Y	4	3	1			2

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
06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	114	1	3139	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	112	1	3136	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	138	1	3836	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	136	1	3615	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	3503	X	3072	-0-	-431	-0-	109	1	2960	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	3660	X	813	-0-	-2847	-0-	33	1	779	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1162	3	32	9	Y	29	27	1			9
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	953	3	32	9	Y	29	31	1			7
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1809	3	34	9	Y	31	31	1			7
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1785	3	32	9	Y	29	25	1			11
10	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2816	3	41	9	Y	37	41	1			7
*11	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2397	3	33	9	Y	30	20	1			17

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2415	2	85	9	Y	77	76	1			25
07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2415	2	67	9	Y	61	59	1			27
08	2604	X	2130	-0-	-474	-0-	2064	2	66	9	Y	60	56	1			31
09	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2618	2	66	9	Y	60	59	1			32
10	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2721	2	67	9	Y	61	31	1			62
11	2490	X	2484	-0-	-6	-0-	2400	2	84	9	Y	76	93	1			45

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517

06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3794	2	22	9	Y	20	20	1			9
07	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3964	2	30	9	Y	27	27	1			9
08	4061	X	4040	-0-	-21	-0-	4012	2	28	9	Y	25	24	1			10
09	3930	X	3759	-0-	-171	-0-	3731	2	28	9	Y	25	25	1			10
10	3999	X	3814	-0-	-185	-0-	3775	2	39	9	Y	35	35	1			10
11	3900	X	3588	-0-	-312	-0-	3544	2	44	9	Y	40	45	1			5

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535

06	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	3897	2	801	3	Y	60	35	1			40
							66	9									
07	4898	X	4764	-0-	-134	-0-	3741	2	961	3	Y	56	67	1			29
							62	9									
08	5177	X	4428	-0-	-749	-0-	3634	2	731	3	Y	57	39	1			47
							63	9									
09	5010	X	3229	-0-	-1781	-0-	2626	2	529	3	Y	67	70	1			44
							74	9									
10	5177	X	2281	-0-	-2896	-0-	1868	2	378	3	Y	32	45	1			31
							35	9									
11	4770	X	2555	-0-	-2215	-0-	2027	2	456	3	Y	65	52	1			44
							72	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	497	3	8	9	Y	7	6	1			2
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	514	3	8	9	Y	7	7	1			2
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1722	3	10	9	Y	9	9	1			2
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1500	3	12	9	Y	11	9	1			4
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1084	3	8	9	Y	7	10	1			1
*11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1009	3	9	9	Y	8	5	1			4

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
06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	83	1	2308	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	2573	N	2502	-0-	-71	-0-	86	1	2403	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	86	1	2410	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	85	1	2262	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	86	1	2354	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	2340	N	2324	-0-	-16	-0-	94	1	2217	2	Y	12	12	1			-0-
							13	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
06	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	90	1	2504	2	Y	-0-					-0-
07	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	65	1	1811	2	Y	-0-					-0-
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	40	1	1124	2	Y	-0-					-0-
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	53	1	1416	2	Y	-0-					-0-
*10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	65	1	1781	2	Y	-0-					-0-
*11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	93	1	2185	2	Y	-0-					-0-

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
06	3690	X	3165	-0-	-525	-0-	110	1	3041	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	3813	X	3306	-0-	-507	-0-	114	1	3178	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	3627	X	3314	-0-	-313	-0-	114	1	3187	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	3480	X	3225	-0-	-255	-0-	117	1	3095	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	3379	X	3365	-0-	-14	-0-	119	1	3233	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	132	1	3100	2	Y	14	14	1			-0-
							15	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
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	74	1	2049	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	88	1	2443	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	94	1	2620	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
09	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	91	1	2429	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
*10	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	95	1	2600	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
*11	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	106	1	2490	2	Y	21	21	1			1
							23	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
06	1830	X	766	-0-	-1064	-0-	26	1	730	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	1891	X	1319	-0-	-572	-0-	46	1	1259	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	54	1	1513	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	41	1	1088	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	1333	N	912	-0-	-421	-0-	32	1	872	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	1530	N	823	-0-	-707	-0-	33	1	779	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

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
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	33	1	915	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	31	1	862	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	868	N	524	-0-	-344	-0-	18	1	496	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	840	N	532	-0-	-308	-0-	19	1	504	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	868	N	533	-0-	-335	-0-	19	1	504	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	21	1	496	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

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
06	2280	N	2214	-0-	-66	-0-	76	1	2120	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	2325	N	2271	-0-	-54	-0-	78	1	2175	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	76	1	2111	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	2070	N	1860	-0-	-210	-0-	67	1	1779	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	78	1	2121	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	85	1	2002	2	Y	16	16	1			-0-
							18	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
06	2910	N	2832	-0-	-78	-0-	98	1	2734	2	Y	-0-					-0-
07	2976	N	2806	-0-	-170	-0-	97	1	2709	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2846	-0-	-161	-0-	99	1	2747	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2771	-0-	-109	-0-	101	1	2670	2	Y	-0-					-0-
*10	2945	X	2888	-0-	-57	-0-	102	1	2786	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2773	-0-	-47	-0-	113	1	2660	2	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 #: 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
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383

06	900	N	493	-0-	-407	-0-	17	1	476	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	330	-0-	-414	-0-	11	1	319	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	299	-0-	-73	-0-	10	1	289	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	172	-0-	-188	-0-	6	1	166	2	Y	-0-					-0-
*10	341	N	266	-0-	-75	-0-	9	1	257	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	204	-0-	-96	-0-	8	1	196	2	Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518

06	3510	X	3305	-0-	-205	-0-	2720	2	559	3	Y	24	27	1			16
							26	9									
07	3627	X	2222	-0-	-1405	-0-	1748	2	449	3	Y	23	27	1			12
							25	9									
08	3627	X	2383	-0-	-1244	-0-	1963	2	395	3	Y	23	16	1			19
							25	9									
09	3300	X	2341	-0-	-959	-0-	1924	2	387	3	Y	27	28	1			18
							30	9									
10	3410	X	2293	-0-	-1117	-0-	1892	2	383	3	Y	16	18	1			16
							18	9									
11	3300	X	2178	-0-	-1122	-0-	1753	2	394	3	Y	28	25	1			19
							31	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492

06	2430	N	1962	-0-	-468	-0-	68	1	1893	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2046	N	2037	-0-	-9	-0-	71	1	1965	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2046	N	1951	-0-	-95	-0-	68	1	1882	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	72	1	1899	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	2046	N	1342	-0-	-704	-0-	47	1	1294	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	84	1	1968	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	501	2	103	3	Y	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	461	2	119	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	499	-0-	-121	-0-	415	2	84	3	Y	-0-					-0-
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	967	2	195	3	Y	-0-					-0-
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	869	2	176	3	Y	-0-					-0-
*11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	784	2	177	3	Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 168839 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8928 - 9465

06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	42	1	1178	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	49	1	1347	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	49	1	1354	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	50	1	1337	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	50	1	1367	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	1380	N	829	-0-	-551	-0-	33	1	786	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

06	1050	N	879	-0-	-171	-0-	850	3	29	9	Y	26	25	1			8
07	1178	N	977	-0-	-201	-0-	947	3	30	9	Y	27	29	1			6
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1022	3	30	9	Y	27	27	1			6
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	985	3	30	9	Y	27	23	1			10
10	992	N	957	-0-	-35	-0-	923	3	34	9	Y	31	35	1			6
11	1020	N	866	-0-	-154	-0-	837	3	29	9	Y	26	17	1			15

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286

06	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	94	1	2593	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
07	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	93	1	2587	2	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
08	2697	N	2666	-0-	-31	-0-	92	1	2551	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
09	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	95	1	2521	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
*10	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	97	1	2635	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
*11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	108	1	2557	2	Y	25	25	1			1
							28	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 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
06	3552	X	2869	-0-	-683	-0-	2862	3	7	9	Y	6	6	1			2
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3552	3	8	9	Y	7	7	1			2
08	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2699	3	8	9	Y	7	7	1			2
09	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2466	3	7	9	Y	6	6	1			2
10	2418	X	2385	-0-	-33	-0-	2376	3	9	9	Y	8	9	1			1
*11	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2943	3	8	9	Y	7	4	1			4

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
06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			Y	-0-					-0-
07	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2874	-0-	-133	-0-	2874	3			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2676	-0-	-234	-0-	2676	3			Y	-0-					-0-
10	3007	X	2716	-0-	-291	-0-	2716	3			Y	-0-					-0-
11	2910	X	2465	-0-	-445	-0-	2465	3			Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	90	1	2963	3	N	-0-					-0-
07	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	93	1	2628	3	N	-0-					-0-
08	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	93	1	3299	3	N	-0-					-0-
09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	90	1	2855	3	N	-0-					-0-
10	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	93	1	2567	3	N	-0-					-0-
*11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	90	1	3066	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
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2076	2	29	9	Y	26	26	1			12
07	2294	N	2277	-0-	-17	-0-	2236	2	41	9	Y	37	36	1			13
08	2883	N	2262	-0-	-621	-0-	2227	2	35	9	Y	32	32	1			13
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2112	2	36	9	Y	33	33	1			13
10	2263	N	2183	-0-	-80	-0-	2132	2	51	9	Y	46	46	1			13
*11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2144	2	59	9	Y	54	60	1			7

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
06	3000	N	2999	-0-	-1	297	105	1	2894	2	Y	-0-					-0-
07	2512	X	2215	-0-	-297	-0-	77	1	2138	2	Y	-0-					-0-
08	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	92	1	2557	2	Y	-0-					-0-
09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	103	1	2723	2	Y	-0-					-0-
*10	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	97	1	2646	2	Y	-0-					-0-
*11	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	112	1	2636	2	Y	-0-					-0-

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
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1871	2	11	9	Y	10	10	1			3
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1903	2	11	9	Y	10	8	1			5
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1913	2	11	9	Y	10	11	1			4
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1832	2	11	9	Y	10	10	1			4
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1884	2	12	9	Y	11	10	1			5
*11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1778	2	14	9	Y	13	13	1			5

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460

06	3750	X	3544	-0-	-206	-0-	124 13	1 9	3407	2	Y	12	12	1			-0-
07	3782	X	3643	-0-	-139	-0-	126 13	1 9	3504	2	Y	12	12	1			-0-
08	3689	X	3629	-0-	-60	-0-	125 12	1 9	3492	2	Y	11	11	1			-0-
09	3570	X	3516	-0-	-54	-0-	127 12	1 9	3377	2	Y	11	11	1			-0-
*10	3689	X	3615	-0-	-74	-0-	128 12	1 9	3475	2	Y	11	11	1			-0-
11	3540	X	3472	-0-	-68	-0-	141 14	1 9	3317	2	Y	13	13	1			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

06	2370	N	1123	-0-	-1247	-0-	37 4	1 9	1082	3	Y	4	4	1			1
07	2449	N	20	-0-	-2429	-0-	1	1	19	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	2294	N	7	-0-	-2287	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	1110	N	18	-0-	-1092	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	15	1	346	3	Y	-0-					-0-
*11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	54 7	1 9	1319	3	Y	6	3	1			3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

06	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2427	2	21	9	Y	19	23	1			10
07	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2585	2	20	9	Y	18	23	1			5
08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2536	2	20	9	Y	18	11	1			12
09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2332	2	15	9	Y	14	11	1			15
10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2283	2	15	9	Y	14	22	1			7
11	2070	N	1871	-0-	-199	-0-	1851	2	20	9	Y	18	12	1			13

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2108	3	18	9	Y	16					50
07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2136	3	22	9	Y	20	21	1			49
08	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	2156	3	18	9	Y	16	23	1			42
09	2130	N	1795	-0-	-335	-0-	1782	3	13	9	Y	12	22	1			32
10	2170	N	1451	-0-	-719	-0-	1423	3	28	9	Y	25					57
11	2100	N	1312	-0-	-788	-0-	1288	3	24	9	Y	22	47	1			32

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

06	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3441	3	6	9	Y	5	4	1			3
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3541	3	7	9	Y	6	4	1			5
08	3379	X	3374	-0-	-5	-0-	3368	3	6	9	Y	5	7	1			3
09	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3329	3	7	9	Y	6	5	1			4
10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3421	3	7	9	Y	6	7	1			3
*11	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3288	3	7	9	Y	6	5	1			4

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
06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	102	1	2797	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
07	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	102	1	2836	2	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
08	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	103	1	2884	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
09	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	107	1	2844	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
*10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	107	1	2919	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
*11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	119	1	2802	2	Y	31	31	1			1
							34	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
06	3330	X	3084	-0-	-246	-0-	107	1	2952	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
07	3441	X	2726	-0-	-715	-0-	94	1	2612	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
08	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	129	1	3607	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
09	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	148	1	3928	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
*10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	144	1	3930	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
*11	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	164	1	3857	2	Y	32	32	1			1
							35	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
06	2970	X	1588	-0-	-1382	-0-	1535	2	53	9	Y	48	47	1			32
07	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3215	2	63	9	Y	57	44	1			45
08	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3094	2	69	9	Y	63	72	1			36
09	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	2955	2	72	9	Y	65	75	1			26
10	3286	X	2875	-0-	-411	-0-	2788	2	87	9	Y	79	73	1			32
11	3180	X	3017	-0-	-163	-0-	2952	2	65	9	Y	59	50	1			41

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
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

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
06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			Y	-0-					-0-
07	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			Y	-0-					-0-
08	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			Y	-0-					-0-
09	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			Y	-0-					-0-
10	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			Y	-0-					-0-
*11	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 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
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1550	2	21	9	Y	19	18	1			3
07	1643	N	1398	-0-	-245	-0-	1381	2	17	9	Y	15	16	1			2
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1783	2	21	9	Y	19	18	1			3
09	1560	N	1227	-0-	-333	-0-	1209	2	18	9	Y	16	14	1			5
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1820	2	20	9	Y	18	18	1			5
*11	1740	N	919	-0-	-821	-0-	907	2	12	9	Y	11	14	1			2

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

06	300	X	226	-0-	-74	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
07	279	X	201	-0-	-78	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
*11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	2135	J	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			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-

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489

06	3600	X	3369	-0-	-231	-0-	3358	2	11	9	Y	10	9	1			6
07	3720	X	3545	-0-	-175	-0-	3534	2	11	9	Y	10	8	1			8
08	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3623	2	12	9	Y	11	13	1			6
09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3491	2	13	9	Y	12	13	1			5
10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3354	2	15	9	Y	14	13	1			6
*11	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3258	2	11	9	Y	10	9	1			7

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523

06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			Y	-0-					-0-
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-					-0-
*11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594

06	1890	N	1718	-0-	-172	-0-	63	1	1655	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1796	-0-	-157	-0-	67	1	1729	3	Y	-0-					-0-
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	77	1	1910	3	Y	-0-					-0-
09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	90	1	2210	3	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	67	1	1554	3	Y	-0-					-0-
*11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	93	1	2016	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 #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	698	-0-	-232	-0-	692	2	6	9	Y	5	13	1			5
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2396	2	6	9	Y	5					10
08	3100	N	3660	-0-	560	560	3654	2	6	9	Y	5	9	1			6
09	3000	N	2793	-0-	-207	353	2785	2	8	9	Y	7	4	1			9
10	3080	N	2727	-0-	-353	-0-	2718	2	9	9	Y	8	8	1			9
*11	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2534	2	8	9	Y	7	11	1			5

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 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
06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			Y	-0-					-0-
07	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3			Y	-0-					-0-
08	4619	X	3697	-0-	-922	-0-	3697	3			Y	-0-					-0-
09	4110	X	3639	-0-	-471	-0-	3639	3			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3698	-0-	-394	-0-	3698	3			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3573	-0-	-237	-0-	3573	3			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 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
06	660	N	577	-0-	-83	-0-	21	1	556	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	606	-0-	-169	-0-	22	1	584	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	526	-0-	-63	-0-	20	1	506	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	368	-0-	-202	-0-	14	1	354	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	356	-0-	-264	-0-	15	1	341	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	342	-0-	-168	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 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	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1578	2	3	9	Y	3	2	1			3
07	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2574	2	3	9	Y	3	5	1			1
08	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2973	2	4	9	Y	4	2	1			3
09	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2733	2	4	9	Y	4	5	1			2
10	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2720	2	3	9	Y	3	2	1			3
*11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2535	2	3	9	Y	3	2	1			4

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
06	2220	X	1663	-0-	-557	-0-	1631	2	32	9	Y	29	21	1			27
07	1860	X	1690	-0-	-170	-0-	1661	2	29	9	Y	26	38	1			15
08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2948	2	67	9	Y	61	57	1			19
09	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2529	2	65	9	Y	59	35	1			43
10	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2572	2	62	9	Y	56	74	1			25
*11	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2881	2	54	9	Y	49	37	1			37

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
06	3300	X	3057	-0-	-243	-0-	3049	2	8	9	Y	7	7	1			9
07	3410	X	3220	-0-	-190	-0-	3213	2	7	9	Y	6	7	1			8
08	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3292	2	7	9	Y	6	7	1			7
09	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3251	2	6	9	Y	5	7	1			5
10	3224	X	3198	-0-	-26	-0-	3187	2	11	9	Y	10	7	1			8
*11	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3407	2	8	9	Y	7	8	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1665	2	10	9	Y	9	6	1			8
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2052	2	8	9	Y	7	11	1			4
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2168	2	10	9	Y	9	10	1			3
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2121	2	9	9	Y	8	5	1			6
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2211	2	8	9	Y	7	10	1			3
*11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1902	2	8	9	Y	7	5	1			5

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678

06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	8	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	16	1	391	3	Y	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					-0-
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561

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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529

06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1965	2	50	9	Y	45	45	1			20
07	2139	N	2115	-0-	-24	-0-	2058	2	57	9	Y	52	54	1			18
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2268	2	65	9	Y	59	55	1			22
09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2284	2	63	9	Y	57	57	1			22
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2364	2	89	9	Y	81	80	1			23
*11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2233	2	101	9	Y	92	103	1			12

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465

06	2640	X	2493	-0-	-147	-0-	2483	2	10	9	Y	9	11	1			5
07	2728	X	2583	-0-	-145	-0-	2572	2	11	9	Y	10	12	1			3
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2438	2	9	9	Y	8	5	1			6
09	2490	N	2396	-0-	-94	-0-	2388	2	8	9	Y	7	6	1			7
10	2573	N	2483	-0-	-90	-0-	2474	2	9	9	Y	8	11	1			4
*11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2369	2	9	9	Y	8	6	1			6

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499

06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4024	3	7	9	N	6	5	1			4
07	5177	X	3872	-0-	-1305	-0-	3865	3	7	9	N	6	5	1			5
08	4898	X	4077	-0-	-821	-0-	4070	3	7	9	N	6	8	1			3
09	4740	X	3853	-0-	-887	-0-	3846	3	7	9	N	6	5	1			4
10	4898	X	3946	-0-	-952	-0-	3938	3	8	9	N	7	8	1			3
11	4020	X	4018	-0-	-2	-0-	4010	3	8	9	N	7	5	1			5

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1187	-0-	-394	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1294	-0-	-296	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
*11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	44	1	1225	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
07	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	45	1	1226	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	43	1	1207	2	Y	30	31	1			-0-
							33	9									
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	44	1	1179	2	Y	32	31	1			1
							35	9									
*10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	46	1	1248	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
*11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	50	1	1174	2	Y	36	36	1			1
							40	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360

06	2700	N	2605	-0-	-95	-0-	90	1	2496	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	2790	N	2730	-0-	-60	-0-	94	1	2617	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	91	1	2547	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	91	1	2431	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
*10	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	93	1	2523	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
*11	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	101	1	2392	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2015 - PLUGGED 06/24/15

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 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
06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	93	1	2574	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
07	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	88	1	2463	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	92	1	2559	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	96	1	2555	2	Y	25	24	1			1
							28	9									
*10	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	108	1	2932	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
*11	3000	N	3538	-0-	538	538	142	1	3354	2	Y	38	38	1			1
							42	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 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
06	2580	X	2398	-0-	-182	-0-	73	1	2042	2	Y	257	258	1			6
							283	9									
07	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	77	1	2130	2	Y	253	255	1			4
							278	9									
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	78	1	2175	2	Y	242	242	1			4
							266	9									
09	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	87	1	2313	2	Y	269	263	1			10
							296	9									
*10	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	91	1	2484	2	Y	274	275	1			9
							301	9									
*11	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	97	1	2290	2	Y	299	300	1			8
							329	9									

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
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	64	1	1781	2	Y	-0-					-0-
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	69	1	1929	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	76	1	2125	2	Y	-0-					-0-
09	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	80	1	2127	2	Y	-0-					-0-
*10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	86	1	2343	2	Y	-0-					-0-
*11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	96	1	2260	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 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
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1654	2	2	9	Y	2	1	1			2
07	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	1603	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2200	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2322	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1688	2	2	9	Y	2	2	1			1
*11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1331	2	1	9	Y	1	1	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 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
06	2910	X	2676	-0-	-234	-0-	92	1	2561	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
07	3007	X	2672	-0-	-335	-0-	92	1	2559	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
08	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	91	1	2543	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
09	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	93	1	2469	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
*10	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	94	1	2548	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
*11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	104	1	2450	2	Y	22	22	1			1
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 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
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	622	3	406	9	Y	369	360	1			315
07	899	N	836	-0-	-63	-0-	440	3	396	9	Y	360	342	1			333
08	930	N	823	-0-	-107	-0-	440	3	383	9	Y	348	526	1			155
09	900	N	797	-0-	-103	-0-	413	3	384	9	Y	349	364	1			140
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	498	3	645	9	Y	586	355	1			371
*11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	555	3	360	9	Y	327	542	1			156

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2014	3	11	9	Y	10	8	1			6
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2107	3	11	9	Y	10	8	1			8
08	2511	N	2185	-0-	-326	-0-	2175	3	10	9	Y	9	12	1			5
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2182	3	11	9	Y	10	8	1			7
10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2240	3	10	9	Y	9	12	1			4
11	2100	N	2055	-0-	-45	-0-	2043	3	12	9	Y	11	8	1			7

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 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
06	3390	X	3019	-0-	-371	-0-	105	1	2880	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
07	3317	X	3096	-0-	-221	-0-	106	1	2957	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	105	1	2934	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	107	1	2836	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
*10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	108	1	2939	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
*11	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	120	1	2816	2	Y	32	32	1			1
							35	9									

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8249 - 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
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	833	-0-	-810	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1082	-0-	-208	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	884	-0-	-387	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
*11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 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
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1220	2	25	9	Y	23	23	1			10
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1178	2	30	9	Y	27	28	1			9
08	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1220	2	33	9	Y	30	28	1			11
09	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	1135	2	32	9	Y	29	29	1			11
10	1209	N	862	-0-	-347	-0-	817	2	45	9	Y	41	40	1			12
11	1200	N	783	-0-	-417	-0-	732	2	51	9	Y	46	52	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

06	4050	X	3544	-0-	-506	-0-	123 26	1 9	3395	2	Y	24	24	1			1
07	3999	X	3586	-0-	-413	-0-	124 24	1 9	3438	2	Y	22	23	1			-0-
08	3906	X	3490	-0-	-416	-0-	120 23	1 9	3347	2	Y	21	21	1			-0-
09	3690	X	3365	-0-	-325	-0-	121 23	1 9	3221	2	Y	21	20	1			1
*10	3658	X	3419	-0-	-239	-0-	120 22	1 9	3277	2	Y	20	20	1			1
11	3540	X	3253	-0-	-287	-0-	131 25	1 9	3097	2	Y	23	23	1			1

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

06	1590	N	1462	-0-	-128	-0-	1455	3	7	9	Y	6	7	1			7
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1511	3	6	9	Y	5	7	1			5
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1503	3	4	9	Y	4	8	1			1
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1460	3	12	9	Y	11	7	1			5
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1442	3	2	9	Y	2					7
*11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1412	3	3	9	Y	3	7	1			3

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

06	930	N	122	-0-	-808	-0-	120	2	2	9	Y	2	9	1			2
07	372	N	155	-0-	-217	-0-	151	2	4	9	Y	4					6
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	151	2	1	9	Y	1	5	1			2
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	167	2	3	9	Y	3	1	1			4
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	777	2	4	9	Y	4	3	1			5
*11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1016	2	7	9	Y	6	7	1			4

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	3300	X	3232	-0-	-68	-0-	3229 3		3 9		Y	3	3 1				1
07	3348	X	3258	-0-	-90	-0-	3256 3		2 9		Y	2	2 1				1
08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3235 3		2 9		Y	2	2 1				1
09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3662 3		2 9		Y	2	2 1				1
10	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472 3				Y	-0-					1
*11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3261 3		3 9		Y	3	2 1				2

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
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2				Y	-0-					-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2				Y	-0-					-0-
08	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	1193 2				Y	-0-					-0-
09	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	1161 2				Y	-0-					-0-
10	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	1179 2				Y	-0-					-0-
11	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	1137 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
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	57 1 32 9		1595 2		Y	29	29 1				1
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	58 1 31 9		1602 2		Y	28	29 1				-0-
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	57 1 29 9		1596 2		Y	26	26 1				-0-
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	60 1 30 9		1600 2		Y	27	26 1				1
*10	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	59 1 29 9		1593 2		Y	26	26 1				1
*11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	65 1 33 9		1531 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
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
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	72	1	1986	2	Y	52	52	1			1
							57	9									
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	77	1	2151	2	Y	54	54	1			1
							59	9									
08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	81	1	2253	2	Y	52	52	1			1
							57	9									
09	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	81	1	2161	2	Y	52	51	1			2
							57	9									
*10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	81	1	2195	2	Y	51	51	1			2
							56	9									
*11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	95	1	2238	2	Y	62	62	1			2
							68	9									

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1753	3	26	9	Y	24	16	1			14
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1709	3	25	9	Y	23	32	1			5
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1638	3	28	9	Y	25	16	1			14
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1567	3	25	9	Y	23	32	1			5
10	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	1603	3	29	9	Y	26	16	1			15
11	1590	N	1401	-0-	-189	-0-	1372	3	29	9	Y	26	32	1			9

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

06	5760	X	4044	-0-	-1716	-0-	3305	2	680	3	Y	54	63	1			36
							59	9									
07	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	5144	2	1322	3	Y	54	62	1			28
							59	9									
08	4309	X	3224	-0-	-1085	-0-	2636	2	530	3	Y	53	37	1			44
							58	9									
09	4170	X	2799	-0-	-1371	-0-	2283	2	460	3	Y	51	61	1			34
							56	9									
10	4309	X	2350	-0-	-1959	-0-	1922	2	389	3	Y	35	34	1			35
							39	9									
*11	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	4338	2	976	3	Y	65	56	1			44
							72	9									

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

06	1980	N	1212	-0-	-768	-0-	45	1	1167	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	1265	-0-	-874	-0-	47	1	1218	3	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1144	-0-	-809	-0-	44	1	1100	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	712	-0-	-488	-0-	28	1	684	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	593	-0-	-678	-0-	24	1	569	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	350	-0-	-760	-0-	15	1	335	3	Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			Y	-0-					-0-
07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			Y	-0-					-0-
08	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			Y	-0-					-0-
09	3120	X	2735	-0-	-385	-0-	2735	3			Y	-0-					-0-
10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			Y	-0-					-0-
*11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	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
06	1890	N	1788	-0-	-102	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	2236	-0-	-89	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
*11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

06	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2234	2	459	3	Y	31	36	1			21
							34	9									
07	3100	N	3275	-0-	175	175	2578	2	663	3	Y	31	36	1			16
							34	9									
08	2852	X	2638	-0-	-214	-0-	2169	2	436	3	Y	30	21	1			25
							33	9									
09	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2318	2	467	3	Y	36	37	1			24
							40	9									
10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3068	2	621	3	Y	21	24	1			21
							23	9									
*11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	2836	2	638	3	Y	37	33	1			25
							41	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2341	3	6	9	Y	5					17
07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2484	3	7	9	Y	6	7	1			16
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2444	3	6	9	Y	5	7	1			14
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2415	3	3	9	Y	3	7	1			10
10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2496	3	9	9	Y	8					18
11	2280	N	2262	-0-	-18	-0-	2254	3	8	9	Y	7	15	1			10

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	21	2	4	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		39	-0-	39	39	32	2	7	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		26	-0-	26	65	22	2	4	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		27	-0-	27	92	22	2	5	3	Y	-0-					-0-
*11	143	X	51	-0-	-92	-0-	42	2	9	3	Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
*11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

06	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	92	1	2565	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
07	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	96	1	2666	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
08	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	94	1	2613	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	94	1	2509	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
*10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	94	1	2555	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
*11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	103	1	2433	2	Y	35	35	1			1
							39	9									

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

06	3240	X	3010	-0-	-230	-0-	2990	3	20	9	Y	18	15	1			11
07	3348	X	3093	-0-	-255	-0-	3072	3	21	9	Y	19	15	1			15
08	3255	X	3060	-0-	-195	-0-	3041	3	19	9	Y	17	23	1			9
09	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3025	3	21	9	Y	19	15	1			13
10	3100	X	3084	-0-	-16	-0-	3063	3	21	9	Y	19	24	1			8
*11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2981	3	24	9	Y	22	16	1			14

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1157	2	8	9	Y	7	21	1			6
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1179	2	7	9	Y	6					12
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1216	2	4	9	Y	4	11	1			5
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1235	2	6	9	Y	5	3	1			7
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1349	2	8	9	Y	7	6	1			8
*11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1226	2	7	9	Y	6	10	1			4

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544

06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3044	2	12	9	Y	11	8	1			10
07	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3020	2	13	9	Y	12	17	1			5
08	3100	X	2962	-0-	-138	-0-	2948	2	14	9	Y	13	8	1			10
09	3000	X	2987	-0-	-13	-0-	2975	2	12	9	Y	11	15	1			6
10	3100	X	2504	-0-	-596	-0-	2492	2	12	9	Y	11	8	1			9
11	3000	X	162	-0-	-2838	-0-	158	2	4	9	Y	4	7	1			6

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
06	2010	N	1753	-0-	-257	-0-	1751	2	2	9	Y	2	7	1			2
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2190	2	3	9	Y	3					5
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2122	2	1	9	Y	1	4	1			2
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2038	2	2	9	Y	2	1	1			3
10	2077	N	1610	-0-	-467	-0-	1607	2	3	9	Y	3	3	1			3
11	2010	N	1191	-0-	-819	-0-	1189	2	2	9	Y	2	4	1			1

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	4380	X	4130	-0-	-250	-0-	144	1	3972	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	4526	X	4226	-0-	-300	-0-	146	1	4067	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	4464	X	4182	-0-	-282	-0-	144	1	4026	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	4170	X	4053	-0-	-117	-0-	147	1	3894	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	4278	X	4064	-0-	-214	-0-	143	1	3909	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	4140	X	3681	-0-	-459	-0-	149	1	3519	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3324	2	9	9	Y	8	8	1			4
07	3286	X	3197	-0-	-89	-0-	3187	2	10	9	Y	9	10	1			3
08	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3102	2	12	9	Y	11	10	1			4
09	2280	X	1929	-0-	-351	-0-	1920	2	9	9	Y	8	9	1			3
10	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2955	2	17	9	Y	15	14	1			4
*11	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3329	2	19	9	Y	17	19	1			2

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

06	2010	X	1246	-0-	-764	-0-	1205	2	41	9	Y	37	21	1			33
07	1767	X	1356	-0-	-411	-0-	1315	2	41	9	Y	37	49	1			21
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1224	2	45	9	Y	41	49	1			13
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1449	2	47	9	Y	43	25	1			31
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1135	2	37	9	Y	34	50	1			15
*11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1403	2	37	9	Y	34	24	1			25

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

06	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
07	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
08	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
10	2635	N	2362	-0-	-273	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
11	2550	N	1390	-0-	-1160	-0-	1390	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 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 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
06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3195	3	12	9	Y	11	9	1			7
07	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3274	3	14	9	Y	13	10	1			10
08	3255	X	3218	-0-	-37	-0-	3206	3	12	9	Y	11	15	1			6
09	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3189	3	13	9	Y	12	10	1			8
10	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3286	3	13	9	Y	12	15	1			5
*11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3203	3	15	9	Y	14	10	1			9

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

06	2370	N	2353	-0-	-17	-0-	2353	3			Y	-0-					-0-
07	2449	N	2381	-0-	-68	-0-	2381	3			Y	-0-					-0-
08	2604	N	2353	-0-	-251	-0-	2353	3			Y	-0-					-0-
09	2340	N	2293	-0-	-47	-0-	2293	3			Y	-0-					-0-
10	2387	N	2359	-0-	-28	-0-	2359	3			Y	-0-					-0-
*11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

06	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3439	2	23	9	Y	21	41	1			18
07	4030	X	3326	-0-	-704	-0-	3305	2	21	9	Y	19					37
08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3373	2	18	9	Y	16	34	1			19
09	3240	X	2749	-0-	-491	-0-	2729	2	20	9	Y	18	11	1			26
10	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3368	2	24	9	Y	22	23	1			25
11	3240	X	3060	-0-	-180	-0-	3037	2	23	9	Y	21	31	1			15

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

06	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	75	1	2096	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	77	1	2136	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	2356	X	2139	-0-	-217	-0-	74	1	2054	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	2280	X	2035	-0-	-245	-0-	73	1	1951	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	2232	N	2010	-0-	-222	-0-	71	1	1928	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	2070	N	1781	-0-	-289	-0-	72	1	1698	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2213	2	22	9	Y	20	21	1			9
07	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	1966	2	28	9	Y	25	26	1			8
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2310	2	32	9	Y	29	26	1			11
09	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2165	2	30	9	Y	27	27	1			11
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2189	2	42	9	Y	38	38	1			11
*11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2110	2	48	9	Y	44	49	1			6

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
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1219	2	250	3	Y	-0-					-0-
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1158	2	298	3	Y	-0-					-0-
08	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	2567	2	516	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	5310	-0-	2310	2310	4420	2	890	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	5524	-0-	2424	4734	4595	2	929	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	5086	-0-	2086	6820	4152	2	934	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
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	79	1	2199	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
07	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	66	1	1835	2	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
08	2015	N	1912	-0-	-103	-0-	65	1	1825	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
09	2310	N	1931	-0-	-379	-0-	69	1	1838	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
*10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	78	1	2111	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
*11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	86	1	2026	2	Y	27	27	1			1
							30	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
06	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	86	1	2399	2	Y	122	122	1			3
							134	9									
07	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	85	1	2370	2	Y	113	114	1			2
							124	9									
08	2945	X	2619	-0-	-326	-0-	87	1	2413	2	Y	108	108	1			2
							119	9									
09	2610	X	2590	-0-	-20	-0-	90	1	2380	2	Y	109	107	1			4
							120	9									
*10	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	98	1	2676	2	Y	119	119	1			4
							131	9									
*11	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	112	1	2634	2	Y	140	140	1			4
							154	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
06	870	X	615	-0-	-255	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
07	899	X	680	-0-	-219	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
08	899	X	628	-0-	-271	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
09	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
10	682	X	603	-0-	-79	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
*11	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	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
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			Y	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	849	-0-	-201	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	843	-0-	-242	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	760	-0-	-140	-0-	760	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
06	2730	X	2264	-0-	-466	-0-	2243	2	21	9	Y	19	18	1			6
07	2821	X	2480	-0-	-341	-0-	2460	2	20	9	Y	18	15	1			9
08	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2497	2	19	9	Y	17	19	1			7
09	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2623	2	19	9	Y	17	18	1			6
10	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2649	2	23	9	Y	21	18	1			9
*11	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2573	2	24	9	Y	22	22	1			9

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476

06	3470	X	2948	-0-	-522	-0-	100	1	2760	2	Y	80	80	1			2
							88	9									
07	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	106	1	2965	2	Y	80	81	1			1
							88	9									
08	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	98	1	2742	2	Y	68	68	1			1
							75	9									
09	2700	X	2675	-0-	-25	-0-	94	1	2506	2	Y	68	66	1			3
							75	9									
*10	2790	X	2624	-0-	-166	-0-	91	1	2466	2	Y	61	62	1			2
							67	9									
11	2700	X	2588	-0-	-112	-0-	102	1	2408	2	Y	71	71	1			2
							78	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440

06	3810	X	3398	-0-	-412	-0-	118	1	3261	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	3844	X	3456	-0-	-388	-0-	119	1	3319	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08	3441	X	3421	-0-	-20	-0-	118	1	3286	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	122	1	3246	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
*10	3441	X	3289	-0-	-152	-0-	116	1	3158	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
*11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	135	1	3180	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 198104 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8304 - 8465

06	1830	X	1415	-0-	-415	-0-	1387	2	28	9	Y	25	14	1			17
07	1550	X	1478	-0-	-72	-0-	1453	2	25	9	Y	23	26	1			14
08	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	1211	2	23	9	Y	21	25	1			10
09	1410	N	295	-0-	-1115	-0-	283	2	12	9	Y	11	18	1			3
10	1488	N	681	-0-	-807	-0-	661	2	20	9	Y	18	9	1			12
11	1200	N	366	-0-	-834	-0-	348	2	18	9	Y	16	20	1			8

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188

06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			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 #: 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
06	1770	X	597	-0-	-1173	-0-	20	1	569	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
07	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	71	1	1984	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
08	4371	X	3104	-0-	-1267	-0-	106	1	2967	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
09	4230	X	3226	-0-	-1004	-0-	116	1	3076	2	Y	31	30	1			1
							34	9									
*10	4092	X	3374	-0-	-718	-0-	118	1	3222	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
*11	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	172	1	4051	2	Y	44	44	1			1
							48	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
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	110	1	3026	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	106	1	2953	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
08	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	103	1	2859	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	2970	X	2763	-0-	-207	-0-	100	1	2644	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
*10	3069	X	2944	-0-	-125	-0-	104	1	2821	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
11	2970	X	2730	-0-	-240	-0-	110	1	2599	2	Y	19	19	1			1
							21	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
06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3093	3	10	9	N	9	8	1			6
07	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3370	3	12	9	N	11	8	1			9
08	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3060	3	10	9	N	9	13	1			5
09	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3003	3	12	9	N	11	9	1			7
10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3082	3	12	9	N	11	13	1			5
*11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3028	3	13	9	N	12	9	1			8

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
06	5940	X	5610	-0-	-330	-0-	193	1	5337	2	Y	73	73	1			2
							80	9									
07	6138	X	5754	-0-	-384	-0-	198	1	5481	2	Y	68	69	1			1
							75	9									
08	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	204	1	5684	2	Y	66	66	1			1
							73	9									
09	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	201	1	5348	2	Y	69	67	1			3
							76	9									
*10	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	208	1	5673	2	Y	68	69	1			2
							75	9									
*11	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	242	1	5699	2	Y	81	81	1			2
							89	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3608	-0-	608	1229	122	1	3396	2	Y	82	82	1			2
							90	9									
07	4967	X	3738	-0-	-1229	-0-	127	1	3523	2	Y	80	81	1			1
							88	9									
08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	123	1	3442	2	Y	73	73	1			1
							80	9									
09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	117	1	3118	2	Y	71	69	1			3
							78	9									
*10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	98	1	2679	2	Y	52	53	1			2
							57	9									
*11	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	132	1	3106	2	Y	79	79	1			2
							87	9									

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

06	4950	X	4311	-0-	-639	-0-	4282	2	29	9	Y	26	31	1			12
07	5115	X	4257	-0-	-858	-0-	4228	2	29	9	Y	26	17	1			21
08	4495	X	4311	-0-	-184	-0-	4279	2	32	9	Y	29	32	1			18
09	4350	X	3995	-0-	-355	-0-	3965	2	30	9	Y	27	32	1			13
10	4495	X	4077	-0-	-418	-0-	4046	2	31	9	Y	28	32	1			9
11	4320	X	3944	-0-	-376	-0-	3908	2	36	9	Y	33	33	1			9

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

06	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	223	1	6164	2	Y	65	65	1			2
							72	9									
07	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	236	1	6556	2	Y	66	67	1			1
							73	9									
08	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	240	1	6691	2	Y	62	62	1			1
							68	9									
09	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	241	1	6414	2	Y	62	61	1			2
							68	9									
*10	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	243	1	6609	2	Y	62	62	1			2
							68	9									
*11	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	268	1	6305	2	Y	69	69	1			2
							76	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439

06	6030	X	5857	-0-	-173	-0-	204	1	5647	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	6231	X	4927	-0-	-1304	-0-	171	1	4752	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	5890	X	5635	-0-	-255	-0-	195	1	5436	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	5700	X	5251	-0-	-449	-0-	190	1	5057	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	5890	X	4787	-0-	-1103	-0-	169	1	4615	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	5700	X	5307	-0-	-393	-0-	216	1	5087	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3130	2	20	9	Y	18	33	1			15
07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3039	2	15	9	Y	14					29
08	3410	X	3050	-0-	-360	-0-	3036	2	14	9	Y	13	27	1			15
09	3300	X	2822	-0-	-478	-0-	2804	2	18	9	Y	16	9	1			22
10	3317	X	2840	-0-	-477	-0-	2820	2	20	9	Y	18	19	1			21
11	3150	X	3140	-0-	-10	-0-	3121	2	19	9	Y	17	26	1			12

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
06	3690	X	3325	-0-	-365	-0-	3319	2	6	9	Y	5	6	1			3
07	3813	X	3604	-0-	-209	-0-	3600	2	4	9	Y	4	6	1			1
08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3526	2	6	9	Y	5	3	1			3
09	3390	X	3353	-0-	-37	-0-	3349	2	4	9	Y	4	3	1			4
10	3503	X	3414	-0-	-89	-0-	3410	2	4	9	Y	4	6	1			2
11	3390	X	3128	-0-	-262	-0-	3122	2	6	9	Y	5	3	1			4

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
06	2970	X	2710	-0-	-260	-0-	2703	2	7	9	Y	6	4	1			5
07	2387	X	1969	-0-	-418	-0-	1963	2	6	9	Y	5	7	1			3
08	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3189	2	6	9	Y	5	6	1			2
09	3000	N	3210	-0-	210	210	3204	2	6	9	Y	5	3	1			4
10	3100	N	3312	-0-	212	422	3308	2	4	9	Y	4	6	1			2
*11	3582	X	3160	-0-	-422	-0-	3156	2	4	9	Y	4	3	1			3

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
06	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	146	1	4026	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
07	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	154	1	4283	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
08	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	151	1	4200	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
09	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	152	1	4035	2	Y	26	25	1			1
							29	9									
*10	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	149	1	4058	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
*11	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	165	1	3892	2	Y	28	28	1			1
							31	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
06	3090	X	2556	-0-	-534	-0-	88	1	2455	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	3069	X	2673	-0-	-396	-0-	92	1	2568	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	91	1	2543	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	93	1	2465	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	91	1	2472	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	99	1	2334	2	Y	12	12	1			-0-
							13	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
06	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	255	1	7062	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
07	7564	X	7533	-0-	-31	-0-	260	1	7229	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
08	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	258	1	7183	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
09	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	258	1	6858	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
*10	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	260	1	7087	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
*11	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	294	1	6939	2	Y	43	43	1			1
							47	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
06	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	163	1	4492	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	169	1	4701	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	5456	X	4727	-0-	-729	-0-	164	1	4559	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	5070	X	4517	-0-	-553	-0-	164	1	4349	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	5084	X	4572	-0-	-512	-0-	162	1	4406	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	4710	X	4260	-0-	-450	-0-	173	1	4083	2	Y	4	4	1			-0-
							4	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
06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	147	1	4066	2	Y	80	81	1			2
							88	9									
07	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	164	1	4553	2	Y	88	88	1			2
							97	9									
08	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	133	1	3705	2	Y	65	66	1			1
							72	9									
09	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	162	1	4302	2	Y	80	78	1			3
							88	9									
*10	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	157	1	4284	2	Y	75	76	1			2
							83	9									
*11	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	171	1	4021	2	Y	86	86	1			2
							95	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
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1127	-0-	-609	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1048	-0-	-482	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1065	-0-	-330	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	803	-0-	-277	-0-	803	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
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	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
06	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	191	1	5272	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	196	1	5453	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	5704	X	5587	-0-	-117	-0-	193	1	5385	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	5460	X	5383	-0-	-77	-0-	195	1	5179	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	5673	X	5551	-0-	-122	-0-	196	1	5346	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	5490	X	5318	-0-	-172	-0-	216	1	5092	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
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			Y	-0-					-0-
07	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			Y	-0-					-0-
08	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			Y	-0-					-0-
09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			Y	-0-					-0-
10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			Y	-0-					-0-
*11	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3938	2	31	9	Y	28	27	1			9
07	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4029	2	29	9	Y	26	22	1			13
08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4049	2	30	9	Y	27	29	1			11
09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3820	2	30	9	Y	27	28	1			10
10	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3966	2	34	9	Y	31	27	1			14
*11	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3781	2	36	9	Y	33	34	1			13

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/26/2015

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	101	1	2788	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
07	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	102	1	2846	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	3100	X	2898	-0-	-202	-0-	100	1	2779	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	3000	X	2811	-0-	-189	-0-	101	1	2690	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
*10	3069	X	2883	-0-	-186	-0-	101	1	2763	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
11	2910	X	2778	-0-	-132	-0-	112	1	2645	2	Y	19	19	1			1
							21	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3254	-0-	-136	-0-	112	1	3123	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
07	3503	X	3275	-0-	-228	-0-	113	1	3142	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	109	1	3051	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	116	1	3076	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
*10	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	117	1	3174	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
*11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	131	1	3079	2	Y	19	19	1			1
							21	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
06	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	155	1	4274	2	Y	59	60	1			1
							65	9									
07	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	159	1	4429	2	Y	60	60	1			1
							66	9									
08	4371	X	4277	-0-	-94	-0-	146	1	4076	2	Y	50	50	1			1
							55	9									
09	4230	X	4229	-0-	-1	-0-	151	1	4021	2	Y	52	51	1			2
							57	9									
*10	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	154	1	4187	2	Y	52	52	1			2
							57	9									
*11	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	178	1	4184	2	Y	63	63	1			2
							69	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 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
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			Y	-0-					2
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-	1	1			1
08	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			Y	-0-					1
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					1
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					1
*11	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					1

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 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
06	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	189	1	5260	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	190	1	5282	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	5735	X	5451	-0-	-284	-0-	189	1	5259	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	5520	X	5275	-0-	-245	-0-	191	1	5081	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	5673	X	5432	-0-	-241	-0-	192	1	5237	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	5460	X	5201	-0-	-259	-0-	212	1	4985	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 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
06	2010	N	1485	-0-	-525	-0-	1485	3			Y	-0-	7	1			-0-
07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2079	3	30	9	Y	27	20	1			7
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1792	3	30	9	Y	27	27	1			7
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2110	3	30	9	Y	27	27	1			7
10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			Y	-0-					7
*11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2194	3	44	9	Y	40	27	1			20

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 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
06	2700	X	2094	-0-	-606	-0-	2054	2	40	9	Y	36	32	1			24
07	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2201	2	40	9	Y	36	31	1			29
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3851	2	45	9	Y	41	47	1			23
09	3000	N	4018	-0-	1018	1018	3971	2	47	9	Y	43	49	1			17
10	3100	N	4196	-0-	1096	2114	4139	2	57	9	Y	52	48	1			21
*11	5997	X	3883	-0-	-2114	-0-	3840	2	43	9	Y	39	33	1			27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2249	-0-	-76	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2183	-0-	-127	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2190	-0-	-166	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2047	-0-	-143	-0-	2047	3			N	-0-					-0-

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
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	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-

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
06	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	162 61	1 9	4487	2	Y	55	56	1			1
07	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	166 61	1 9	4627	2	Y	55	55	1			1
08	5053	X	4748	-0-	-305	-0-	163 55	1 9	4530	2	Y	50	50	1			1
09	4890	X	4594	-0-	-296	-0-	165 55	1 9	4374	2	Y	50	49	1			2
*10	4991	X	4649	-0-	-342	-0-	163 54	1 9	4432	2	Y	49	49	1			2
11	4710	X	4378	-0-	-332	-0-	176 59	1 9	4143	2	Y	54	54	1			2

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
06	3210	X	2869	-0-	-341	-0-	99 12	1 9	2758	2	Y	11	11	1			-0-
07	3317	X	2668	-0-	-649	-0-	92 11	1 9	2565	2	Y	10	10	1			-0-
08	3410	X	2680	-0-	-730	-0-	93 10	1 9	2577	2	Y	9	9	1			-0-
09	3150	X	2692	-0-	-458	-0-	97 10	1 9	2585	2	Y	9	9	1			-0-
*10	3131	X	2923	-0-	-208	-0-	103 11	1 9	2809	2	Y	10	10	1			-0-
11	2880	X	2585	-0-	-295	-0-	105 11	1 9	2469	2	Y	10	10	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
06	4410	X	3724	-0-	-686	-0-	128 76	1 9	3520	2	Y	69	69	1			2
07	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	155 86	1 9	4317	2	Y	78	79	1			1
08	4433	X	4329	-0-	-104	-0-	147 78	1 9	4104	2	Y	71	71	1			1
09	4290	X	4270	-0-	-20	-0-	152 80	1 9	4038	2	Y	73	71	1			3
*10	4433	X	4344	-0-	-89	-0-	151 76	1 9	4117	2	Y	69	70	1			2
11	4290	X	4185	-0-	-105	-0-	167 88	1 9	3930	2	Y	80	80	1			2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	2269	-0-	-41	-0-	78	1	2162	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
07	2418	N	2396	-0-	-22	-0-	82	1	2286	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
08	2387	N	2374	-0-	-13	-0-	81	1	2267	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	84	1	2234	2	Y	25	24	1			1
							28	9									
*10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	85	1	2302	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
*11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	95	1	2245	2	Y	28	28	1			1
							31	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685

06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

06	3300	X	1371	-0-	-1929	-0-	49	1	1297	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
07	3410	X	1633	-0-	-1777	-0-	58	1	1507	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
08	3596	X	2790	-0-	-806	-0-	104	1	2596	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
09	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	103	1	2518	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
10	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	105	1	2447	3	Y	114	114	1			-0-
							125	9									
11	2700	X	2444	-0-	-256	-0-	102	1	2220	3	Y	111	111	1			-0-
							122	9									

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

06	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	174	1	4845	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	5363	X	5166	-0-	-197	-0-	178	1	4969	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	188	1	5253	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	5280	X	5208	-0-	-72	-0-	188	1	5001	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
*10	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	188	1	5134	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
11	5280	X	4903	-0-	-377	-0-	199	1	4686	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, 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	4469	-0-	-181	-0-	154	1	4270	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
07	4774	X	4603	-0-	-171	-0-	158	1	4401	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
08	4619	X	4538	-0-	-81	-0-	156	1	4342	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
09	4470	X	4403	-0-	-67	-0-	158	1	4205	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
*10	4619	X	4462	-0-	-157	-0-	157	1	4265	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
11	4470	X	4313	-0-	-157	-0-	174	1	4094	2	Y	41	41	1			1
							45	9									

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 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
06	3420	X	3409	-0-	-11	-0-	3370	3	39	9	Y	35	30	1			22
07	3534	X	3116	-0-	-418	-0-	3072	3	44	9	Y	40	31	1			31
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3630	3	37	9	Y	34	47	1			18
09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3362	3	44	9	Y	40	32	1			26
10	3503	X	3496	-0-	-7	-0-	3452	3	44	9	Y	40	49	1			17
11	3390	X	3268	-0-	-122	-0-	3218	3	50	9	Y	45	32	1			30

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 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
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2762	2	59	9	Y	54	53	1			17
07	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2951	2	48	9	Y	44	42	1			19
08	2945	X	2912	-0-	-33	-0-	2862	2	50	9	Y	45	41	1			23
09	2850	X	2799	-0-	-51	-0-	2754	2	45	9	Y	41	42	1			22
10	2945	X	2838	-0-	-107	-0-	2792	2	46	9	Y	42	21	1			43
11	2850	X	2726	-0-	-124	-0-	2668	2	58	9	Y	53	65	1			31

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 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
06	5400	X	4492	-0-	-908	-0-	4477	2	15	9	Y	14	14	1			2
07	5394	X	4543	-0-	-851	-0-	4528	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4699	2	15	9	Y	14	14	1			2
09	4470	X	4365	-0-	-105	-0-	4351	2	14	9	Y	13	11	1			4
10	4619	X	4404	-0-	-215	-0-	4389	2	15	9	Y	14	14	1			4
*11	4470	X	4203	-0-	-267	-0-	4190	2	13	9	Y	12	14	1			2

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 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
06	T. A.		370	-0-	370	471	363	3	7	9	Y	6	3	1			7
07	T. A.		2577	-0-	2577	3048	2567	3	10	9	Y	9	8	1			8
08	6320	X	3272	-0-	-3048	-0-	3265	3	7	9	Y	6	12	1			2
09	3000	N	3058	-0-	58	58	3040	3	18	9	Y	16	11	1			7
10	3017	N	2959	-0-	-58	-0-	2955	3	4	9	Y	4					11
*11	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2741	3	6	9	Y	5	11	1			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	69	1	1930	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
07	2108	N	1967	-0-	-141	-0-	67	1	1872	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
08	2077	N	1722	-0-	-355	-0-	59	1	1640	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
09	2010	N	295	-0-	-1715	-0-	11	1	280	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	1953	N	777	-0-	-1176	-0-	27	1	739	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	1680	N	1365	-0-	-315	-0-	55	1	1288	2	Y	20	19	1			1
							22	9									

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 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
06	4350	X	3419	-0-	-931	-0-	118	1	3286	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	4495	X	4429	-0-	-66	-0-	153	1	4256	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	4309	X	4298	-0-	-11	-0-	148	1	4132	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	4140	X	4104	-0-	-36	-0-	148	1	3937	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
*10	4309	X	2974	-0-	-1335	-0-	105	1	2859	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
11	4170	X	3828	-0-	-342	-0-	155	1	3655	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 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
06	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	219	1	6056	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
07	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	225	1	6258	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
08	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	224	1	6253	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
09	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	226	1	6000	2	Y	42	41	1			2
							46	9									
*10	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	224	1	6094	2	Y	40	41	1			1
							44	9									
*11	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	245	1	5772	2	Y	47	47	1			1
							52	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 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
06	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	99	1	2763	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	102	1	2860	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	101	1	2809	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	102	1	2699	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
*10	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	104	1	2821	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
*11	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	111	1	2625	2	Y	18	18	1			1
							20	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
06	3150	X	3112	-0-	-38	-0-	107	1	2962	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
07	3255	X	3212	-0-	-43	-0-	110	1	3060	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
08	3441	X	3224	-0-	-217	-0-	110	1	3075	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
09	3330	X	3003	-0-	-327	-0-	108	1	2858	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
*10	3410	X	2928	-0-	-482	-0-	102	1	2791	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
11	3120	X	2410	-0-	-710	-0-	97	1	2279	2	Y	31	31	1			1
							34	9									

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 9550

06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	2921	3	103	9	Y	94	108	1			28
07	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2702	3	110	9	Y	100	104	1			24
08	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2855	3	107	9	Y	97	79	1			42
09	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2663	3	106	9	Y	96	107	1			31
10	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2823	3	146	9	Y	133	130	1			34
11	2730	X	2498	-0-	-232	-0-	2348	3	150	9	Y	136	136	1			34

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366

06	4860	X	4806	-0-	-54	-0-	166	1	4622	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	5022	X	4880	-0-	-142	-0-	169	1	4694	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	4898	X	4795	-0-	-103	-0-	166	1	4614	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	4740	X	4262	-0-	-478	-0-	154	1	4094	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*10	4898	X	4527	-0-	-371	-0-	160	1	4353	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	4740	X	4409	-0-	-331	-0-	179	1	4213	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246

06	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	129	1	3590	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	130	1	3603	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	128	1	3574	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	109	1	2901	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
*10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	99	1	2698	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
11	2670	X	2316	-0-	-354	-0-	94	1	2209	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530

06	3000	X	2564	-0-	-436	-0-	2502	2	62	9	Y	56	55	1			8
07	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2783	2	61	9	Y	55	55	1			8
08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2841	2	62	9	Y	56	55	1			9
09	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2419	2	59	9	Y	54	46	1			17
10	2077	N	1344	-0-	-733	-0-	1285	2	59	9	Y	54	56	1			15
*11	2010	N	949	-0-	-1061	-0-	893	2	56	9	Y	51	56	1			10

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
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2225	3	40	9	Y	36	41	1			11
07	2356	N	1502	-0-	-854	-0-	1460	3	42	9	Y	38	40	1			9
08	2418	N	1556	-0-	-862	-0-	1523	3	33	9	Y	30	26	1			13
09	2280	N	1619	-0-	-661	-0-	1582	3	37	9	Y	34	36	1			11
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1976	3	52	9	Y	47	46	1			12
*11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1574	3	50	9	Y	45	46	1			11

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331

06	4890	X	3479	-0-	-1411	-0-	111	1	3080	2	Y	262	264	1			7
							288	9									
07	5053	X	3208	-0-	-1845	-0-	102	1	2851	2	Y	232	235	1			4
							255	9									
08	4495	X	3181	-0-	-1314	-0-	102	1	2838	2	Y	219	219	1			4
							241	9									
09	4350	X	3488	-0-	-862	-0-	117	1	3098	2	Y	248	243	1			9
							273	9									
*10	4495	X	3556	-0-	-939	-0-	116	1	3170	2	Y	245	246	1			8
							270	9									
*11	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	145	1	3409	2	Y	306	305	1			9
							337	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490

06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			Y	-0-					-0-
07	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			Y	-0-					-0-
08	3627	X	3586	-0-	-41	-0-	3586	3			Y	-0-					-0-
09	3510	X	2826	-0-	-684	-0-	2826	3			Y	-0-					-0-
10	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			Y	-0-					-0-
*11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460

06	3480	X	3171	-0-	-309	-0-	109	1	3020	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
07	3596	X	3325	-0-	-271	-0-	113	1	3170	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
08	3379	X	3293	-0-	-86	-0-	113	1	3141	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
09	3270	X	3202	-0-	-68	-0-	115	1	3048	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
*10	3379	X	3266	-0-	-113	-0-	114	1	3115	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
11	3210	X	3130	-0-	-80	-0-	126	1	2961	2	Y	39	39	1			1
							43	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8944 - 9408

06	3330	X	3181	-0-	-149	-0-	109	1	3033	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
07	3441	X	3240	-0-	-201	-0-	111	1	3092	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
08	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	109	1	3038	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	111	1	2960	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
*10	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	112	1	3043	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
*11	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	125	1	2951	2	Y	36	36	1			1
							40	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
06	2790	X	2529	-0-	-261	-0-	88	1	2432	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	100	1	2784	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	98	1	2734	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	100	1	2660	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	101	1	2758	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*11	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	115	1	2701	2	Y	9	9	1			-0-
							10	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
06	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	176	1	4892	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
07	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	180	1	5021	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
08	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	180	1	5024	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
09	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	183	1	4858	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
*10	5177	X	5159	-0-	-18	-0-	181	1	4936	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
*11	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	206	1	4853	2	Y	45	45	1			1
							50	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
06	2460	N	2450	-0-	-10	-0-	84	1	2342	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
07	2511	N	2500	-0-	-11	-0-	86	1	2391	2	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	85	1	2367	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
09	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	83	1	2216	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
*10	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	85	1	2304	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
*11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	93	1	2193	2	Y	22	22	1			1
							24	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
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2478	2	26	9	Y	24	24	1			8
07	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2519	2	22	9	Y	20	19	1			9
08	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2559	2	24	9	Y	22	20	1			11
09	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2520	2	22	9	Y	20	20	1			11
10	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2827	2	22	9	Y	20	10	1			21
11	2490	X	2472	-0-	-18	-0-	2444	2	28	9	Y	25	31	1			15

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
06	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5245	2	340	9	Y	309	301	1			98
07	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5226	2	326	9	Y	296	247	1			147
08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	4861	2	329	9	Y	299	326	1			120
09	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	4719	2	327	9	Y	297	308	1			109
10	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	4864	2	381	9	Y	346	301	1			154
*11	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	4877	2	388	9	Y	353	369	1			138

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	4670	-0-	-70	-0-	4627	2	43	9	Y	39	38	1			6
07	4805	X	4750	-0-	-55	-0-	4708	2	42	9	Y	38	38	1			6
08	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4916	2	42	9	Y	38	38	1			6
09	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4478	2	41	9	Y	37	32	1			11
10	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4648	2	41	9	Y	37	38	1			10
*11	4500	X	4440	-0-	-60	-0-	4401	2	39	9	Y	35	38	1			7

TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901

06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3442	3	42	9	Y	38					55
07	3441	X	2763	-0-	-678	-0-	2723	3	40	9	Y	36	60	1			31
08	2914	X	2599	-0-	-315	-0-	2563	3	36	9	Y	33					64
09	2820	X	2506	-0-	-314	-0-	2473	3	33	9	Y	30	58	1			36
10	2914	X	1890	-0-	-1024	-0-	1850	3	40	9	Y	36					72
*11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3269	3	33	9	Y	30	56	1			46

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405

06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	59	1	1628	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	60	1	1672	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	62	1	1718	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	91	1	2423	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	90	1	2444	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	98	1	2300	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532

06	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2769	2	57	9	Y	52	59	1			35
07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2894	2	55	9	Y	50	59	1			26
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2830	2	54	9	Y	49	35	1			40
09	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2680	2	66	9	Y	60	61	1			39
10	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2720	2	39	9	Y	35	39	1			35
11	2580	X	2576	-0-	-4	-0-	2510	2	66	9	Y	60	54	1			41

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550

06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3645	2	25	9	Y	23	16	1			21
07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3757	2	23	9	Y	21	30	1			12
08	3751	X	3728	-0-	-23	-0-	3703	2	25	9	Y	23	28	1			7
09	3630	X	3615	-0-	-15	-0-	3590	2	25	9	Y	23	13	1			17
10	3751	X	3728	-0-	-23	-0-	3705	2	23	9	Y	21	28	1			10
11	3630	X	3497	-0-	-133	-0-	3477	2	20	9	Y	18	14	1			14

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524

06	3720	X	3510	-0-	-210	-0-	3484	2	26	9	Y	24	13	1			16
07	3844	X	3626	-0-	-218	-0-	3603	2	23	9	Y	21	24	1			13
08	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3755	2	25	9	Y	23	25	1			11
09	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3736	2	22	9	Y	20	25	1			6
10	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3596	2	23	9	Y	21	13	1			14
*11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3490	2	25	9	Y	23	25	1			12

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
06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	116	1	3232	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	120	1	3332	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	119	1	3318	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	121	1	3216	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
*10	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	122	1	3312	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
*11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	134	1	3151	2	Y	15	15	1			-0-
							17	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
06	3840	X	3734	-0-	-106	-0-	129	1	3588	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	129	1	3585	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	3937	X	3760	-0-	-177	-0-	130	1	3615	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	3810	X	3646	-0-	-164	-0-	132	1	3497	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
*10	3937	X	3625	-0-	-312	-0-	128	1	3484	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
11	3720	X	3642	-0-	-78	-0-	148	1	3476	2	Y	16	16	1			-0-
							18	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
06	3780	X	3628	-0-	-152	-0-	126	1	3490	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	4030	X	3660	-0-	-370	-0-	127	1	3521	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	3875	X	3714	-0-	-161	-0-	128	1	3575	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	3750	X	3556	-0-	-194	-0-	129	1	3416	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	3782	X	3674	-0-	-108	-0-	130	1	3533	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	3630	X	3539	-0-	-91	-0-	144	1	3382	2	Y	12	12	1			-0-
							13	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
06	3960	X	3564	-0-	-396	-0-	125	1	3289	3	Y	136	136	1			-0-
							150	9									
07	4092	X	2275	-0-	-1817	-0-	81	1	2114	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
08	3906	X	2222	-0-	-1684	-0-	83	1	2066	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
09	3780	X	2091	-0-	-1689	-0-	80	1	1946	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
10	3906	X	1995	-0-	-1911	-0-	79	1	1846	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
11	3570	X	2036	-0-	-1534	-0-	86	1	1874	3	Y	69	69	1			-0-
							76	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
06	2770	N	2335	-0-	-435	-0-	2335	3			Y	-0-					-0-
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			Y	-0-					-0-
08	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-					-0-
09	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-					-0-
10	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			Y	-0-					-0-
11	1230	X	1156	-0-	-74	-0-	1156	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	151	1	2763	3	Y	26	26	1			8
							29	9									
07	3720	X	3209	-0-	-511	-0-	58	1	3118	3	Y	30	31	1			7
							33	9									
08	3720	X	2967	-0-	-753	-0-	55	1	2880	3	Y	29	29	1			7
							32	9									
09	3600	X	2824	-0-	-776	-0-	51	1	2743	3	Y	27	24	1			10
							30	9									
10	3720	X	2793	-0-	-927	-0-	51	1	2706	3	Y	33	37	1			6
							36	9									
11	3120	X	2623	-0-	-497	-0-	47	1	2546	3	Y	27	18	1			15
							30	9									

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

06	4020	X	2794	-0-	-1226	-0-	2790	3	4	9	Y	4					43
07	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3926	3	10	9	Y	9	36	1			16
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3652	3	15	9	Y	14					30
09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3393	3	24	9	Y	22	39	1			13
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3599	3	18	9	Y	16					29
*11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3381	3	9	9	Y	8					37

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

06	2400	X	2341	-0-	-59	-0-	81	1	2256	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	2480	X	2444	-0-	-36	-0-	85	1	2355	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	85	1	2361	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	85	1	2263	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	83	1	2250	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	88	1	2071	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

06	4830	X	4478	-0-	-352	-0-	155	1	4293	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
07	4898	X	4573	-0-	-325	-0-	158	1	4387	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
08	4650	X	4432	-0-	-218	-0-	153	1	4253	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
09	4500	X	4315	-0-	-185	-0-	156	1	4131	2	Y	25	24	1			1
							28	9									
*10	4650	X	4402	-0-	-248	-0-	155	1	4221	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
11	4470	X	4180	-0-	-290	-0-	169	1	3981	2	Y	27	27	1			1
							30	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
06	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	134	1	3734	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	141	1	3927	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	141	1	3933	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	143	1	3802	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	142	1	3881	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	157	1	3703	2	Y	12	12	1			-0-
							13	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
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	4	1	118	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	3	1	99	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	2	1	65	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	3	1	81	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	124	N	95	-0-	-29	-0-	3	1	86	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	11	11	1			-0-
							12	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
06	960	N	904	-0-	-56	-0-	31	1	865	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	992	N	899	-0-	-93	-0-	31	1	860	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	930	N	914	-0-	-16	-0-	31	1	876	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	900	N	888	-0-	-12	-0-	32	1	849	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	32	1	880	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	38	1	900	2	Y	8	8	1			-0-
							9	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
06	3450	X	3110	-0-	-340	-0-	3082	2	28	9	Y	25	24	1			8
07	3565	X	3081	-0-	-484	-0-	3056	2	25	9	Y	23	19	1			12
08	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2926	2	25	9	Y	23	26	1			9
09	2820	X	2682	-0-	-138	-0-	2656	2	26	9	Y	24	24	1			9
10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3217	2	30	9	Y	27	24	1			12
*11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3152	2	32	9	Y	29	30	1			11

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
06	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2797	3	125	9	Y	114	127	1			34
07	2480	N	2365	-0-	-115	-0-	2230	3	135	9	Y	123	128	1			29
08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2387	3	131	9	Y	119	97	1			51
09	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2306	3	130	9	Y	118	131	1			38
10	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2520	3	180	9	Y	164	160	1			42
*11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2326	3	183	9	Y	166	167	1			41

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
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	106	1	2931	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
07	3162	X	3103	-0-	-59	-0-	106	1	2957	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	98	1	2717	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
09	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	100	1	2659	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
*10	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	104	1	2833	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
*11	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	112	1	2632	2	Y	36	36	1			1
							40	9									

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	156	1	4332	2	Y	73	73	1			2
							80	9									
07	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	160	1	4449	2	Y	70	71	1			1
							77	9									
08	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	158	1	4416	2	Y	66	66	1			1
							73	9									
09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	161	1	4267	2	Y	66	65	1			2
							73	9									
*10	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	161	1	4383	2	Y	65	65	1			2
							72	9									
*11	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	178	1	4197	2	Y	74	74	1			2
							81	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

06	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	133	1	3706	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
07	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	138	1	3822	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	137	1	3823	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
09	3840	X	3838	-0-	-2	-0-	138	1	3661	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
*10	3968	X	3914	-0-	-54	-0-	137	1	3738	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
*11	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	155	1	3653	2	Y	40	40	1			1
							44	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
06	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	152	1	4216	2	Y	69	69	1			2
							76	9									
07	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	152	1	4237	2	Y	65	66	1			1
							72	9									
08	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	150	1	4178	2	Y	60	60	1			1
							66	9									
09	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	150	1	3982	2	Y	60	59	1			2
							66	9									
*10	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	151	1	4107	2	Y	59	59	1			2
							65	9									
11	4080	X	3639	-0-	-441	-0-	145	1	3427	2	Y	61	61	1			2
							67	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
06	2610	X	2106	-0-	-504	-0-	498	1	1587	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	2697	X	2078	-0-	-619	-0-	493	1	1567	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08	2418	X	1980	-0-	-438	-0-	487	1	1482	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	2340	X	2115	-0-	-225	-0-	527	1	1571	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	2201	X	2109	-0-	-92	-0-	523	1	1568	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*11	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	493	1	1739	3	Y	17	17	1			-0-
							19	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
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	79	1	2198	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	81	1	2268	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	81	1	2254	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	82	1	2167	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
*10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	78	1	2121	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
*11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	84	1	1983	2	Y	29	29	1			1
							32	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
06	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3527	3	31	9	Y	28	32	1			8
07	3348	X	3317	-0-	-31	-0-	3284	3	33	9	Y	30	31	1			7
08	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3528	3	31	9	Y	28	23	1			12
09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3411	3	31	9	Y	28	31	1			9
10	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3779	3	43	9	Y	39	38	1			10
*11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3470	3	44	9	Y	40	40	1			10

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
06	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
07	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
*11	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	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
06	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4543	2	103	9	Y	94	91	1			30
07	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4751	2	84	9	Y	76	73	1			33
08	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4580	2	87	9	Y	79	72	1			40
09	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4618	2	80	9	Y	73	74	1			39
10	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4859	2	81	9	Y	74	37	1			76
*11	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4350	2	102	9	Y	93	114	1			55

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 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
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	65	1	1812	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	66	1	1828	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	65	1	1813	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	66	1	1745	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	66	1	1787	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	72	1	1685	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 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
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1735	2	68	9	Y	62	61	1			20
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1806	2	56	9	Y	51	49	1			22
08	2077	N	1877	-0-	-200	-0-	1819	2	58	9	Y	53	48	1			27
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1868	2	53	9	Y	48	49	1			26
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1908	2	54	9	Y	49	25	1			50
*11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2398	2	59	9	Y	54	72	1			32

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 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
06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	148	1	4097	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
07	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	152	1	4220	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
08	4650	X	4358	-0-	-292	-0-	150	1	4179	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
09	4410	X	4250	-0-	-160	-0-	153	1	4067	2	Y	27	26	1			1
							30	9									
*10	4526	X	4360	-0-	-166	-0-	153	1	4178	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
11	4290	X	4159	-0-	-131	-0-	168	1	3959	2	Y	29	29	1			1
							32	9									

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 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
06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3452	2	28	9	Y	25	25	1			4
07	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3981	2	29	9	Y	26	26	1			4
08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3699	2	30	9	Y	27	27	1			4
09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3285	2	29	9	Y	26	22	1			8
10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3272	2	28	9	Y	25	26	1			7
*11	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3158	2	28	9	Y	25	27	1			5

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
06	5730	X	5597	-0-	-133	-0-	194	1	5356	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
07	5921	X	5717	-0-	-204	-0-	197	1	5474	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
08	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	195	1	5422	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
09	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	199	1	5285	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
*10	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	198	1	5393	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
*11	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	219	1	5162	2	Y	44	44	1			1
							48	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
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	60	1	1670	2	Y	53	54	1			1
							58	9									
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	61	1	1696	2	Y	53	53	1			1
							58	9									
08	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	56	1	1547	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	62	1	1657	2	Y	49	48	1			2
							54	9									
*10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	59	1	1601	2	Y	45	46	1			1
							50	9									
*11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	63	1	1476	2	Y	50	50	1			1
							55	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
06	5100	X	4443	-0-	-657	-0-	153	1	4216	2	Y	67	67	1			2
							74	9									
07	5084	X	4409	-0-	-675	-0-	151	1	4189	2	Y	63	64	1			1
							69	9									
08	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	149	1	4145	2	Y	58	58	1			1
							64	9									
09	4170	X	4139	-0-	-31	-0-	148	1	3928	2	Y	57	56	1			2
							63	9									
*10	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	154	1	4198	2	Y	59	59	1			2
							65	9									
11	4170	X	4055	-0-	-115	-0-	162	1	3821	2	Y	65	65	1			2
							72	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
06	6240	X	4139	-0-	-2101	-0-	143	1	3967	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
07	6355	X	5727	-0-	-628	-0-	198	1	5493	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
08	5828	X	5776	-0-	-52	-0-	199	1	5542	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
09	5640	X	5349	-0-	-291	-0-	193	1	5124	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
*10	5735	X	5561	-0-	-174	-0-	196	1	5333	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
11	5580	X	5503	-0-	-77	-0-	222	1	5242	2	Y	35	35	1			1
							39	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
06	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	171	1	4764	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	171	1	4755	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08	5301	X	4916	-0-	-385	-0-	170	1	4729	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	5070	X	4548	-0-	-522	-0-	164	1	4367	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
*10	5208	X	5005	-0-	-203	-0-	177	1	4813	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
11	4950	X	4707	-0-	-243	-0-	191	1	4497	2	Y	17	17	1			-0-
							19	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
06	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4267	2	21	9	Y	19	18	1			3
07	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4391	2	20	9	Y	18	18	1			3
08	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4565	2	20	9	Y	18	18	1			3
09	4290	X	4215	-0-	-75	-0-	4197	2	18	9	Y	16	14	1			5
10	4433	X	4361	-0-	-72	-0-	4342	2	19	9	Y	17	17	1			5
*11	4290	X	4232	-0-	-58	-0-	4214	2	18	9	Y	16	18	1			3

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
06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	140	1	3894	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
07	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	143	1	3960	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
08	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	139	1	3883	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
09	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	140	1	3727	2	Y	27	26	1			1
							30	9									
*10	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	139	1	3792	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
*11	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	151	1	3555	2	Y	29	29	1			1
							32	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
06	4260	X	3771	-0-	-489	-0-	130	1	3597	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
07	4123	X	2333	-0-	-1790	-0-	80	1	2227	2	Y	24	25	1			-0-
							26	9									
08	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	161	1	4486	2	Y	44	43	1			1
							48	9									
09	3390	X	1382	-0-	-2008	-0-	50	1	1320	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
*10	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	182	1	4948	2	Y	49	47	1			2
							54	9									
*11	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	184	1	4346	2	Y	49	50	1			1
							54	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
06	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4314	2	113	9	Y	103	102	1			33
07	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4669	2	94	9	Y	85	81	1			37
08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4527	2	95	9	Y	86	79	1			44
09	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4491	2	88	9	Y	80	81	1			43
10	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4798	2	90	9	Y	82	41	1			84
*11	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4452	2	106	9	Y	96	123	1			57

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
06	10020	X	8910	-0-	-1110	-0-	7371	2	1515	3	Y	22	24	1			15
							24	9									
07	10354	X	1681	-0-	-8673	-0-	1319	2	339	3	Y	21	25	1			11
							23	9									
08	10075	X	1442	-0-	-8633	-0-	1181	2	238	3	Y	21	15	1			17
							23	9									
09	8910	X	1352	-0-	-7558	-0-	1102	2	222	3	Y	25	26	1			16
							28	9									
10	9207	X	1308	-0-	-7899	-0-	1075	2	218	3	Y	14	16	1			14
							15	9									
11	8910	X	1913	-0-	-6997	-0-	1538	2	346	3	Y	26	23	1			17
							29	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
06	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4808	3	40	9	Y	36	35	1			9
07	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4925	3	34	9	Y	31	32	1			8
08	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4852	3	34	9	Y	31	31	1			8
09	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4739	3	34	9	Y	31	31	1			8
10	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	3			Y	-0-					8
*11	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4628	3	51	9	Y	46	31	1			23

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
06	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	84	1	2328	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	2542	N	2324	-0-	-218	-0-	80	1	2235	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	2294	N	2182	-0-	-112	-0-	75	1	2099	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	2220	N	2133	-0-	-87	-0-	77	1	2048	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	2294	N	2271	-0-	-23	-0-	80	1	2183	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	2100	N	2037	-0-	-63	-0-	83	1	1945	2	Y	8	8	1			-0-
							9	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
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	179	-0-	-151	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			Y	-0-					-0-

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
06	4740	X	4313	-0-	-427	-0-	149	1	4135	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
07	4743	X	4520	-0-	-223	-0-	156	1	4336	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
08	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	155	1	4316	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
09	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	158	1	4187	2	Y	24	23	1			1
							26	9									
*10	4495	X	4493	-0-	-2	-0-	158	1	4309	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
11	4350	X	4340	-0-	-10	-0-	175	1	4135	2	Y	27	27	1			1
							30	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
06	4980	X	4438	-0-	-542	-0-	4392	2	46	9	Y	42	41	1			13
07	5146	X	4966	-0-	-180	-0-	4921	2	45	9	Y	41	34	1			20
08	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	4960	2	44	9	Y	40	44	1			16
09	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4804	2	45	9	Y	41	42	1			15
10	4681	X	4630	-0-	-51	-0-	4578	2	52	9	Y	47	41	1			21
11	4530	X	4501	-0-	-29	-0-	4445	2	56	9	Y	51	52	1			20

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
06	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3208	3	25	9	Y	23					158
07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3163	3	28	9	Y	25	130	1			53
08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3229	3	48	9	Y	44					97
09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3007	3	76	9	Y	69	127	1			39
10	2511	X	2103	-0-	-408	-0-	2068	3	35	9	Y	32					71
*11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3207	3	25	9	Y	23					94

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
06	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4770	-0-	-66	-0-	4770	3			N	-0-					-0-
08	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4619	-0-	-121	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
10	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	4486	-0-	-554	-0-	4486	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
06	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	282	1	7794	2	Y	55	56	1			1
							61	9									
07	8339	X	8323	-0-	-16	-0-	287	1	7975	2	Y	55	55	1			1
							61	9									
08	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	275	1	7650	2	Y	49	49	1			1
							54	9									
09	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	289	1	7680	2	Y	51	50	1			2
							56	9									
*10	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	287	1	7821	2	Y	49	49	1			2
							54	9									
*11	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	319	1	7518	2	Y	57	57	1			2
							63	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
06	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	150	1	4161	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
07	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	153	1	4255	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	149	1	4150	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
09	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	149	1	3964	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
*10	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	150	1	4093	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
*11	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	166	1	3916	2	Y	38	38	1			1
							42	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
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3782	3	26	9	Y	24					36
07	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	3993	3	28	9	Y	25	39	1			22
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3369	3	24	9	Y	22					44
09	3810	X	3026	-0-	-784	-0-	3004	3	22	9	Y	20	40	1			24
10	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4150	3	32	9	Y	29					53
*11	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3893	3	22	9	Y	20	41	1			32

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2160	N	2035	-0-	-125	-0-	2021	3	14	9	Y	13					19
07	2418	N	2119	-0-	-299	-0-	2105	3	14	9	Y	13	21	1			11
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2188	3	13	9	Y	12					23
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2084	3	11	9	Y	10	21	1			12
10	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	1863	3	18	9	Y	16					28
11	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	1812	3	12	9	Y	11	22	1			17

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

06	3570	X	2138	-0-	-1432	-0-	73	1	2036	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
07	3658	X	2898	-0-	-760	-0-	99	1	2762	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
08	3472	X	2902	-0-	-570	-0-	99	1	2768	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
09	3330	X	3014	-0-	-316	-0-	108	1	2869	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
*10	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	115	1	3124	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
*11	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	129	1	3050	2	Y	42	42	1			1
							46	9									

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

06	3090	X	3046	-0-	-44	-0-	3016	3	30	9	Y	27	18	1			15
07	3193	X	3119	-0-	-74	-0-	3089	3	30	9	Y	27	37	1			5
08	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3116	3	32	9	Y	29	18	1			16
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3201	3	30	9	Y	27	37	1			6
10	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3021	3	32	9	Y	29	18	1			17
*11	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2940	3	32	9	Y	29	36	1			10

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
06	2730	X	2667	-0-	-63	-0-	91	1	2539	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
07	2790	X	2411	-0-	-379	-0-	83	1	2298	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	87	1	2420	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
09	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	92	1	2451	2	Y	31	30	1			1
							34	9									
*10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	91	1	2490	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
*11	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	98	1	2308	2	Y	33	33	1			1
							36	9									

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

06	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2571	3	54	9	Y	49	33	1			28
07	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2594	3	53	9	Y	48	66	1			10
08	2821	X	2623	-0-	-198	-0-	2568	3	55	9	Y	50	32	1			28
09	2730	X	2592	-0-	-138	-0-	2537	3	55	9	Y	50	67	1			11
10	2790	X	2600	-0-	-190	-0-	2543	3	57	9	Y	52	33	1			30
11	2640	X	2506	-0-	-134	-0-	2448	3	58	9	Y	53	65	1			18

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224

06	3000	N	3038	-0-	38	38	2953	3	85	9	Y	77	76	1			24
07	3100	N	3137	-0-	37	75	3043	3	94	9	Y	85	89	1			20
08	3100	N	3250	-0-	150	225	3159	3	91	9	Y	83	84	1			19
09	3066	X	2841	-0-	-225	-0-	2753	3	88	9	Y	80	69	1			30
10	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2707	3	103	9	Y	94	107	1			17
*11	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2368	3	89	9	Y	81	53	1			45

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508

06	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	192	1	5316	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	198	1	5502	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	5704	X	5595	-0-	-109	-0-	193	1	5391	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	5520	X	5224	-0-	-296	-0-	189	1	5025	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	5704	X	5292	-0-	-412	-0-	187	1	5095	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	5520	X	4996	-0-	-524	-0-	203	1	4782	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081

06	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5230	3	46	9	Y	42	42	1			13
07	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5492	3	53	9	Y	48	50	1			11
08	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5622	3	52	9	Y	47	47	1			11
09	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5700	3	50	9	Y	45	39	1			17
10	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6697	3	58	9	Y	53	60	1			10
*11	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6371	3	50	9	Y	45	30	1			25

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	3			N	-0-					-0-
07	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	6011	-0-	-127	-0-	6011	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	5888	-0-	-142	-0-	5888	3			N	-0-					-0-
10	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5890	-0-	-140	-0-	5890	3			N	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 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
06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	140	1	3893	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	143	1	3964	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	163	1	4533	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	160	1	4240	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
*10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	153	1	4172	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
11	4050	X	3974	-0-	-76	-0-	161	1	3796	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 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
06	4680	X	4204	-0-	-476	-0-	144	1	3990	2	Y	64	64	1			2
							70	9									
07	4836	X	4112	-0-	-724	-0-	141	1	3907	2	Y	58	59	1			1
							64	9									
08	4402	X	3411	-0-	-991	-0-	116	1	3244	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
09	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	156	1	4151	2	Y	61	60	1			2
							67	9									
*10	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	156	1	4245	2	Y	60	60	1			2
							66	9									
11	4200	X	4033	-0-	-167	-0-	161	1	3798	2	Y	67	67	1			2
							74	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 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
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1406	3	47	9	Y	43	42	1			13
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1301	3	51	9	Y	46	48	1			11
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1424	3	50	9	Y	45	45	1			11
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1294	3	46	9	Y	42	37	1			16
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1314	3	56	9	Y	51	58	1			9
*11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1270	3	48	9	Y	44	29	1			24

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 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
06	2280	N	1834	-0-	-446	-0-	63	1	1739	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
07	2170	N	1907	-0-	-263	-0-	65	1	1811	2	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
08	2015	N	1819	-0-	-196	-0-	62	1	1729	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
09	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	62	1	1650	2	Y	26	25	1			1
							29	9									
*10	1922	N	1686	-0-	-236	-0-	59	1	1602	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
11	1770	N	1605	-0-	-165	-0-	64	1	1512	2	Y	26	26	1			1
							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
06	3750	X	3624	-0-	-126	-0-	126	1	3487	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	3875	X	3682	-0-	-193	-0-	128	1	3544	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	126	1	3502	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	127	1	3381	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	128	1	3484	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	148	1	3498	2	Y	10	10	1			-0-
							11	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
06	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	160	1	4441	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
07	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	176	1	4895	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
08	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	168	1	4691	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
09	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	160	1	4257	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
*10	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	126	1	3428	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
*11	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	149	1	3506	2	Y	37	37	1			1
							41	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
06	2670	N	2541	-0-	-129	-0-	87	1	2426	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
07	2697	N	2692	-0-	-5	-0-	92	1	2574	2	Y	24	25	1			-0-
							26	9									
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	90	1	2521	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	93	1	2472	2	Y	24	23	1			1
							26	9									
*10	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	93	1	2526	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
*11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	102	1	2412	2	Y	27	27	1			1
							30	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
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			Y	-0-					-0-
07	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3			Y	-0-					-0-
08	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			Y	-0-					-0-
09	4230	X	4160	-0-	-70	-0-	4160	3			Y	-0-					-0-
10	4371	X	4172	-0-	-199	-0-	4172	3			Y	-0-					-0-
11	4260	X	3828	-0-	-432	-0-	3828	3			Y	-0-					-0-

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
06	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	218	1	6018	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
07	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	237	1	6606	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
08	7440	X	6818	-0-	-622	-0-	235	1	6554	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
09	7110	X	6489	-0-	-621	-0-	234	1	6226	2	Y	26	25	1			1
							29	9									
*10	7347	X	6238	-0-	-1109	-0-	220	1	5992	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
11	6660	X	6431	-0-	-229	-0-	260	1	6140	2	Y	28	28	1			1
							31	9									

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516

06	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2609	2	33	9	Y	30	30	1			13
07	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2738	2	39	9	Y	35	36	1			12
08	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2798	2	43	9	Y	39	36	1			15
09	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2635	2	42	9	Y	38	38	1			15
10	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2814	2	58	9	Y	53	53	1			15
*11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2538	2	68	9	Y	62	69	1			8

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464

06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	58	1	1616	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	1891	N	1613	-0-	-278	-0-	56	1	1539	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	58	1	1616	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	78	1	2059	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
*10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	76	1	2076	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
*11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	77	1	1819	2	Y	22	22	1			1
							24	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420

06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	78	1	2167	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	80	1	2230	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	80	1	2219	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	81	1	2143	2	Y	29	28	1			1
							32	9									
*10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	81	1	2199	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
*11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	89	1	2105	2	Y	32	32	1			1
							35	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6570	X	5932	-0-	-638	-0-	206	1	5691	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
07	6541	X	5767	-0-	-774	-0-	199	1	5535	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
08	6231	X	5490	-0-	-741	-0-	189	1	5272	2	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
09	6030	X	5251	-0-	-779	-0-	189	1	5032	2	Y	27	26	1			1
							30	9									
*10	6138	X	5283	-0-	-855	-0-	186	1	5068	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
11	5940	X	4771	-0-	-1169	-0-	193	1	4548	2	Y	27	27	1			1
							30	9									

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 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
06	3510	X	1051	-0-	-2459	-0-	78	1	951	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	3627	X	1200	-0-	-2427	-0-	238	1	931	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
08	3627	X	3235	-0-	-392	-0-	580	1	2605	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
09	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	546	1	2849	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
10	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	546	1	3112	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
*11	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	511	1	2833	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 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
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3440	2	79	9	Y	72	40	1			49
07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3512	2	75	9	Y	68	76	1			41
08	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3550	2	77	9	Y	70	77	1			34
09	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3517	2	69	9	Y	63	78	1			19
10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3414	2	74	9	Y	67	41	1			45
*11	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3204	2	77	9	Y	70	78	1			37

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 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
06	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	241	1	6679	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	245	1	6812	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	7409	X	6931	-0-	-478	-0-	240	1	6679	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	7170	X	6202	-0-	-968	-0-	225	1	5966	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	7409	X	6568	-0-	-841	-0-	232	1	6325	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	6930	X	6107	-0-	-823	-0-	248	1	5846	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 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
06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			Y	-0-					-0-
07	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			Y	-0-					-0-
08	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			Y	-0-					-0-
09	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3			Y	-0-					-0-
10	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			Y	-0-					-0-
11	3210	X	3142	-0-	-68	-0-	3142	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
06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3363	2	163	9	Y	148	78	1			101
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3433	2	155	9	Y	141	157	1			85
08	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3471	2	156	9	Y	142	158	1			69
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3438	2	145	9	Y	132	161	1			40
10	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3338	2	151	9	Y	137	84	1			93
*11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3132	2	158	9	Y	144	161	1			76

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

06	4200	X	3991	-0-	-209	-0-	138	1	3818	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
07	4340	X	4090	-0-	-250	-0-	141	1	3914	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
08	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	136	1	3776	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
09	3690	X	3686	-0-	-4	-0-	133	1	3522	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
*10	3813	X	3356	-0-	-457	-0-	118	1	3214	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
11	3690	X	2037	-0-	-1653	-0-	82	1	1935	2	Y	18	18	1			1
							20	9									

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546

06	3720	X	3247	-0-	-473	-0-	3238	2	9	9	Y	8	9	1			1
07	3503	X	2864	-0-	-639	-0-	2854	2	10	9	Y	9	9	1			1
08	3565	X	2774	-0-	-791	-0-	2764	2	10	9	Y	9	9	1			1
09	3450	X	2143	-0-	-1307	-0-	2133	2	10	9	Y	9	7	1			3
10	3565	X	2058	-0-	-1507	-0-	2049	2	9	9	Y	8	9	1			2
*11	3240	X	2055	-0-	-1185	-0-	2045	2	10	9	Y	9	9	1			2

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560

06	3210	X	2775	-0-	-435	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2798	-0-	-395	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2636	-0-	-309	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2557	-0-	-293	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2504	-0-	-379	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2481	-0-	-309	-0-	2481	3			N	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 221727 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8606 - 9492

06	2340	X	2248	-0-	-92	-0-	78	1	2163	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	2387	X	2354	-0-	-33	-0-	81	1	2266	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	78	1	2181	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	79	1	2091	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	80	1	2180	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	89	1	2088	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
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
06	5310	X	5282	-0-	-28	-0-	183	1	5055	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
07	5487	X	5420	-0-	-67	-0-	186	1	5191	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
08	5456	X	5364	-0-	-92	-0-	184	1	5140	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
09	5280	X	5209	-0-	-71	-0-	188	1	4982	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
*10	5456	X	5379	-0-	-77	-0-	189	1	5150	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
11	5280	X	5171	-0-	-109	-0-	209	1	4917	2	Y	41	41	1			1
							45	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
06	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	228	1	6305	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
07	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	237	1	6585	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
08	7192	X	6684	-0-	-508	-0-	230	1	6412	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
09	6750	X	6467	-0-	-283	-0-	233	1	6192	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
*10	6882	X	6631	-0-	-251	-0-	233	1	6356	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
11	6660	X	6451	-0-	-209	-0-	261	1	6142	2	Y	44	44	1			1
							48	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
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	63	1	1743	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
07	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	61	1	1696	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
08	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	64	1	1775	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	70	1	1866	2	Y	30	29	1			1
							33	9									
*10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	68	1	1848	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
*11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	75	1	1767	2	Y	32	32	1			1
							35	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
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	70	1	1938	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	2077	N	2001	-0-	-76	-0-	69	1	1915	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	70	1	1955	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	67	1	1787	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	73	1	1997	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	81	1	1921	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 #: 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
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	58	1	1619	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	62	1	1716	2	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
08	1767	N	1696	-0-	-71	-0-	59	1	1637	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1600	-0-	-110	-0-	57	1	1526	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	58	1	1585	2	Y	39	38	1			1
							43	9									
11	1650	N	1596	-0-	-54	-0-	63	1	1485	2	Y	44	44	1			1
							48	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3120	2	39	9	Y	35	32	1			23
07	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3227	2	41	9	Y	37	31	1			29
08	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3200	2	44	9	Y	40	46	1			23
09	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2918	2	44	9	Y	40	47	1			16
10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3249	2	56	9	Y	51	46	1			21
*11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	2989	2	41	9	Y	37	32	1			26

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 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
06	2790	N	2733	-0-	-57	-0-	93	1	2596	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
07	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	96	1	2662	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
08	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	93	1	2604	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
09	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	94	1	2491	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
*10	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	96	1	2628	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
*11	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	106	1	2509	2	Y	41	41	1			1
							45	9									

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 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
06	2910	X	2670	-0-	-240	-0-	92	1	2543	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
07	3007	X	2798	-0-	-209	-0-	96	1	2666	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	91	1	2541	2	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
09	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	98	1	2617	2	Y	31	30	1			1
							34	9									
*10	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	105	1	2863	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
*11	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	115	1	2704	2	Y	36	36	1			1
							40	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
06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	111	1	3073	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
07	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	112	1	3128	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
08	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	108	1	3023	2	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
09	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	113	1	3000	2	Y	31	30	1			1
							34	9									
*10	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	114	1	3103	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
*11	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	125	1	2953	2	Y	34	34	1			1
							37	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
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	47	1	1317	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	49	1	1342	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	49	1	1360	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	48	1	1276	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
*10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	47	1	1272	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
*11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	49	1	1162	2	Y	18	18	1			1
							20	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
06	3150	X	2451	-0-	-699	-0-	89	1	2339	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
07	3255	X	1491	-0-	-1764	-0-	55	1	1424	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	2883	X	126	-0-	-2757	-0-	5	1	120	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2670	X	113	-0-	-2557	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	2542	X	54	-0-	-2488	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

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
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	82	1	2272	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	83	1	2297	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	80	1	2234	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	79	1	2106	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	83	1	2267	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	88	1	2077	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
HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9660	X	9181	-0-	-479	-0-	317	1	8785	2	Y	72	72	1			2
							79	9									
07	9796	X	9272	-0-	-524	-0-	319	1	8878	2	Y	68	69	1			1
							75	9									
08	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	316	1	8799	2	Y	64	64	1			1
							70	9									
09	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	319	1	8464	2	Y	64	63	1			2
							70	9									
*10	9021	X	8971	-0-	-50	-0-	315	1	8588	2	Y	62	62	1			2
							68	9									
*11	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	355	1	8367	2	Y	72	72	1			2
							79	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 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
06	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	35	1	982	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	36	1	1023	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	36	1	1010	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	37	1	973	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	37	1	1002	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	41	1	972	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 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
06	2352	N	2312	-0-	-40	-0-	116	1	2138	3	Y	53	52	1			17
							58	9									
07	2976	X	2399	-0-	-577	-0-	43	1	2293	3	Y	57	61	1			13
							63	9									
08	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	44	1	2330	3	Y	57	57	1			13
							63	9									
09	2100	X	2010	-0-	-90	-0-	36	1	1915	3	Y	54	47	1			20
							59	9									
10	2170	X	1870	-0-	-300	-0-	33	1	1765	3	Y	65	73	1			12
							72	9									
*11	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	40	1	2167	3	Y	54	36	1			30
							59	9									

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 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
06	6030	X	6002	-0-	-28	-0-	208	1	5738	2	Y	51	51	1			1
							56	9									
07	6231	X	6216	-0-	-15	-0-	214	1	5947	2	Y	50	50	1			1
							55	9									
08	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	208	1	5802	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
09	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	212	1	5631	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
*10	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	212	1	5775	2	Y	44	45	1			1
							48	9									
*11	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	234	1	5517	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
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
06	2700	N	2647	-0-	-53	-0-	92	1	2552	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	2790	N	2598	-0-	-192	-0-	90	1	2506	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2573	N	2457	-0-	-116	-0-	85	1	2370	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	94	1	2497	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	95	1	2597	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	105	1	2475	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

06	2700	X	2432	-0-	-268	-0-	2424	3	8	9	N	7	9	1			8
07	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2807	3	7	9	N	6	8	1			6
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3020	3	3	9	N	3	8	1			1
09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2959	3	13	9	N	12	8	1			5
10	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2876	3	3	9	N	3					8
11	2700	N	2256	-0-	-444	-0-	2252	3	4	9	N	4	8	1			4

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

06	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	82	1	2354	3	Y	-0-					-0-
07	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	108	1	2394	3	Y	-0-					-0-
08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	106	1	2305	3	Y	-0-					-0-
09	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	107	1	2407	3	Y	-0-					-0-
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	104	1	2372	3	Y	-0-					-0-
*11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	85	1	2083	3	Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	119	1	3305	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	109	1	3050	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08	4092	X	3552	-0-	-540	-0-	122	1	3411	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	3780	X	3165	-0-	-615	-0-	114	1	3033	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
*10	3751	X	3113	-0-	-638	-0-	110	1	2988	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
11	3450	X	2918	-0-	-532	-0-	118	1	2782	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394

06	7710	X	6718	-0-	-992	-0-	233	1	6453	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
07	7533	X	6768	-0-	-765	-0-	234	1	6504	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
08	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	231	1	6423	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
09	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	236	1	6269	2	Y	27	26	1			1
							30	9									
*10	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	238	1	6485	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
*11	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	257	1	6049	2	Y	29	29	1			1
							32	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
06	4560	X	4480	-0-	-80	-0-	155	1	4313	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	4712	X	4670	-0-	-42	-0-	162	1	4496	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	4588	X	4187	-0-	-401	-0-	145	1	4032	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	4440	X	4352	-0-	-88	-0-	157	1	4184	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	4588	X	4431	-0-	-157	-0-	157	1	4263	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*11	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	181	1	4267	2	Y	12	12	1			-0-
							13	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
06	2880	X	2548	-0-	-332	-0-	88	1	2440	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
07	2976	X	2639	-0-	-337	-0-	91	1	2527	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	91	1	2544	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	94	1	2487	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
*10	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	93	1	2525	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
*11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	99	1	2333	2	Y	19	19	1			1
							21	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
06	5130	X	4890	-0-	-240	-0-	4861	2	29	9	Y	26	31	1			12
07	5301	X	4966	-0-	-335	-0-	4937	2	29	9	Y	26	17	1			21
08	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4912	2	32	9	Y	29	32	1			18
09	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4862	2	31	9	Y	28	33	1			13
10	4557	X	4255	-0-	-302	-0-	4224	2	31	9	Y	28	32	1			9
*11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4576	2	36	9	Y	33	33	1			9

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
06	2880	X	2629	-0-	-251	-0-	91	1	2529	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	2914	X	2688	-0-	-226	-0-	93	1	2586	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	2697	N	2508	-0-	-189	-0-	87	1	2414	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	98	1	2591	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	2697	N	2640	-0-	-57	-0-	93	1	2539	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*11	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	105	1	2463	2	Y	8	8	1			-0-
							9	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
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3207	3	21	9	Y	19					40
07	3007	X	2987	-0-	-20	-0-	2926	3	61	9	Y	55	73	1			22
08	2852	X	2454	-0-	-398	-0-	2444	3	10	9	Y	9					31
09	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3028	3	70	9	Y	64	69	1			26
10	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2852	3	61	9	Y	55	63	1			18
11	2760	X	2720	-0-	-40	-0-	2719	3	1	9	Y	1					19

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
06	3990	X	3967	-0-	-23	-0-	3967	3			Y	-0-					-0-
07	4123	X	4122	-0-	-1	-0-	4122	3			Y	-0-					-0-
08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			Y	-0-					-0-
09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			Y	-0-					-0-
10	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			Y	-0-					-0-
*11	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497

06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	134	1	3734	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	137	1	3809	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	3968	X	3826	-0-	-142	-0-	132	1	3692	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	3840	X	3677	-0-	-163	-0-	133	1	3542	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	3968	X	3814	-0-	-154	-0-	135	1	3677	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	3840	X	3611	-0-	-229	-0-	147	1	3461	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

06	5220	X	4946	-0-	-274	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	4928	-0-	-466	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
08	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	3			N	-0-					-0-
09	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
10	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
*11	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262

06	720	N	691	-0-	-29	-0-	22	1	605	2	Y	58	59	1			1
							64	9									
07	744	N	704	-0-	-40	-0-	22	1	617	2	Y	59	59	1			1
							65	9									
08	713	N	684	-0-	-29	-0-	22	1	604	2	Y	53	53	1			1
							58	9									
09	690	N	663	-0-	-27	-0-	22	1	582	2	Y	54	53	1			2
							59	9									
*10	713	N	666	-0-	-47	-0-	22	1	587	2	Y	52	52	1			2
							57	9									
11	660	N	659	-0-	-1	-0-	24	1	569	2	Y	60	60	1			2
							66	9									

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544

06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	84	1	2347	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	86	1	2381	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	85	1	2373	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
09	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	86	1	2290	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
*10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	83	1	2266	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
*11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	95	1	2245	2	Y	38	38	1			1
							42	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
06	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	61	1	1707	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	75	1	2100	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	79	1	2201	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	79	1	2089	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	68	1	1845	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	1800	N	1785	-0-	-15	-0-	72	1	1705	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486

06	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
07	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
08	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
09	2700	N	2619	-0-	-81	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
10	2790	N	2772	-0-	-18	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-
11	2700	N	2459	-0-	-241	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426

06	4620	X	4585	-0-	-35	-0-	159	1	4403	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
07	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	166	1	4609	2	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
08	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	158	1	4400	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
09	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	156	1	4153	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
*10	3627	X	3521	-0-	-106	-0-	124	1	3382	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
*11	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	150	1	3527	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468

06	2340	N	2038	-0-	-302	-0-	67	1	1864	2	Y	97	98	1			2
							107	9									
07	2325	N	2156	-0-	-169	-0-	71	1	1974	2	Y	101	101	1			2
							111	9									
08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	69	1	1928	2	Y	90	91	1			1
							99	9									
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	67	1	1783	2	Y	88	86	1			3
							97	9									
*10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	65	1	1767	2	Y	82	82	1			3
							90	9									
*11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	79	1	1864	2	Y	104	104	1			3
							114	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
06	3720	X	3665	-0-	-55	-0-	127	1	3527	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	3844	X	3545	-0-	-299	-0-	123	1	3412	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	3627	X	3362	-0-	-265	-0-	116	1	3237	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	127	1	3384	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	149	1	4061	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*11	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	169	1	3982	2	Y	12	12	1			-0-
							13	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
06	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	167	1	4644	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	166	1	4629	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	5208	X	4736	-0-	-472	-0-	164	1	4570	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	5010	X	4638	-0-	-372	-0-	168	1	4468	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	5053	X	3754	-0-	-1299	-0-	133	1	3619	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	4800	X	4606	-0-	-194	-0-	187	1	4416	2	Y	3	3	1			-0-
							3	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
06	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6490	3	43	9	Y	39	35	1			24
07	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	6976	3	54	9	Y	49	35	1			38
08	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6716	3	46	9	Y	42	58	1			22
09	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6643	3	53	9	Y	48	38	1			32
10	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6711	3	53	9	Y	48	59	1			21
*11	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	6963	3	59	9	Y	54	39	1			36

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
06	3990	X	3969	-0-	-21	-0-	137	1	3806	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
07	4092	X	4075	-0-	-17	-0-	141	1	3910	2	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
08	3875	X	3845	-0-	-30	-0-	132	1	3691	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
09	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	143	1	3793	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
*10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	141	1	3847	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
*11	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	158	1	3718	2	Y	25	25	1			1
							28	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
06	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	198	1	5476	2	Y	84	84	1			2
							92	9									
07	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	195	1	5424	2	Y	78	79	1			1
							86	9									
08	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	194	1	5420	2	Y	73	73	1			1
							80	9									
09	5430	X	5220	-0-	-210	-0-	187	1	4957	2	Y	69	67	1			3
							76	9									
*10	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	200	1	5458	2	Y	73	74	1			2
							80	9									
11	5430	X	5418	-0-	-12	-0-	217	1	5110	2	Y	83	83	1			2
							91	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
06	5850	X	5241	-0-	-609	-0-	181	1	5013	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
07	5921	X	5375	-0-	-546	-0-	185	1	5143	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
08	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	182	1	5084	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
09	5070	X	5031	-0-	-39	-0-	181	1	4809	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
*10	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	187	1	5096	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
*11	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	205	1	4832	2	Y	44	44	1			1
							48	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
06	5370	X	4481	-0-	-889	-0-	154	1	4270	2	Y	52	52	1			1
							57	9									
07	5487	X	4566	-0-	-921	-0-	157	1	4355	2	Y	49	49	1			1
							54	9									
08	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	151	1	4195	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
09	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	150	1	3986	2	Y	44	43	1			2
							48	9									
*10	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	159	1	4341	2	Y	45	46	1			1
							50	9									
*11	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	178	1	4188	2	Y	54	53	1			2
							59	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
06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	111	1	3094	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
07	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	149	1	4153	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
08	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	98	1	2731	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	2610	X	2367	-0-	-243	-0-	85	1	2265	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
*10	2697	X	2289	-0-	-408	-0-	81	1	2194	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
11	2610	X	2577	-0-	-33	-0-	104	1	2454	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

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
06	4920	X	4801	-0-	-119	-0-	4759	2	42	9	N	38	38	1		17
07	5084	X	4940	-0-	-144	-0-	4892	2	48	9	N	44	46	1		15
08	5022	X	4636	-0-	-386	-0-	4580	2	56	9	N	51	47	1		19
09	4860	X	3064	-0-	-1796	-0-	3013	2	51	9	N	46	47	1		18
10	5022	X	2690	-0-	-2332	-0-	2626	2	64	9	N	58	59	1		17
11	4800	X	4238	-0-	-562	-0-	4154	2	84	9	N	76	83	1		10

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
06	6240	X	6051	-0-	-189	-0-	6003	3	48	9	Y	44	29	1		25
07	6324	X	5961	-0-	-363	-0-	5913	3	48	9	Y	44	60	1		9
08	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6092	3	51	9	Y	46	29	1		26
09	5910	X	5675	-0-	-235	-0-	5627	3	48	9	Y	44	60	1		10
10	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6082	3	51	9	Y	46	29	1		27
11	5910	X	5779	-0-	-131	-0-	5727	3	52	9	Y	47	58	1		16

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
06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	121	1	3366	2	Y	5	5	1		-0-
							6	9								
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	127	1	3512	2	Y	5	5	1		-0-
							6	9								
08	4092	X	3728	-0-	-364	-0-	129	1	3593	2	Y	5	5	1		-0-
							6	9								
09	3690	X	3339	-0-	-351	-0-	121	1	3214	2	Y	4	4	1		-0-
							4	9								
*10	3658	X	3578	-0-	-80	-0-	127	1	3447	2	Y	4	4	1		-0-
							4	9								
11	3600	X	3573	-0-	-27	-0-	145	1	3422	2	Y	5	5	1		-0-
							6	9								

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
06	4770	X	4610	-0-	-160	-0-	158	1	4400	2	Y	47	47	1		1
							52	9								
07	4929	X	4787	-0-	-142	-0-	164	1	4572	2	Y	46	46	1		1
							51	9								
08	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	159	1	4438	2	Y	42	42	1		1
							46	9								
09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	161	1	4265	2	Y	42	41	1		2
							46	9								
*10	4588	X	4521	-0-	-67	-0-	159	1	4319	2	Y	39	40	1		1
							43	9								
*11	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	181	1	4270	2	Y	48	48	1		1
							53	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
06	3330	X	3044	-0-	-286	-0-	104	1	2894	2	Y	42	42	1		1
							46	9								
07	3441	X	2998	-0-	-443	-0-	102	1	2853	2	Y	39	39	1		1
							43	9								
08	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	121	1	3368	2	Y	42	42	1		1
							46	9								
09	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	110	1	2934	2	Y	38	38	1		1
							42	9								
*10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	110	1	2986	2	Y	37	37	1		1
							41	9								
*11	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	120	1	2827	2	Y	43	43	1		1
							47	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
06	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3639	3	107	9	Y	97	111	1			29
07	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3527	3	113	9	Y	103	108	1			24
08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3771	3	111	9	Y	101	82	1			43
09	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3639	3	109	9	Y	99	110	1			32
10	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3732	3	152	9	Y	138	135	1			35
*11	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3380	3	154	9	Y	140	140	1			35

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

06	4590	X	4343	-0-	-247	-0-	4342	3	1	9	Y	1					2
07	4712	X	4408	-0-	-304	-0-	4406	3	2	9	Y	2	3	1			1
08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4646	3	2	9	Y	2					3
09	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4475	3	2	9	Y	2	3	1			2
10	4247	X	4137	-0-	-110	-0-	4136	3	1	9	Y	1					3
11	4110	X	3927	-0-	-183	-0-	3925	3	2	9	Y	2	3	1			2

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 226678 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9620

06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	75 314	1 9	1959	3	Y	285	285	1			-0-
07	2449	N	2263	-0-	-186	-0-	75 235	1 9	1953	3	Y	214	214	1			-0-
08	1984	N	1948	-0-	-36	-0-	68 186	1 9	1694	3	Y	169	169	1			-0-
09	1920	N	1906	-0-	-14	-0-	68 182	1 9	1656	3	Y	165	165	1			-0-
10	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	72 219	1 9	1689	3	Y	199	199	1			-0-
11	1890	N	1884	-0-	-6	-0-	73 219	1 9	1592	3	Y	199	199	1			-0-

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502

06	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	86 8	1 9	2393	2	Y	7	7	1			-0-
07	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	87 8	1 9	2433	2	Y	7	7	1			-0-
08	2759	X	2541	-0-	-218	-0-	88 7	1 9	2446	2	Y	6	6	1			-0-
09	2550	X	2347	-0-	-203	-0-	85 7	1 9	2255	2	Y	6	6	1			-0-
*10	2635	X	2476	-0-	-159	-0-	87 7	1 9	2382	2	Y	6	6	1			-0-
11	2490	X	2304	-0-	-186	-0-	93 8	1 9	2203	2	Y	7	7	1			-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718

06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					-0-
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	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
06	1770	N	1671	-0-	-99	-0-	1643	2	28	9	N	25	26	1			8
07	2728	N	1789	-0-	-939	-0-	1756	2	33	9	N	30	23	1			15
08	2387	N	1833	-0-	-554	-0-	1800	2	33	9	N	30	33	1			12
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1666	2	34	9	N	31	32	1			11
10	1798	N	1185	-0-	-613	-0-	1159	2	26	9	N	24	24	1			11
*11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2258	2	42	9	N	38	34	1			15

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

06	4350	X	4253	-0-	-97	-0-	146	1	4057	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
07	4495	X	4338	-0-	-157	-0-	149	1	4141	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
08	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	144	1	4004	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
09	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	146	1	3873	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
*10	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	140	1	3822	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
*11	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	161	1	3803	2	Y	44	44	1			1
							48	9									

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

06	3930	X	3849	-0-	-81	-0-	132	1	3665	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
07	4061	X	3940	-0-	-121	-0-	135	1	3754	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
08	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	133	1	3705	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
09	3600	X	3506	-0-	-94	-0-	126	1	3337	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
*10	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	136	1	3710	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
*11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	152	1	3571	2	Y	48	48	1			1
							53	9									

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

06	4020	X	3657	-0-	-363	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
07	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
08	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	3			N	-0-					-0-
09	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	3			N	-0-					-0-
10	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	3			N	-0-					-0-
*11	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			N	-0-					-0-

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	78	1	2173	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	87	1	2414	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	81	1	2260	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
09	2280	N	1679	-0-	-601	-0-	60	1	1595	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
*10	2449	N	1857	-0-	-592	-0-	65	1	1767	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
11	2310	N	2121	-0-	-189	-0-	85	1	2000	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

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
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	94	1	1729	3	Y	79	77	1			25
							87	9									
07	2604	N	2203	-0-	-401	-0-	39	1	2070	3	Y	85	90	1			20
							94	9									
08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	43	1	2253	3	Y	85	85	1			20
							94	9									
09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	39	1	2064	3	Y	79	69	1			30
							87	9									
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	36	1	1918	3	Y	95	108	1			17
							105	9									
11	1800	N	1660	-0-	-140	-0-	29	1	1541	3	Y	82	54	1			45
							90	9									

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
06	2850	X	2436	-0-	-414	-0-	125	1	2290	3	Y	19	19	1			6
							21	9									
07	2666	X	1838	-0-	-828	-0-	33	1	1787	3	Y	16	18	1			4
							18	9									
08	2418	N	2160	-0-	-258	-0-	40	1	2097	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
09	2340	N	2025	-0-	-315	-0-	37	1	1967	3	Y	19	17	1			7
							21	9									
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	37	1	1982	3	Y	24	27	1			4
							26	9									
11	2100	N	1915	-0-	-185	-0-	35	1	1858	3	Y	20	13	1			11
							22	9									

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
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	70	1	1946	2	Y	-0-					-0-
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	70	1	1943	2	Y	-0-					-0-
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	49	1	1369	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	919	-0-	-221	-0-	33	1	886	2	Y	-0-					-0-
*10	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	38	1	1034	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	45	1	1058	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
06	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	201	1	5541	2	Y	54	55	1			1
							59	9									
07	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	208	1	5764	2	Y	55	55	1			1
							61	9									
08	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	205	1	5716	2	Y	50	50	1			1
							55	9									
09	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	208	1	5536	2	Y	51	50	1			2
							56	9									
*10	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	214	1	5824	2	Y	51	51	1			2
							56	9									
*11	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	237	1	5577	2	Y	59	59	1			2
							65	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	137	1	3795	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
07	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	141	1	3911	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
08	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	138	1	3841	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
09	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	141	1	3736	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
*10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	143	1	3883	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
*11	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	157	1	3695	2	Y	36	36	1			1
							40	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	3919	2	117	9	Y	106	202	1			89
07	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3780	2	98	9	Y	89					178
08	3937	X	3911	-0-	-26	-0-	3826	2	85	9	Y	77	163	1			92
09	3810	X	3709	-0-	-101	-0-	3607	2	102	9	Y	93	54	1			131
10	3937	X	3851	-0-	-86	-0-	3730	2	121	9	Y	110	113	1			128
11	3810	X	3644	-0-	-166	-0-	3532	2	112	9	Y	102	157	1			73

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	N	2502	-0-	-258	-0-	84	1	2338	2	Y	73	73	1			2
							80	9									
07	2852	N	2588	-0-	-264	-0-	87	1	2423	2	Y	71	72	1			1
							78	9									
08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	83	1	2322	2	Y	64	64	1			1
							70	9									
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	85	1	2254	2	Y	65	64	1			2
							72	9									
*10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	85	1	2316	2	Y	64	64	1			2
							70	9									
*11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	93	1	2182	2	Y	72	72	1			2
							79	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10590	X	10196	-0-	-394	-0-	354	1	9799	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
07	11005	X	10406	-0-	-599	-0-	360	1	10004	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
08	10230	X	10176	-0-	-54	-0-	351	1	9786	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
09	9900	X	9814	-0-	-86	-0-	355	1	9422	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
*10	10230	X	9945	-0-	-285	-0-	351	1	9557	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
11	9900	X	9645	-0-	-255	-0-	391	1	9211	2	Y	39	39	1			1
							43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	97	1	2708	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	100	1	2781	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	3100	X	2858	-0-	-242	-0-	99	1	2751	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	2880	X	2784	-0-	-96	-0-	101	1	2675	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	101	1	2754	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	2820	X	2719	-0-	-101	-0-	110	1	2600	2	Y	8	8	1			-0-
							9	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
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	26	1	714	2	Y	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	35	1	974	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	990	-0-	-33	-0-	34	1	954	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	35	1	917	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	1023	N	995	-0-	-28	-0-	35	1	958	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	960	N	896	-0-	-64	-0-	36	1	858	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
06	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			Y	-0-					-0-
07	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			Y	-0-					-0-
08	5704	X	4425	-0-	-1279	-0-	4425	3			Y	-0-					-0-
09	4710	X	4376	-0-	-334	-0-	4376	3			Y	-0-					-0-
10	4619	X	4448	-0-	-171	-0-	4448	3			Y	-0-					-0-
11	4380	X	4253	-0-	-127	-0-	4253	3			Y	-0-					-0-

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
06	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	260	1	7185	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	265	1	7382	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	260	1	7256	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	258	1	6849	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
*10	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	260	1	7070	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
11	7020	X	7015	-0-	-5	-0-	285	1	6712	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 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
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3167	-0-	-57	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
08	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
09	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
10	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
*11	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 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
06	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	264	1	7306	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
07	7750	X	7470	-0-	-280	-0-	258	1	7176	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
08	8122	X	6305	-0-	-1817	-0-	217	1	6060	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
09	7860	X	6368	-0-	-1492	-0-	230	1	6109	2	Y	26	25	1			1
							29	9									
*10	7874	X	7729	-0-	-145	-0-	273	1	7423	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
11	7620	X	7272	-0-	-348	-0-	294	1	6941	2	Y	34	34	1			1
							37	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 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
06	3450	X	3202	-0-	-248	-0-	104	1	2903	2	Y	177	179	1			4
							195	9									
07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	123	1	3398	2	Y	207	207	1			4
							228	9									
08	2976	X	2374	-0-	-602	-0-	78	1	2165	2	Y	119	121	1			2
							131	9									
09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	104	1	2755	2	Y	162	158	1			6
							178	9									
*10	2976	X	2592	-0-	-384	-0-	86	1	2356	2	Y	136	138	1			4
							150	9									
11	2880	X	1058	-0-	-1822	-0-	40	1	943	2	Y	68	70	1			2
							75	9									

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 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	6780	X	6413	-0-	-367	-0-	6413	3			N	-0-					-0-
07	7006	X	6563	-0-	-443	-0-	6563	3			N	-0-					-0-
08	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	3			N	-0-					-0-
09	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	3			N	-0-					-0-
10	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	3			N	-0-					-0-
*11	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	3			N	-0-					-0-

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
06	1950	X	1351	-0-	-599	-0-	720	1	589	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
07	2015	X	1810	-0-	-205	-0-	629	1	1133	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
08	2325	N	1554	-0-	-771	-0-	619	1	888	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
09	1350	N	1168	-0-	-182	-0-	664	1	465	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
10	1798	N	1336	-0-	-462	-0-	646	1	649	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
11	1500	N	806	-0-	-694	-0-	627	1	131	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	84	1	2340	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	78	1	2169	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	63	1	1769	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
09	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	96	1	2562	2	Y	43	41	1			2
							47	9									
*10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	89	1	2430	2	Y	38	39	1			1
							42	9									
*11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	92	1	2170	2	Y	41	41	1			1
							45	9									

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

06	4440	X	3534	-0-	-906	-0-	3472	2	62	9	N	56	56	1			25
07	4464	X	3731	-0-	-733	-0-	3661	2	70	9	N	64	67	1			22
08	4185	X	4102	-0-	-83	-0-	4021	2	81	9	N	74	68	1			28
09	4050	X	3871	-0-	-179	-0-	3794	2	77	9	N	70	70	1			28
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3773	2	110	9	N	100	99	1			29
11	3960	X	3906	-0-	-54	-0-	3781	2	125	9	N	114	128	1			15

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

06	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	729	1	3978	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
07	4805	X	4774	-0-	-31	-0-	743	1	3952	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
08	5022	X	4918	-0-	-104	-0-	652	1	4202	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
09	4860	X	4648	-0-	-212	-0-	620	1	3964	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
10	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	718	1	4451	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
11	4800	X	4759	-0-	-41	-0-	800	1	3873	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

06	4380	X	4089	-0-	-291	-0-	140	1	3899	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
07	4526	X	4212	-0-	-314	-0-	145	1	4019	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	143	1	3984	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	145	1	3847	2	Y	41	40	1			2
							45	9									
*10	4092	X	4079	-0-	-13	-0-	143	1	3894	2	Y	38	39	1			1
							42	9									
*11	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	160	1	3769	2	Y	46	46	1			1
							51	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	7740	X	7159	-0-	-581	-0-	247	1	6829	2	Y	75	75	1			2
							83	9									
07	7657	X	7136	-0-	-521	-0-	245	1	6812	2	Y	72	73	1			1
							79	9									
08	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	246	1	6842	2	Y	67	67	1			1
							74	9									
09	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	250	1	6637	2	Y	68	66	1			3
							75	9									
*10	6820	X	6505	-0-	-315	-0-	228	1	6211	2	Y	60	61	1			2
							66	9									
*11	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	276	1	6494	2	Y	75	75	1			2
							83	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
06	5790	X	5597	-0-	-193	-0-	194	1	5353	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
07	5983	X	5392	-0-	-591	-0-	185	1	5160	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
08	5580	X	5515	-0-	-65	-0-	190	1	5281	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
09	5400	X	5257	-0-	-143	-0-	189	1	5026	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
*10	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	206	1	5612	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
*11	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	226	1	5333	2	Y	48	48	1			1
							53	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
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	24	1	662	2	Y	66	65	1			2
							73	9									
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	62	1	1727	2	Y	161	160	1			3
							177	9									
08	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	85	1	2380	2	Y	212	212	1			3
							233	9									
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	61	1	1614	2	Y	151	148	1			6
							166	9									
*10	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	88	1	2387	2	Y	209	208	1			7
							230	9									
*11	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	90	1	2126	2	Y	227	228	1			6
							250	9									

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
06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	145	1	4036	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
07	4340	X	3437	-0-	-903	-0-	119	1	3299	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
08	4526	X	3816	-0-	-710	-0-	132	1	3665	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	4380	X	3087	-0-	-1293	-0-	111	1	2958	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
*10	4495	X	2831	-0-	-1664	-0-	100	1	2720	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
11	4200	X	2456	-0-	-1744	-0-	99	1	2342	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
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
06	1890	N	1817	-0-	-73	-0-	62	1	1730	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
07	1891	N	1702	-0-	-189	-0-	59	1	1620	2	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
08	1736	N	1463	-0-	-273	-0-	50	1	1394	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	1680	N	1220	-0-	-460	-0-	44	1	1159	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
*10	1705	N	1488	-0-	-217	-0-	52	1	1417	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
*11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	62	1	1468	2	Y	21	21	1			1
							23	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
06	6510	X	6032	-0-	-478	-0-	209	1	5789	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
07	6479	X	6355	-0-	-124	-0-	220	1	6102	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
08	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	218	1	6073	2	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
09	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	222	1	5894	2	Y	29	28	1			1
							32	9									
*10	6107	X	6061	-0-	-46	-0-	214	1	5817	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
11	5910	X	5630	-0-	-280	-0-	228	1	5369	2	Y	30	30	1			1
							33	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
06	6480	X	6206	-0-	-274	-0-	216	1	5978	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	6541	X	6531	-0-	-10	-0-	226	1	6293	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	6510	X	5936	-0-	-574	-0-	205	1	5720	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	6300	X	6209	-0-	-91	-0-	225	1	5973	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	6510	X	6283	-0-	-227	-0-	222	1	6050	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	6300	X	5661	-0-	-639	-0-	230	1	5419	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

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
06	10110	X	9731	-0-	-379	-0-	338	1	9368	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
07	10447	X	9947	-0-	-500	-0-	344	1	9580	2	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
08	10137	X	9752	-0-	-385	-0-	337	1	9393	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
09	9810	X	9299	-0-	-511	-0-	336	1	8940	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
*10	10137	X	9192	-0-	-945	-0-	325	1	8846	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
11	9720	X	8890	-0-	-830	-0-	361	1	8505	2	Y	22	22	1			1
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 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
06	6660	X	6226	-0-	-434	-0-	6197	2	29	9	Y	26	31	1			12
07	6820	X	6289	-0-	-531	-0-	6260	2	29	9	Y	26	17	1			21
08	6696	X	6121	-0-	-575	-0-	6089	2	32	9	Y	29	32	1			18
09	6480	X	6146	-0-	-334	-0-	6115	2	31	9	Y	28	33	1			13
10	6696	X	6032	-0-	-664	-0-	6001	2	31	9	Y	28	32	1			9
11	6240	X	5534	-0-	-706	-0-	5498	2	36	9	Y	33	33	1			9

HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 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
06	2430	N	2402	-0-	-28	-0-	2391	2	11	9	Y	10	10	1			3
07	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2608	2	10	9	Y	9	8	1			4
08	2728	N	2687	-0-	-41	-0-	2677	2	10	9	Y	9	8	1			5
09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2548	2	8	9	Y	7	8	1			4
10	2604	N	2453	-0-	-151	-0-	2443	2	10	9	Y	9	4	1			9
11	2610	N	2059	-0-	-551	-0-	2048	2	11	9	Y	10	13	1			6

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 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
06	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5357	2	18	9	Y	16	17	1			9
07	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5779	2	15	9	Y	14	19	1			4
08	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5648	2	17	9	Y	15	9	1			10
09	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5413	2	12	9	Y	11	9	1			12
10	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5374	2	13	9	Y	12	18	1			6
*11	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5121	2	17	9	Y	15	10	1			11

WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 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
06	5730	X	5729	-0-	-1	-0-	5674	2	55	9	Y	50	49	1			16
07	5673	X	5489	-0-	-184	-0-	5436	2	53	9	Y	48	40	1			24
08	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5224	2	54	9	Y	49	53	1			20
09	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5038	2	53	9	Y	48	50	1			18
10	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5268	2	62	9	Y	56	49	1			25
11	5040	X	4493	-0-	-547	-0-	4426	2	67	9	Y	61	62	1			24

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
06	4830	X	4451	-0-	-379	-0-	154	1	4266	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
07	4836	X	4453	-0-	-383	-0-	154	1	4271	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
08	4557	X	4522	-0-	-35	-0-	156	1	4338	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
09	4410	X	4342	-0-	-68	-0-	156	1	4157	2	Y	26	25	1			1
							29	9									
*10	4557	X	4469	-0-	-88	-0-	157	1	4284	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
11	4410	X	4104	-0-	-306	-0-	166	1	3908	2	Y	27	27	1			1
							30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	6060	X	6036	-0-	-24	-0-	207	1	5723	2	Y	96	97	1			2
							106	9									
07	6262	X	6208	-0-	-54	-0-	212	1	5890	2	Y	96	96	1			2
							106	9									
08	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	210	1	5840	2	Y	87	88	1			1
							96	9									
09	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	213	1	5670	2	Y	89	87	1			3
							98	9									
*10	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	215	1	5845	2	Y	88	88	1			3
							97	9									
*11	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	238	1	5619	2	Y	101	101	1			3
							111	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
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	108	-0-	-109	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	56	-0-	-64	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	2	1	46	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
06	8700	X	8315	-0-	-385	-0-	290	1	8022	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	8990	X	8592	-0-	-398	-0-	298	1	8291	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	8804	X	8542	-0-	-262	-0-	296	1	8243	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	8520	X	8384	-0-	-136	-0-	304	1	8077	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	8804	X	8743	-0-	-61	-0-	309	1	8431	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	345	1	8142	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
06	3120	X	1650	-0-	-1470	-0-	55	1	1516	2	Y	72	73	1			2
							79	9									
07	3224	X	1302	-0-	-1922	-0-	44	1	1206	2	Y	47	48	1			1
							52	9									
08	2325	X	1951	-0-	-374	-0-	65	1	1808	2	Y	71	71	1			1
							78	9									
09	2250	X	314	-0-	-1936	-0-	11	1	292	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
*10	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	83	1	2275	2	Y	88	85	1			3
							97	9									
*11	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	99	1	2344	2	Y	111	111	1			3
							122	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	6150	X	5778	-0-	-372	-0-	201	1	5547	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
07	6355	X	4539	-0-	-1816	-0-	157	1	4361	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
08	6200	X	5531	-0-	-669	-0-	191	1	5315	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
09	6000	X	5889	-0-	-111	-0-	213	1	5647	2	Y	26	25	1			1
							29	9									
*10	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	212	1	5772	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
11	5790	X	5618	-0-	-172	-0-	227	1	5360	2	Y	28	28	1			1
							31	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
06	6360	X	6097	-0-	-263	-0-	6032	2	65	9	Y	59	40	1			54
07	6572	X	6219	-0-	-353	-0-	6160	2	59	9	Y	54	77	1			31
08	6200	X	5750	-0-	-450	-0-	5686	2	64	9	Y	58	71	1			18
09	6000	X	5790	-0-	-210	-0-	5726	2	64	9	Y	58	34	1			42
10	6200	X	5776	-0-	-424	-0-	5718	2	58	9	Y	53	71	1			24
11	6000	X	5805	-0-	-195	-0-	5753	2	52	9	Y	47	36	1			35

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
06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	150	1	4154	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	154	1	4285	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	153	1	4264	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	156	1	4135	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	156	1	4241	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*11	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	170	1	4014	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

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
06	6420	X	6173	-0-	-247	-0-	214	1	5924	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
07	6634	X	6389	-0-	-245	-0-	221	1	6133	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
08	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	221	1	6165	2	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
09	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	227	1	6018	2	Y	31	30	1			1
							34	9									
*10	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	220	1	5998	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
*11	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	246	1	5792	2	Y	34	34	1			1
							37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	2130	X	104	-0-	-2026	-0-	87	1	17	9	Y	15	16	1			-0-
07	2480	X	1313	-0-	-1167	-0-	291	1	967	2	Y	50	49	1			1
							55	9									
08	2480	X	1518	-0-	-962	-0-	255	1	1213	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
09	2400	X	1658	-0-	-742	-0-	273	1	1328	2	Y	52	51	1			2
							57	9									
*10	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	214	1	1172	2	Y	38	39	1			1
							42	9									
*11	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	321	1	1760	2	Y	74	73	1			2
							81	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
06	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4272	2	32	9	Y	29	28	1			9
07	4557	X	4454	-0-	-103	-0-	4423	2	31	9	Y	28	23	1			14
08	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4470	2	30	9	Y	27	30	1			11
09	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4267	2	30	9	Y	27	28	1			10
10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3849	2	28	9	Y	25	24	1			11
*11	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4771	2	37	9	Y	34	32	1			13

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
06	5520	X	5195	-0-	-325	-0-	178	1	4916	2	Y	92	93	1			2
							101	9									
07	5704	X	5271	-0-	-433	-0-	179	1	4993	2	Y	90	90	1			2
							99	9									
08	5084	X	5019	-0-	-65	-0-	171	1	4761	2	Y	79	80	1			1
							87	9									
09	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	180	1	4773	2	Y	83	81	1			3
							91	9									
*10	5084	X	5065	-0-	-19	-0-	176	1	4801	2	Y	80	80	1			3
							88	9									
11	4920	X	4912	-0-	-8	-0-	196	1	4615	2	Y	92	92	1			3
							101	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
06	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-
07	2759	X	2723	-0-	-36	-0-	2723	3			Y	-0-					-0-
08	2325	N	2296	-0-	-29	-0-	2296	3			Y	-0-					-0-
09	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2377	-0-	-165	-0-	2377	3			Y	-0-					-0-
11	2220	N	2048	-0-	-172	-0-	2048	3			Y	-0-					-0-

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
06	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	158	1	4394	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
07	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	155	1	4320	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
08	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	153	1	4263	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
09	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	153	1	4063	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
*10	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	160	1	4366	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
*11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	160	1	3769	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
ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 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
06	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			Y	-0-					-0-
07	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			Y	-0-					-0-
08	4216	X	4005	-0-	-211	-0-	4005	3			Y	-0-					-0-
09	4080	X	3902	-0-	-178	-0-	3902	3			Y	-0-					-0-
10	4216	X	4213	-0-	-3	-0-	4213	3			Y	-0-					-0-
11	4080	X	3943	-0-	-137	-0-	3943	3			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 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
06	2370	X	2149	-0-	-221	-0-	77 54	1 9	2018	3	Y	49	49	1			-0-
07	2449	X	2144	-0-	-305	-0-	78 52	1 9	2014	3	Y	47	47	1			-0-
08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	87 39	1 9	2148	3	Y	35	35	1			-0-
09	2160	N	2097	-0-	-63	-0-	81 37	1 9	1979	3	Y	34	34	1			-0-
10	2139	N	2127	-0-	-12	-0-	86 46	1 9	1995	3	Y	42	42	1			-0-
11	2190	N	2021	-0-	-169	-0-	87 44	1 9	1890	3	Y	40	40	1			-0-

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 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
06	2850	X	1918	-0-	-932	-0-	1905	3	13	9	Y	12					17
07	2945	X	2028	-0-	-917	-0-	2015	3	13	9	Y	12	19	1			10
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2117	3	11	9	Y	10					20
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1893	3	10	9	Y	9	18	1			11
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1662	3	15	9	Y	14					25
*11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1630	3	10	9	Y	9	19	1			15

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	127 30	1 9	3320	3	Y	27	27	1			-0-
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	128 24	1 9	3314	3	Y	22	22	1			-0-
08	3565	X	3512	-0-	-53	-0-	135 22	1 9	3355	3	Y	20	20	1			-0-
09	3480	X	3336	-0-	-144	-0-	130 21	1 9	3185	3	Y	19	19	1			-0-
10	3596	X	3448	-0-	-148	-0-	141 22	1 9	3285	3	Y	20	20	1			-0-
11	3480	X	3195	-0-	-285	-0-	140 21	1 9	3034	3	Y	19	19	1			-0-

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. (I) GAS 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	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	48 28	1 9	1344	2	Y	25	25	1			1
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	54 28	1 9	1492	2	Y	25	26	1			-0-
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	54 28	1 9	1497	2	Y	25	25	1			-0-
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	50 25	1 9	1316	2	Y	23	22	1			1
*10	1333	N	1080	-0-	-253	-0-	38 19	1 9	1023	2	Y	17	17	1			1
11	1290	N	1028	-0-	-262	-0-	41 21	1 9	966	2	Y	19	19	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 #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 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
06	7020	X	6008	-0-	-1012	-0-	209	1	5782	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	7254	X	6566	-0-	-688	-0-	227	1	6322	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	6789	X	6353	-0-	-436	-0-	220	1	6118	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	6570	X	6055	-0-	-515	-0-	219	1	5821	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
*10	6665	X	6167	-0-	-498	-0-	218	1	5936	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
11	6360	X	5990	-0-	-370	-0-	243	1	5729	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

06	2280	X	2169	-0-	-111	-0-	2157	3	12	9	Y	11					16
07	2356	X	2103	-0-	-253	-0-	2091	3	12	9	Y	11	17	1			10
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1722	3	11	9	Y	10					20
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2049	3	9	9	Y	8	18	1			10
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2204	3	14	9	Y	13					23
*11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1842	3	9	9	Y	8	18	1			13

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172

06	2280	N	2257	-0-	-23	-0-	2236	2	21	9	N	19	18	1			6
07	2356	N	2298	-0-	-58	-0-	2283	2	15	9	N	14	14	1			6
08	2387	N	2096	-0-	-291	-0-	2078	2	18	9	N	16	14	1			8
09	2250	N	2128	-0-	-122	-0-	2114	2	14	9	N	13	14	1			7
10	2294	N	2187	-0-	-107	-0-	2172	2	15	9	N	14	7	1			14
*11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2189	2	20	9	N	18	22	1			10

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138

06	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4300	3	25	9	N	23	22	1			6
07	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5281	3	21	9	N	19	20	1			5
08	4991	X	4706	-0-	-285	-0-	4685	3	21	9	N	19	19	1			5
09	4830	X	4613	-0-	-217	-0-	4592	3	21	9	N	19	19	1			5
10	4991	X	4629	-0-	-362	-0-	4629	3			N	-0-					5
11	4830	X	4503	-0-	-327	-0-	4472	3	31	9	N	28	19	1			14

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443

06	6120	X	5301	-0-	-819	-0-	778	1	4472	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
07	6727	X	6178	-0-	-549	-0-	871	1	5254	2	Y	48	48	1			1
							53	9									
08	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	831	1	4951	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
09	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	848	1	4995	2	Y	42	41	1			2
							46	9									
*10	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	851	1	4611	2	Y	39	40	1			1
							43	9									
11	3630	X	654	-0-	-2976	-0-	287	1	355	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	5310	X	5062	-0-	-248	-0-	175	1	4835	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
07	5394	X	5196	-0-	-198	-0-	178	1	4966	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
08	5394	X	5104	-0-	-290	-0-	175	1	4883	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
09	5130	X	4871	-0-	-259	-0-	175	1	4650	2	Y	42	41	1			2
							46	9									
*10	5301	X	4997	-0-	-304	-0-	175	1	4779	2	Y	39	40	1			1
							43	9									
11	5070	X	4834	-0-	-236	-0-	195	1	4586	2	Y	48	48	1			1
							53	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
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3589	2	9	9	Y	8	6	1			7
07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3615	2	9	9	Y	8	12	1			3
08	3596	X	3285	-0-	-311	-0-	3274	2	11	9	Y	10	6	1			7
09	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3525	2	9	9	Y	8	11	1			4
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3602	2	9	9	Y	8	6	1			6
*11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3508	2	10	9	Y	9	6	1			9

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
06	7020	X	6150	-0-	-870	-0-	214	1	5927	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	7254	X	5031	-0-	-2223	-0-	174	1	4850	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	6789	X	6592	-0-	-197	-0-	228	1	6355	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	240	1	6370	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	250	1	6809	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*11	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	273	1	6425	2	Y	9	9	1			-0-
							10	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
06	19530	X	16678	-0-	-2852	-0-	861	1	15793	3	N	22	22	1			7
							24	9									
07	20181	X	14797	-0-	-5384	-0-	271	1	14498	3	N	25	26	1			6
							28	9									
08	15122	X	15122	-0-	-0-	-0-	282	1	14814	3	N	24	24	1			6
							26	9									
09	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	259	1	13839	3	N	22	20	1			8
							24	9									
10	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	268	1	14299	3	N	28	31	1			5
							31	9									
*11	14045	X	14045	-0-	-0-	-0-	257	1	13763	3	N	23	15	1			13
							25	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
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	58	1	1622	2	Y	166	166	1			4
							183	9									
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	65	1	1798	2	Y	176	177	1			3
							194	9									
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	67	1	1853	2	Y	171	171	1			3
							188	9									
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	65	1	1732	2	Y	166	163	1			6
							183	9									
*10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	47	1	1271	2	Y	109	112	1			3
							120	9									
11	780	N	409	-0-	-371	-0-	15	1	351	2	Y	39	41	1			1
							43	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
06	5640	X	4625	-0-	-1015	-0-	161	1	4464	2	Y	-0-					-0-
07	5735	X	4707	-0-	-1028	-0-	163	1	4544	2	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4131	-0-	-705	-0-	143	1	3988	2	Y	-0-					-0-
09	4680	X	4539	-0-	-141	-0-	165	1	4374	2	Y	-0-					-0-
*10	4836	X	4612	-0-	-224	-0-	163	1	4449	2	Y	-0-					-0-
11	4620	X	4377	-0-	-243	-0-	178	1	4199	2	Y	-0-					-0-

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
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	78	1	2175	2	Y	74	74	1			2
							81	9									
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	78	1	2168	2	Y	70	71	1			1
							77	9									
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	70	1	1954	2	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	72	1	1918	2	Y	27	26	1			1
							30	9									
*10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	76	1	2061	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
*11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	86	1	2025	2	Y	34	34	1			1
							37	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
06	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	98	1	2708	2	Y	62	62	1			2
							68	9									
07	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	94	1	2611	2	Y	59	60	1			1
							65	9									
08	2604	N	2512	-0-	-92	-0-	85	1	2375	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
09	3000	N	3044	-0-	44	44	108	1	2869	2	Y	61	60	1			2
							67	9									
*10	2882	N	2838	-0-	-44	-0-	98	1	2677	2	Y	57	57	1			2
							63	9									
*11	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	116	1	2725	2	Y	66	66	1			2
							73	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	206	1	5683	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
07	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	212	1	5890	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
08	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	212	1	5895	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
09	5910	X	5760	-0-	-150	-0-	207	1	5506	2	Y	43	42	1			2
							47	9									
*10	6107	X	5835	-0-	-272	-0-	205	1	5586	2	Y	40	41	1			1
							44	9									
*11	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	241	1	5675	2	Y	50	50	1			1
							55	9									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610

06	870	N	737	-0-	-133	-0-	730	2	7	9	Y	6	6	1			7
07	930	N	823	-0-	-107	-0-	817	2	6	9	Y	5	6	1			6
08	868	N	837	-0-	-31	-0-	831	2	6	9	Y	5	6	1			5
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	778	2	6	9	Y	5	6	1			4
10	837	N	776	-0-	-61	-0-	766	2	10	9	Y	9	6	1			7
11	810	N	776	-0-	-34	-0-	770	2	6	9	Y	5	6	1			6

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556

06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	93	1	2581	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
07	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	94	1	2612	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
08	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	92	1	2559	2	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
09	2580	N	2560	-0-	-20	-0-	92	1	2442	2	Y	24	23	1			1
							26	9									
*10	2666	N	2549	-0-	-117	-0-	89	1	2435	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
11	2580	N	2575	-0-	-5	-0-	104	1	2441	2	Y	27	27	1			1
							30	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616

06	5250	X	4909	-0-	-341	-0-	4875	2	34	9	Y	31	32	1			14
07	5115	X	4920	-0-	-195	-0-	4878	2	42	9	Y	38	39	1			13
08	5084	X	4971	-0-	-113	-0-	4924	2	47	9	Y	43	40	1			16
09	4920	X	4793	-0-	-127	-0-	4748	2	45	9	Y	41	41	1			16
10	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5066	2	64	9	Y	58	57	1			17
*11	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5002	2	73	9	Y	66	74	1			9

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

06	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	866	1	4506	3	Y	134	134	1			-0-
							147	9									
07	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	750	1	4896	3	Y	133	133	1			-0-
							146	9									
08	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	638	1	4158	3	Y	95	95	1			-0-
							105	9									
09	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	547	1	3859	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
10	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	646	1	3505	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
*11	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	728	1	3900	3	Y	112	112	1			-0-
							123	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
06	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	225	1	6231	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
07	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	225	1	6256	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
08	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	220	1	6141	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
09	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	228	1	6067	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
*10	6541	X	6280	-0-	-261	-0-	221	1	6025	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
11	6330	X	6278	-0-	-52	-0-	254	1	5984	2	Y	36	36	1			1
							40	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
06	4740	X	3997	-0-	-743	-0-	139	1	3846	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	4898	X	3671	-0-	-1227	-0-	127	1	3534	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	161	1	4491	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	160	1	4248	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	163	1	4449	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*11	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	179	1	4213	2	Y	12	12	1			-0-
							13	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
06	3990	X	3669	-0-	-321	-0-	125	1	3460	2	Y	76	76	1			2
							84	9									
07	4154	X	3845	-0-	-309	-0-	131	1	3630	2	Y	76	77	1			1
							84	9									
08	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	129	1	3605	2	Y	70	70	1			1
							77	9									
09	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	133	1	3546	2	Y	72	70	1			3
							79	9									
*10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	137	1	3725	2	Y	72	73	1			2
							79	9									
*11	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	153	1	3617	2	Y	83	83	1			2
							91	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
06	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	97	1	2701	2	Y	78	78	1			2
							86	9									
07	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	90	1	2496	2	Y	68	69	1			1
							75	9									
08	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	84	1	2346	2	Y	60	60	1			1
							66	9									
09	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	67	1	1778	2	Y	47	46	1			2
							52	9									
*10	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	96	1	2611	2	Y	66	66	1			2
							73	9									
*11	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	92	1	2169	2	Y	64	64	1			2
							70	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
06	5700	X	5698	-0-	-2	-0-	791	1	4834	2	Y	66	66	1			2
							73	9									
07	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	892	1	5846	2	Y	70	71	1			1
							77	9									
08	7409	X	6597	-0-	-812	-0-	863	1	5665	2	Y	63	63	1			1
							69	9									
09	7050	X	6763	-0-	-287	-0-	879	1	5811	2	Y	66	65	1			2
							73	9									
*10	7254	X	6836	-0-	-418	-0-	898	1	5869	2	Y	63	63	1			2
							69	9									
*11	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	901	1	5677	2	Y	73	73	1			2
							80	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
06	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	488	1	1265	3	Y	108	108	1			-0-
							119	9									
07	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	502	1	1642	3	Y	114	114	1			-0-
							125	9									
08	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	581	1	2312	3	Y	140	140	1			-0-
							154	9									
09	3000	N	3343	-0-	343	343	539	1	2644	3	Y	145	145	1			-0-
							160	9									
10	3100	N	3409	-0-	309	652	577	1	2639	3	Y	175	175	1			-0-
							193	9									
*11	3000	N	3294	-0-	294	946	560	1	2535	3	Y	181	181	1			-0-
							199	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
06	3630	X	3378	-0-	-252	-0-	3378	3			Y	-0-					-0-
07	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			Y	-0-					-0-
08	3379	X	3078	-0-	-301	-0-	3078	3			Y	-0-					-0-
09	3270	X	1888	-0-	-1382	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
10	3379	X	3172	-0-	-207	-0-	3172	3			Y	-0-					-0-
11	3270	X	3233	-0-	-37	-0-	3233	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
06	3510	X	3444	-0-	-66	-0-	3421	3	23	9	Y	21	21	1			5
07	3627	X	2811	-0-	-816	-0-	2790	3	21	9	Y	19	19	1			5
08	3658	X	3385	-0-	-273	-0-	3365	3	20	9	Y	18	18	1			5
09	3540	X	3319	-0-	-221	-0-	3299	3	20	9	Y	18	18	1			5
10	3658	X	3393	-0-	-265	-0-	3393	3			Y	-0-					5
11	3450	X	3350	-0-	-100	-0-	3321	3	29	9	Y	26	18	1			13

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
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	139	1	3851	2	Y	56	57	1			1
							62	9									
07	4185	X	4142	-0-	-43	-0-	142	1	3938	2	Y	56	56	1			1
							62	9									
08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	139	1	3886	2	Y	51	51	1			1
							56	9									
09	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	140	1	3729	2	Y	51	50	1			2
							56	9									
*10	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	140	1	3823	2	Y	50	50	1			2
							55	9									
11	3720	X	3617	-0-	-103	-0-	145	1	3414	2	Y	53	53	1			2
							58	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
06	960	X	849	-0-	-111	-0-	764	3	85	9	Y	77	94	1			24
07	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1702	3	161	9	Y	146	136	1			34
08	1240	X	756	-0-	-484	-0-	752	3	4	9	Y	4	37	1			1
09	1200	X	661	-0-	-539	-0-	661	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	1860	X	620	-0-	-1240	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
11	1800	X	358	-0-	-1442	-0-	358	3			Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

06	4950	X	4604	-0-	-346	-0-	161	1	4435	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	5115	X	4746	-0-	-369	-0-	164	1	4574	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	162	1	4525	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	161	1	4274	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	163	1	4431	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	4380	X	3839	-0-	-541	-0-	156	1	3675	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079

06	4230	X	3997	-0-	-233	-0-	577	1	3363	2	Y	52	53	1			1
							57	9									
07	4371	X	3730	-0-	-641	-0-	538	1	3140	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
08	4371	X	4067	-0-	-304	-0-	587	1	3423	2	Y	52	52	1			1
							57	9									
09	4110	X	3489	-0-	-621	-0-	546	1	2891	2	Y	47	46	1			2
							52	9									
*10	4247	X	3991	-0-	-256	-0-	631	1	3307	2	Y	48	48	1			2
							53	9									
11	3990	X	3715	-0-	-275	-0-	535	1	3117	2	Y	57	57	1			2
							63	9									

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465

06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	130	1	3605	2	Y	56	56	1			1
							62	9									
07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	158	1	4387	2	Y	66	66	1			1
							73	9									
08	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	156	1	4347	2	Y	61	61	1			1
							67	9									
09	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	156	1	4134	2	Y	60	59	1			2
							66	9									
*10	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	159	1	4345	2	Y	61	61	1			2
							67	9									
*11	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	177	1	4163	2	Y	70	70	1			2
							77	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
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	112	1	3100	2	Y	78	78	1			2
							86	9									
07	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	117	1	3282	2	Y	77	78	1			1
							85	9									
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	119	1	3318	2	Y	73	73	1			1
							80	9									
09	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	123	1	3258	2	Y	76	74	1			3
							84	9									
*10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	118	1	3198	2	Y	68	69	1			2
							75	9									
*11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	127	1	3005	2	Y	80	80	1			2
							88	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
06	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2154	2	443	3	Y	86	104	1			58
							95	9									
07	2542	X	1396	-0-	-1146	-0-	1056	2	272	3	Y	62	88	1			32
							68	9									
08	3751	X	1126	-0-	-2625	-0-	892	2	179	3	Y	50	41	1			41
							55	9									
09	3630	X	1142	-0-	-2488	-0-	948	2	191	3	Y	3	42	1			2
							3	9									
10	3751	X	1760	-0-	-1991	-0-	1462	2	296	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	2700	X	991	-0-	-1709	-0-	806	2	182	3	Y	3	3	1			2
							3	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
06	5070	X	2504	-0-	-2566	-0-	599	1	1905	2	Y	-0-					-0-
07	5239	X	1900	-0-	-3339	-0-	300	1	1600	2	Y	-0-					-0-
08	5208	X	4076	-0-	-1132	-0-	715	1	3361	2	Y	-0-					-0-
09	5040	X	4621	-0-	-419	-0-	804	1	3817	2	Y	-0-					-0-
*10	5208	X	4767	-0-	-441	-0-	827	1	3940	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3825	-0-	-105	-0-	725	1	3100	2	Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 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
06	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	87	1	2425	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	120	1	3333	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	120	1	3355	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	116	1	3071	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	112	1	3041	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	138	1	3262	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
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
06	6330	X	6137	-0-	-193	-0-	214	1	5915	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	6696	X	6647	-0-	-49	-0-	230	1	6409	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	210	1	5859	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	249	1	6623	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	5859	X	5846	-0-	-13	-0-	207	1	5632	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	5670	X	5592	-0-	-78	-0-	227	1	5357	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

06	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2325	3	29	9	Y	26	22	1			16
07	2356	N	2341	-0-	-15	-0-	2309	3	32	9	Y	29	22	1			23
08	2449	N	2304	-0-	-145	-0-	2278	3	26	9	Y	24	34	1			13
09	2340	N	2195	-0-	-145	-0-	2163	3	32	9	Y	29	23	1			19
10	2356	N	2198	-0-	-158	-0-	2166	3	32	9	Y	29	35	1			13
11	2220	N	2030	-0-	-190	-0-	1996	3	34	9	Y	31	23	1			21

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

06	2670	X	2100	-0-	-570	-0-	106	1	1954	3	Y	36	35	1			11
							40	9									
07	2387	X	2040	-0-	-347	-0-	37	1	1961	3	Y	38	40	1			9
							42	9									
08	2263	N	1328	-0-	-935	-0-	24	1	1272	3	Y	29	31	1			7
							32	9									
09	3000	N	3262	-0-	262	262	59	1	3168	3	Y	32	27	1			12
							35	9									
10	3100	N	3692	-0-	592	854	67	1	3578	3	Y	43	47	1			8
							47	9									
*11	3000	N	3477	-0-	477	1331	63	1	3374	3	Y	36	24	1			20
							40	9									

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

06	3090	X	2595	-0-	-495	-0-	89	1	2459	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
07	3193	X	2388	-0-	-805	-0-	81	1	2266	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
08	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	102	1	2848	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
09	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	103	1	2744	2	Y	44	43	1			2
							48	9									
*10	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	102	1	2777	2	Y	42	43	1			1
							46	9									
*11	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	113	1	2662	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

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
06	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	128	1	2354	3	Y	60	59	1			19
							66	9									
07	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	52	1	2789	3	Y	65	69	1			15
							72	9									
08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	54	1	2863	3	Y	64	64	1			15
							70	9									
09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	51	1	2727	3	Y	61	53	1			23
							67	9									
10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	52	1	2795	3	Y	72	82	1			13
							79	9									
*11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	50	1	2695	3	Y	62	41	1			34
							68	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 9487

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276

06	3570	X	3523	-0-	-47	-0-	121	1	3347	2	Y	50	50	1			1
							55	9									
07	3689	X	3456	-0-	-233	-0-	118	1	3286	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
08	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	124	1	3450	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
09	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	129	1	3436	2	Y	47	46	1			2
							52	9									
*10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	126	1	3422	2	Y	43	44	1			1
							47	9									
*11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	135	1	3182	2	Y	50	50	1			1
							55	9									

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

06	5370	X	5006	-0-	-364	-0-	174	1	4798	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
07	5549	X	5219	-0-	-330	-0-	180	1	5005	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
08	5177	X	4875	-0-	-302	-0-	168	1	4679	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
09	5010	X	4532	-0-	-478	-0-	163	1	4340	2	Y	26	25	1			1
							29	9									
*10	5177	X	5008	-0-	-169	-0-	176	1	4802	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
11	5010	X	4868	-0-	-142	-0-	197	1	4637	2	Y	31	31	1			1
							34	9									

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

06	4050	X	3890	-0-	-160	-0-	3867	2	23	9	Y	21	20	1			7
07	4185	X	3895	-0-	-290	-0-	3873	2	22	9	Y	20	17	1			10
08	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3847	2	21	9	Y	19	21	1			8
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3645	2	21	9	Y	19	20	1			7
10	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3742	2	25	9	Y	23	20	1			10
11	3600	X	3426	-0-	-174	-0-	3397	2	29	9	Y	26	26	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4686	2	25	9	Y	23	27	1			13
07	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4779	2	23	9	Y	21	28	1			6
08	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4794	2	23	9	Y	21	13	1			14
09	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4282	2	19	9	Y	17	13	1			18
10	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4480	2	20	9	Y	18	27	1			9
*11	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4334	2	24	9	Y	22	15	1			16

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
06	4050	X	3781	-0-	-269	-0-	129	1	3591	2	Y	55	56	1			1
							61	9									
07	3999	X	3797	-0-	-202	-0-	130	1	3608	2	Y	54	54	1			1
							59	9									
08	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	124	1	3443	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	122	1	3240	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
*10	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	118	1	3210	2	Y	43	44	1			1
							47	9									
11	3150	X	3101	-0-	-49	-0-	124	1	2922	2	Y	50	50	1			1
							55	9									

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
06	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
07	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
08	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
09	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
10	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
*11	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	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
06	3630	X	3318	-0-	-312	-0-	3305	2	13	9	Y	12	22	1			10
07	3751	X	3278	-0-	-473	-0-	3268	2	10	9	Y	9					19
08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3474	2	10	9	Y	9	18	1			10
09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3216	2	11	9	Y	10	6	1			14
10	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3288	2	13	9	Y	12	12	1			14
*11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3074	2	12	9	Y	11	17	1			8

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
06	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	115	1	3202	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
07	3410	X	3384	-0-	-26	-0-	115	1	3224	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
08	3379	X	3320	-0-	-59	-0-	114	1	3165	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
09	3270	X	3263	-0-	-7	-0-	117	1	3105	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
*10	3379	X	3366	-0-	-13	-0-	118	1	3206	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
11	3270	X	3212	-0-	-58	-0-	129	1	3037	2	Y	42	42	1			1
							46	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	3			N	-0-					-0-
07	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	3			N	-0-					-0-
08	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	3			N	-0-					-0-
09	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	3			N	-0-					-0-
10	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3			N	-0-					-0-
*11	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

06	2250	N	2119	-0-	-131	-0-	73	1	2027	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	2294	N	2176	-0-	-118	-0-	75	1	2082	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	72	1	2017	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	71	1	1898	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
*10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	70	1	1902	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
11	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	70	1	1648	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

06	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	161	1	4436	2	Y	71	71	1			2
							78	9									
07	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	162	1	4504	2	Y	68	69	1			1
							75	9									
08	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	160	1	4448	2	Y	63	63	1			1
							69	9									
09	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	163	1	4342	2	Y	64	63	1			2
							70	9									
*10	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	165	1	4490	2	Y	63	63	1			2
							69	9									
*11	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	184	1	4335	2	Y	73	73	1			2
							80	9									

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	127	1	3515	2	Y	55	56	1			1
							61	9									
07	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	134	1	3725	2	Y	57	57	1			1
							63	9									
08	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	132	1	3677	2	Y	52	52	1			1
							57	9									
09	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	139	1	3683	2	Y	54	53	1			2
							59	9									
*10	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	140	1	3796	2	Y	55	55	1			2
							61	9									
*11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	155	1	3649	2	Y	61	61	1			2
							67	9									

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

06	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	1203	2	11	9	Y	10	13	1			4
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1584	2	14	9	Y	13	7	1			10
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1596	2	14	9	Y	13	15	1			8
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1534	2	17	9	Y	15	16	1			7
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1696	2	14	9	Y	13	16	1			4
*11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1617	2	18	9	Y	16	16	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5605	3	6	9	Y	5					17
07	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5863	3	7	9	Y	6	7	1			16
08	6014	X	5478	-0-	-536	-0-	5471	3	7	9	Y	6	8	1			14
09	5820	X	5253	-0-	-567	-0-	5249	3	4	9	Y	4	7	1			11
10	6014	X	5511	-0-	-503	-0-	5503	3	8	9	Y	7					18
11	5670	X	5664	-0-	-6	-0-	5656	3	8	9	Y	7	15	1			10

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440

06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	110	1	3041	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	111	1	3107	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	111	1	3084	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
09	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	113	1	2998	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
*10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	113	1	3076	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
*11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	125	1	2936	2	Y	40	40	1			1
							44	9									

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482

06	7080	X	6822	-0-	-258	-0-	234	1	6471	2	Y	106	106	1			3
							117	9									
07	7316	X	6997	-0-	-319	-0-	239	1	6645	2	Y	103	104	1			2
							113	9									
08	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	236	1	6588	2	Y	95	95	1			2
							105	9									
09	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	242	1	6417	2	Y	97	95	1			4
							107	9									
*10	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	243	1	6622	2	Y	95	96	1			3
							105	9									
*11	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	268	1	6334	2	Y	110	110	1			3
							121	9									

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692

06	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4056	3	50	9	Y	45	30	1			25
07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4120	3	48	9	Y	44	60	1			9
08	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4142	3	51	9	Y	46	29	1			26
09	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3978	3	50	9	Y	45	61	1			10
10	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4171	3	51	9	Y	46	29	1			27
*11	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	3993	3	53	9	Y	48	59	1			16

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810

06	9720	X	9652	-0-	-68	-0-	969	1	8548	2	Y	123	123	1			3
							135	9									
07	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	1005	1	8995	2	Y	122	123	1			2
							134	9									
08	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	998	1	8797	2	Y	103	103	1			2
							113	9									
09	9480	X	7936	-0-	-1544	-0-	920	1	6900	2	Y	105	103	1			4
							116	9									
*10	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	1070	1	10561	2	Y	118	118	1			4
							130	9									
*11	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	1118	1	10813	2	Y	164	163	1			5
							180	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 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
06	6180	X	6110	-0-	-70	-0-	212	1	5853	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
07	6386	X	6215	-0-	-171	-0-	214	1	5957	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
08	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	209	1	5828	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
09	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	211	1	5610	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
*10	6014	X	5998	-0-	-16	-0-	211	1	5747	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
*11	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	236	1	5570	2	Y	41	41	1			1
							45	9									

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
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	63	1	1754	2	Y	99	97	1			2
							109	9									
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	32	1	845	2	Y	-0-					-0-
*10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	48	1	1120	2	Y	-0-					-0-

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
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	104	1	2889	2	Y	136	137	1			3
							150	9									
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	111	1	3097	2	Y	133	134	1			2
							146	9									
08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	114	1	3188	2	Y	135	135	1			2
							149	9									
09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	118	1	3133	2	Y	138	135	1			5
							152	9									
*10	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	118	1	3216	2	Y	134	135	1			4
							147	9									
*11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	127	1	2990	2	Y	150	150	1			4
							165	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
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1447	2	7	9	Y	6	4	1			5
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1548	2	7	9	Y	6	8	1			3
08	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	1361	2	7	9	Y	6	7	1			2
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1461	2	6	9	Y	5	3	1			4
10	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	1433	2	6	9	Y	5	7	1			2
*11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1511	2	6	9	Y	5	3	1			4

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
06	3180	X	1209	-0-	-1971	-0-	425	1	782	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	631	1	3470	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	684	1	2740	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	725	1	3450	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	847	1	4721	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*11	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	787	1	3260	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
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
06	4110	X	3454	-0-	-656	-0-	670	1	2784	3	N	-0-					-0-
07	4247	X	3634	-0-	-613	-0-	699	1	2935	3	N	-0-					-0-
08	3844	X	3566	-0-	-278	-0-	677	1	2889	3	N	-0-					-0-
09	3600	X	3045	-0-	-555	-0-	589	1	2456	3	N	-0-					-0-
10	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	694	1	2996	3	N	-0-					-0-
*11	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	727	1	3103	3	N	-0-					-0-

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
06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2715	3	23	9	Y	21	21	1			5
07	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2598	3	21	9	Y	19	19	1			5
08	2945	X	2265	-0-	-680	-0-	2245	3	20	9	Y	18	18	1			5
09	2850	X	2747	-0-	-103	-0-	2727	3	20	9	Y	18	18	1			5
10	2945	X	2503	-0-	-442	-0-	2503	3			Y	-0-					5
11	2730	X	2649	-0-	-81	-0-	2619	3	30	9	Y	27	18	1			14

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 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
06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	123	1	3403	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	127	1	3528	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	177	1	4925	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	173	1	4598	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	185	1	5049	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	3600	X	2675	-0-	-925	-0-	109	1	2559	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	48	1	1246	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	1612	N	1242	-0-	-370	-0-	46	1	1183	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	1488	N	1046	-0-	-442	-0-	40	1	995	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	1320	N	906	-0-	-414	-0-	35	1	861	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	1240	N	788	-0-	-452	-0-	32	1	747	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	1020	N	573	-0-	-447	-0-	25	1	539	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 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
06	10890	X	7795	-0-	-3095	-0-	271	1	7489	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
07	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	431	1	12006	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
08	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	397	1	11073	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
09	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	403	1	10697	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
*10	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	403	1	10985	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
*11	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	439	1	10346	2	Y	44	44	1			1
							48	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
06	4680	X	4263	-0-	-417	-0-	148	1	4096	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
07	4836	X	3759	-0-	-1077	-0-	130	1	3611	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08	4402	X	3960	-0-	-442	-0-	137	1	3806	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	4260	X	4027	-0-	-233	-0-	145	1	3863	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
*10	4402	X	4167	-0-	-235	-0-	147	1	4002	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
11	4260	X	3818	-0-	-442	-0-	155	1	3645	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

06	4410	X	3221	-0-	-1189	-0-	3208	2	13	9	Y	12	12	1			2
07	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5474	2	14	9	Y	13	13	1			2
08	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5744	2	14	9	Y	13	13	1			2
09	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5240	2	14	9	Y	13	11	1			4
10	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5220	2	14	9	Y	13	13	1			4
*11	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5028	2	12	9	Y	11	13	1			2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202

06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3099	2	10	9	Y	9	9	1			4
07	3131	X	2685	-0-	-446	-0-	2673	2	12	9	Y	11	11	1			4
08	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2858	2	13	9	Y	12	11	1			5
09	1830	X	1693	-0-	-137	-0-	1684	2	9	9	Y	8	10	1			3
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3179	2	19	9	Y	17	15	1			5
*11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2891	2	20	9	Y	18	21	1			2

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264

06	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			Y	-0-					-0-
07	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	4178	-0-	-348	-0-	4178	2			Y	-0-					-0-
09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			Y	-0-					-0-
10	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	3836	-0-	-544	-0-	3836	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298

06	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	38	1	1067	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	41	1	1116	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	40	1	1124	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	42	1	1104	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	43	1	1174	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	47	1	1107	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
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
06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	147	1	4081	2	Y	66	66	1			2
							73	9									
07	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	150	1	4172	2	Y	63	64	1			1
							69	9									
08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	146	1	4081	2	Y	58	58	1			1
							64	9									
09	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	150	1	3972	2	Y	59	58	1			2
							65	9									
*10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	152	1	4129	2	Y	59	59	1			2
							65	9									
*11	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	160	1	3774	2	Y	65	65	1			2
							72	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
06	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	219	1	6055	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
07	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	214	1	5939	2	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
08	6293	X	5826	-0-	-467	-0-	201	1	5599	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
09	6090	X	5954	-0-	-136	-0-	215	1	5710	2	Y	26	25	1			1
							29	9									
*10	6293	X	6078	-0-	-215	-0-	214	1	5836	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
11	6090	X	5849	-0-	-241	-0-	237	1	5581	2	Y	28	28	1			1
							31	9									

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
06	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	405	1	11210	2	Y	129	130	1			3
							142	9									
07	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	411	1	11446	2	Y	125	126	1			2
							138	9									
08	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	394	1	10969	2	Y	112	112	1			2
							123	9									
09	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	413	1	10971	2	Y	116	114	1			4
							128	9									
*10	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	410	1	11173	2	Y	114	114	1			4
							125	9									
*11	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	441	1	10397	2	Y	129	129	1			4
							142	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
06	1530	N	676	-0-	-854	-0-	643	3	33	9	Y	30	28	1			19
07	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2650	3	43	9	Y	39	27	1			31
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1738	3	28	9	Y	25	43	1			13
09	3000	N	3181	-0-	181	181	3137	3	44	9	Y	40	27	1			26
10	3100	N	2921	-0-	-179	2	2878	3	43	9	Y	39	48	1			17
*11	2653	N	2651	-0-	-2	-0-	2603	3	48	9	Y	44	32	1			29

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
06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2484	3	24	9	N	22					72
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2612	3	33	9	N	30	31	1			71
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2532	3	25	9	N	23	33	1			61
09	2400	N	2229	-0-	-171	-0-	2210	3	19	9	N	17	31	1			47
10	2480	N	2060	-0-	-420	-0-	2021	3	39	9	N	35					82
11	2400	N	2274	-0-	-126	-0-	2239	3	35	9	N	32	68	1			46

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
06	3930	X	2622	-0-	-1308	-0-	327	1	2262	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
07	3875	X	2765	-0-	-1110	-0-	344	1	2393	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	392	1	2733	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
09	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	403	1	2864	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	440	1	2774	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*11	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	441	1	2793	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									

BLACK UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245092 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8762 - 9356

06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2282	2	50	9	Y	45	32	1			42
07	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2308	2	48	9	Y	44	67	1			19
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2340	2	56	9	Y	51	32	1			38
09	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2230	2	53	9	Y	48	61	1			25
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2238	2	46	9	Y	42	31	1			36
*11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2149	2	47	9	Y	43	31	1			48

MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490

06	3480	X	2589	-0-	-891	-0-	89	1	2475	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
07	3224	X	2464	-0-	-760	-0-	85	1	2356	2	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
08	3007	X	2585	-0-	-422	-0-	89	1	2473	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
09	2910	X	2520	-0-	-390	-0-	91	1	2405	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
*10	2914	X	2477	-0-	-437	-0-	87	1	2368	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
11	2490	N	2258	-0-	-232	-0-	91	1	2143	2	Y	22	22	1			1
							24	9									

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356

06	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6133	3	28	9	Y	25					52
07	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6364	3	78	9	Y	71	95	1			28
08	6572	X	6504	-0-	-68	-0-	6491	3	13	9	Y	12					40
09	6360	X	6201	-0-	-159	-0-	6109	3	92	9	Y	84	90	1			34
10	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6474	3	116	9	Y	105	105	1			34
11	6300	X	6102	-0-	-198	-0-	6100	3	2	9	Y	2					36

MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559

06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	108	1	3009	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	111	1	3094	2	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
08	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	113	1	3156	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	118	1	3135	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
*10	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	108	1	2934	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
*11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	120	1	2818	2	Y	23	23	1			1
							25	9									

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
06	3090	X	3020	-0-	-70	-0-	3007	3	13	9	Y	12	15	1			14
07	3193	X	3103	-0-	-90	-0-	3091	3	12	9	Y	11	15	1			10
08	3131	X	3024	-0-	-107	-0-	3014	3	10	9	Y	9	16	1			3
09	3030	X	2983	-0-	-47	-0-	2961	3	22	9	Y	20	14	1			9
10	3131	X	3030	-0-	-101	-0-	3024	3	6	9	Y	5					14
11	3030	X	2882	-0-	-148	-0-	2874	3	8	9	Y	7	14	1			7

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
06	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	1888	-0-	-602	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2192	-0-	-195	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
*11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	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
06	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	95	1	2634	2	Y	66	66	1			2
							73	9									
07	3100	N	3333	-0-	233	233	112	1	3138	2	Y	75	76	1			1
							83	9									
08	3100	N	3364	-0-	264	497	114	1	3172	2	Y	71	71	1			1
							78	9									
09	3000	N	3166	-0-	166	663	112	1	2977	2	Y	70	68	1			3
							77	9									
*10	3843	X	3180	-0-	-663	-0-	110	1	2996	2	Y	67	68	1			2
							74	9									
*11	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	126	1	2960	2	Y	80	80	1			2
							88	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
06	5640	X	1884	-0-	-3756	-0-	701	1	1152	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
07	5828	X	88	-0-	-5740	-0-	82	1	6	9	Y	5	6	1			-0-
08	1891	X	1641	-0-	-250	-0-	466	1	1141	2	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
09	1890	X	1688	-0-	-202	-0-	675	1	984	2	Y	26	25	1			1
							29	9									
*10	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	650	1	1756	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
11	1890	X	1083	-0-	-807	-0-	283	1	782	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									

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
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	70	1	1932	2	Y	59	60	1			1
							65	9									
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	72	1	2014	2	Y	61	61	1			1
							67	9									
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	70	1	1954	2	Y	54	54	1			1
							59	9									
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	65	1	1733	2	Y	48	47	1			2
							53	9									
*10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	81	1	2201	2	Y	61	61	1			2
							67	9									
*11	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	91	1	2156	2	Y	71	71	1			2
							78	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
06	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	256	1	7076	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	256	1	7129	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	255	1	7102	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	244	1	6494	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	252	1	6852	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	270	1	6361	2	Y	13	13	1			-0-
							14	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3780	X	3088	-0-	-692	-0-	107	1	2968	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	3286	X	3153	-0-	-133	-0-	109	1	3032	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	3255	X	3108	-0-	-147	-0-	107	1	2990	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	3120	X	2999	-0-	-121	-0-	108	1	2880	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	3224	X	3010	-0-	-214	-0-	106	1	2893	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	3090	X	2818	-0-	-272	-0-	114	1	2692	2	Y	11	11	1			-0-
							12	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
06	2880	X	2752	-0-	-128	-0-	94	1	2623	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
07	2976	X	2827	-0-	-149	-0-	97	1	2696	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
08	2697	N	2647	-0-	-50	-0-	91	1	2527	2	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
09	2610	N	2401	-0-	-209	-0-	86	1	2286	2	Y	26	25	1			1
							29	9									
*10	2697	N	2221	-0-	-476	-0-	78	1	2120	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
*11	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	119	1	2814	2	Y	36	36	1			1
							40	9									

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
06	4440	X	3843	-0-	-597	-0-	134	1	3709	2	Y	-0-					-0-
07	4247	X	3814	-0-	-433	-0-	133	1	3681	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	3626	-0-	-621	-0-	126	1	3500	2	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3573	-0-	-477	-0-	130	1	3443	2	Y	-0-					-0-
*10	4123	X	3466	-0-	-657	-0-	123	1	3343	2	Y	-0-					-0-
11	3840	X	3223	-0-	-617	-0-	131	1	3092	2	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 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
06	4830	X	3922	-0-	-908	-0-	134	1	3715	2	Y	66	66	1			2
							73	9									
07	4991	X	3946	-0-	-1045	-0-	135	1	3743	2	Y	62	63	1			1
							68	9									
08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	135	1	3771	2	Y	58	58	1			1
							64	9									
09	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	162	1	4296	2	Y	69	67	1			3
							76	9									
*10	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	177	1	4807	2	Y	72	73	1			2
							79	9									
*11	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	186	1	4385	2	Y	80	80	1			2
							88	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186

06	2940	N	1401	-0-	-1539	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	3032	-0-	-37	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	2890	-0-	-396	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	2207	-0-	-973	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	1462	-0-	-1478	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

06	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	204	1	5631	2	Y	56	57	1			1
							62	9									
07	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	207	1	5755	2	Y	56	56	1			1
							62	9									
08	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	199	1	5560	2	Y	50	50	1			1
							55	9									
09	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	199	1	5281	2	Y	49	48	1			2
							54	9									
*10	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	196	1	5331	2	Y	48	48	1			2
							53	9									
*11	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	211	1	4967	2	Y	53	53	1			2
							58	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520

06	6120	X	5756	-0-	-364	-0-	199	1	5506	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
07	6200	X	5875	-0-	-325	-0-	203	1	5622	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
08	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	199	1	5545	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
09	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	204	1	5408	2	Y	42	41	1			2
							46	9									
*10	5735	X	5646	-0-	-89	-0-	198	1	5405	2	Y	39	40	1			1
							43	9									
11	5550	X	5449	-0-	-101	-0-	220	1	5178	2	Y	46	46	1			1
							51	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	11910	X	11017	-0-	-893	-0-	382	1	10593	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
07	12276	X	10966	-0-	-1310	-0-	379	1	10547	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
08	11408	X	11121	-0-	-287	-0-	384	1	10700	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
09	11040	X	10510	-0-	-530	-0-	380	1	10083	2	Y	43	42	1			2
							47	9									
*10	11408	X	10730	-0-	-678	-0-	378	1	10287	2	Y	59	59	1			2
							65	9									
11	11010	X	10196	-0-	-814	-0-	412	1	9710	2	Y	67	67	1			2
							74	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
06	12630	X	12261	-0-	-369	-0-	2377	1	9884	3	N	-0-					-0-
07	13051	X	12853	-0-	-198	-0-	2471	1	10382	3	N	-0-					-0-
08	13043	X	13043	-0-	-0-	-0-	2474	1	10569	3	N	-0-					-0-
09	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	2421	1	10083	3	N	-0-					-0-
10	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	2389	1	10299	3	N	-0-					-0-
*11	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	2348	1	10013	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
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	109	1	3032	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	114	1	3188	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	2852	X	2814	-0-	-38	-0-	97	1	2700	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	3150	X	2579	-0-	-571	-0-	93	1	2469	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
*10	3317	X	2583	-0-	-734	-0-	91	1	2478	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
11	3210	X	2308	-0-	-902	-0-	93	1	2198	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

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
06	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	200	1	5536	2	Y	68	68	1			2
							75	9									
07	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	207	1	5736	2	Y	67	68	1			1
							74	9									
08	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	208	1	5793	2	Y	50	50	1			1
							55	9									
09	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	209	1	5542	2	Y	62	61	1			2
							68	9									
*10	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	208	1	5652	2	Y	62	62	1			2
							68	9									
11	5670	X	5320	-0-	-350	-0-	214	1	5033	2	Y	66	66	1			2
							73	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	221	1	6106	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
07	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	228	1	6335	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
08	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	226	1	6290	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
09	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	228	1	6049	2	Y	43	42	1			2
							47	9									
*10	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	226	1	6150	2	Y	40	41	1			1
							44	9									
*11	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	256	1	6037	2	Y	49	49	1			1
							54	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
06	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	983	1	4088	3	N	-0-					-0-
07	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	975	1	4096	3	N	-0-					-0-
08	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	985	1	4206	3	N	-0-					-0-
09	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	999	1	4160	3	N	-0-					-0-
10	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	976	1	4207	3	N	-0-					-0-
*11	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	936	1	3992	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
06	5610	X	5409	-0-	-201	-0-	188	1	5186	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
07	5797	X	5278	-0-	-519	-0-	182	1	5063	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
08	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	185	1	5151	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
09	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	186	1	4931	2	Y	29	28	1			1
							32	9									
*10	5301	X	5275	-0-	-26	-0-	186	1	5058	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
11	5130	X	4973	-0-	-157	-0-	201	1	4738	2	Y	31	31	1			1
							34	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
06	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	164	1	4539	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
07	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	153	1	4240	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	162	1	4524	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	168	1	4455	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
*10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	165	1	4492	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
*11	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	173	1	4083	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									

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
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2131	2	54	9	Y	49	50	1			65
07	2449	N	2334	-0-	-115	-0-	2286	2	48	9	Y	44	51	1			58
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1929	2	42	9	Y	38	51	1			45
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1845	2	42	9	Y	38	49	1			34
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2083	2	84	9	Y	76	52	1			58
*11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1904	2	52	9	Y	47	53	1			52

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 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
06	3540	X	2831	-0-	-709	-0-	102	1	2660	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
07	3565	X	2944	-0-	-621	-0-	107	1	2763	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
08	3348	X	2747	-0-	-601	-0-	104	1	2585	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
09	2820	X	2689	-0-	-131	-0-	103	1	2528	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
10	2945	X	2491	-0-	-454	-0-	100	1	2324	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
11	2850	X	2458	-0-	-392	-0-	105	1	2286	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 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
06	4320	X	4251	-0-	-69	-0-	146	1	4052	2	Y	48	48	1			1
							53	9									
07	4464	X	3778	-0-	-686	-0-	130	1	3602	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
08	4495	X	2949	-0-	-1546	-0-	101	1	2816	2	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
09	4350	X	2351	-0-	-1999	-0-	84	1	2242	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
*10	4495	X	4155	-0-	-340	-0-	146	1	3964	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
11	4260	X	3727	-0-	-533	-0-	150	1	3527	2	Y	45	45	1			1
							50	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 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
06	6000	X	5848	-0-	-152	-0-	202	1	5578	2	Y	62	62	1			2
							68	9									
07	6200	X	5775	-0-	-425	-0-	198	1	5512	2	Y	59	60	1			1
							65	9									
08	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	199	1	5534	2	Y	55	55	1			1
							61	9									
09	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	205	1	5441	2	Y	55	54	1			2
							61	9									
*10	5766	X	5383	-0-	-383	-0-	189	1	5138	2	Y	51	51	1			2
							56	9									
11	5580	X	4272	-0-	-1308	-0-	172	1	4048	2	Y	47	48	1			1
							52	9									

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
06	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	144	1	4003	2	Y	63	63	1			2
							69	9									
07	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	147	1	4098	2	Y	61	62	1			1
							67	9									
08	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	145	1	4043	2	Y	56	56	1			1
							62	9									
09	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	147	1	3902	2	Y	57	56	1			2
							63	9									
*10	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	148	1	4040	2	Y	56	56	1			2
							62	9									
*11	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	161	1	3799	2	Y	63	63	1			2
							69	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3600	X	240	-0-		-3360	-0-	8	1	231	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
07	2511	X	1000	-0-		-1511	-0-	34	1	962	2	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
08	2511	X	672	-0-		-1839	-0-	23	1	646	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
09	1020	X	662	-0-		-358	-0-	24	1	635	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
*10	1054	X	716	-0-		-338	-0-	25	1	688	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
11	960	X	666	-0-		-294	-0-	27	1	636	2	Y	3	3	1			-0-
								3	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. GAS	(I) 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	8280	X	7815	-0-		-465	-0-	271	1	7489	2	Y	50	50	1			1
								55	9									
07	8432	X	8037	-0-		-395	-0-	277	1	7705	2	Y	50	50	1			1
								55	9									
08	8153	X	7771	-0-		-382	-0-	267	1	7456	2	Y	44	44	1			1
								48	9									
09	7890	X	7710	-0-		-180	-0-	278	1	7381	2	Y	46	45	1			2
								51	9									
*10	8153	X	7820	-0-		-333	-0-	275	1	7497	2	Y	44	45	1			1
								48	9									
11	7830	X	7527	-0-		-303	-0-	304	1	7167	2	Y	51	51	1			1
								56	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. GAS	(I) 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	8250	X	7811	-0-		-439	-0-	269	1	7454	2	Y	80	80	1			2
								88	9									
07	8525	X	8285	-0-		-240	-0-	285	1	7912	2	Y	80	81	1			1
								88	9									
08	8153	X	7998	-0-		-155	-0-	274	1	7645	2	Y	72	72	1			1
								79	9									
09	7890	X	7734	-0-		-156	-0-	278	1	7375	2	Y	74	72	1			3
								81	9									
*10	8153	X	7866	-0-		-287	-0-	276	1	7512	2	Y	71	72	1			2
								78	9									
11	7890	X	7513	-0-		-377	-0-	302	1	7122	2	Y	81	81	1			2
								89	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3620	X	3620	-0-		-0-	-0-	121	1	3370	2	Y	117	117	1			3
								129	9									
07	3657	X	3657	-0-		-0-	-0-	123	1	3411	2	Y	112	113	1			2
								123	9									
08	3500	X	3500	-0-		-0-	-0-	117	1	3273	2	Y	100	100	1			2
								110	9									
09	3446	X	3446	-0-		-0-	-0-	121	1	3213	2	Y	102	100	1			4
								112	9									
*10	3468	X	3468	-0-		-0-	-0-	119	1	3241	2	Y	98	99	1			3
								108	9									
*11	3341	X	3341	-0-		-0-	-0-	131	1	3086	2	Y	113	113	1			3
								124	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 #: 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
06	4020	X	3448	-0-	-572	-0-	119	1	3293	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
07	4154	X	3676	-0-	-478	-0-	127	1	3512	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
08	3720	X	3365	-0-	-355	-0-	116	1	3219	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
09	3600	X	3326	-0-	-274	-0-	119	1	3174	2	Y	30	29	1			1
							33	9									
*10	3720	X	3265	-0-	-455	-0-	115	1	3119	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
11	3570	X	2484	-0-	-1086	-0-	100	1	2356	2	Y	25	25	1			1
							28	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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	4890	X	4396	-0-	-494	-0-	153	1	4217	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
07	4774	X	4483	-0-	-291	-0-	155	1	4303	2	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
08	4526	X	4457	-0-	-69	-0-	154	1	4279	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
09	4380	X	4270	-0-	-110	-0-	154	1	4092	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
*10	4526	X	4120	-0-	-406	-0-	145	1	3953	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
11	4380	X	3932	-0-	-448	-0-	159	1	3748	2	Y	23	23	1			1
							25	9									

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
06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	100	1	2767	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	99	1	2763	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	98	1	2736	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	100	1	2657	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	102	1	2769	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*11	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	116	1	2740	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	6840	X	6524	-0-	-316	-0-	225	1	6234	2	Y	59	60	1			1
							65	9									
07	7068	X	6575	-0-	-493	-0-	226	1	6285	2	Y	58	58	1			1
							64	9									
08	6603	X	6593	-0-	-10	-0-	226	1	6308	2	Y	54	54	1			1
							59	9									
09	6390	X	6348	-0-	-42	-0-	228	1	6061	2	Y	54	53	1			2
							59	9									
*10	6603	X	6503	-0-	-100	-0-	228	1	6217	2	Y	53	53	1			2
							58	9									
11	6390	X	6268	-0-	-122	-0-	252	1	5950	2	Y	60	60	1			2
							66	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
06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4388	3	78	9	Y	71	71	1			22
07	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7239	3	89	9	Y	81	84	1			19
08	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7045	3	88	9	Y	80	80	1			19
09	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6761	3	83	9	Y	75	66	1			28
10	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6747	3	99	9	Y	90	102	1			16
*11	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6105	3	86	9	Y	78	51	1			43

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
06	4740	X	4243	-0-	-497	-0-	147	1	4076	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
07	4588	X	4319	-0-	-269	-0-	149	1	4149	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	4588	X	4280	-0-	-308	-0-	148	1	4113	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	4230	X	4190	-0-	-40	-0-	151	1	4019	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
*10	4371	X	4345	-0-	-26	-0-	153	1	4173	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
11	4230	X	4091	-0-	-139	-0-	166	1	3904	2	Y	19	19	1			1
							21	9									

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
06	7020	X	6804	-0-	-216	-0-	235	1	6505	2	Y	58	59	1			1
							64	9									
07	7254	X	6925	-0-	-329	-0-	238	1	6624	2	Y	57	57	1			1
							63	9									
08	6696	X	6500	-0-	-196	-0-	223	1	6222	2	Y	50	50	1			1
							55	9									
09	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	234	1	6229	2	Y	52	51	1			2
							57	9									
*10	6696	X	6634	-0-	-62	-0-	233	1	6345	2	Y	51	51	1			2
							56	9									
11	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	261	1	6154	2	Y	59	59	1			2
							65	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
06	3360	X	3247	-0-	-113	-0-	3215	3	32	9	Y	29	28	1			7
07	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3483	3	26	9	Y	24	25	1			6
08	3565	X	3328	-0-	-237	-0-	3300	3	28	9	Y	25	25	1			6
09	3450	X	3449	-0-	-1	-0-	3423	3	26	9	Y	24	24	1			6
10	3503	X	3190	-0-	-313	-0-	3190	3			Y	-0-					6
*11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3409	3	40	9	Y	36	24	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	6090	X	5743	-0-	-347	-0-	197	1	5455	2	Y	83	83	1			2
							91	9									
07	6293	X	5583	-0-	-710	-0-	190	1	5309	2	Y	76	77	1			1
							84	9									
08	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	207	1	5760	2	Y	77	77	1			1
							85	9									
09	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	209	1	5557	2	Y	78	76	1			3
							86	9									
*10	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	212	1	5764	2	Y	76	77	1			2
							84	9									
11	5490	X	5394	-0-	-96	-0-	216	1	5089	2	Y	81	81	1			2
							89	9									

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628

06	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10588	2			Y	-0-					-0-
07	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	2			Y	-0-					-0-
08	12028	X	10340	-0-	-1688	-0-	10340	2			Y	-0-					-0-
09	11460	X	9851	-0-	-1609	-0-	9851	2			Y	-0-					-0-
10	11563	X	9591	-0-	-1972	-0-	9591	2			Y	-0-					-0-
11	10590	X	9540	-0-	-1050	-0-	9540	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

06	4530	X	4069	-0-	-461	-0-	4037	2	32	9	Y	29	29	1			4
07	4681	X	3489	-0-	-1192	-0-	3457	2	32	9	Y	29	29	1			4
08	4464	X	3069	-0-	-1395	-0-	3036	2	33	9	Y	30	29	1			5
09	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5031	2	29	9	Y	26	23	1			8
10	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4488	2	29	9	Y	26	27	1			7
*11	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5417	2	29	9	Y	26	28	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

06	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	147	1	4074	2	Y	153	153	1			4
							168	9									
07	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	149	1	4136	2	Y	148	149	1			3
							163	9									
08	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	151	1	4203	2	Y	139	140	1			2
							153	9									
09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	155	1	4125	2	Y	144	141	1			5
							158	9									
*10	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	159	1	4344	2	Y	140	141	1			4
							154	9									
*11	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	164	1	3863	2	Y	154	154	1			4
							169	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	17	1	479	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
07	589	N	515	-0-	-74	-0-	17	1	473	2	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	15	1	406	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	16	1	428	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
*10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	17	1	458	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
*11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	18	1	421	2	Y	25	25	1			1
							28	9									

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596

06	4590	X	4340	-0-	-250	-0-	147	1	4080	2	Y	103	103	1			3
							113	9									
07	4743	X	4418	-0-	-325	-0-	150	1	4159	2	Y	99	100	1			2
							109	9									
08	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	146	1	4064	2	Y	90	91	1			1
							99	9									
09	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	149	1	3954	2	Y	92	90	1			3
							101	9									
*10	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	150	1	4086	2	Y	91	91	1			3
							100	9									
*11	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	165	1	3894	2	Y	104	104	1			3
							114	9									

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	5910	X	5259	-0-	-651	-0-	182	1	5031	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
07	5828	X	5361	-0-	-467	-0-	184	1	5132	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
08	5456	X	5013	-0-	-443	-0-	172	1	4801	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
09	5280	X	4959	-0-	-321	-0-	178	1	4741	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
*10	5456	X	4868	-0-	-588	-0-	171	1	4656	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
11	5250	X	4749	-0-	-501	-0-	192	1	4513	2	Y	40	40	1			1
							44	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 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
06	6540	X	5972	-0-	-568	-0-	206	1	5700	2	Y	60	61	1			1
							66	9									
07	6758	X	6352	-0-	-406	-0-	218	1	6065	2	Y	63	63	1			1
							69	9									
08	6231	X	6042	-0-	-189	-0-	207	1	5774	2	Y	55	55	1			1
							61	9									
09	6030	X	5128	-0-	-902	-0-	184	1	4890	2	Y	49	48	1			2
							54	9									
*10	6231	X	5309	-0-	-922	-0-	186	1	5069	2	Y	49	49	1			2
							54	9									
11	6030	X	5109	-0-	-921	-0-	205	1	4843	2	Y	55	55	1			2
							61	9									

HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 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
06	6750	X	5380	-0-	-1370	-0-	186	1	5141	2	Y	48	48	1			1
							53	9									
07	6448	X	5807	-0-	-641	-0-	199	1	5554	2	Y	49	49	1			1
							54	9									
08	5890	X	5302	-0-	-588	-0-	182	1	5074	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
09	5700	X	5399	-0-	-301	-0-	194	1	5157	2	Y	44	43	1			2
							48	9									
*10	5828	X	5756	-0-	-72	-0-	202	1	5506	2	Y	44	45	1			1
							48	9									
11	5610	X	5496	-0-	-114	-0-	221	1	5219	2	Y	51	51	1			1
							56	9									

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
06	4260	X	3957	-0-	-303	-0-	130	1	3622	2	Y	186	186	1			5
							205	9									
07	4309	X	4074	-0-	-235	-0-	135	1	3739	2	Y	182	184	1			3
							200	9									
08	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	132	1	3672	2	Y	167	167	1			3
							184	9									
09	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	134	1	3552	2	Y	168	165	1			6
							185	9									
*10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	136	1	3696	2	Y	168	169	1			5
							185	9									
*11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	149	1	3510	2	Y	193	193	1			5
							212	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
06	2910	X	2799	-0-	-111	-0-	97	1	2691	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	2976	X	2822	-0-	-154	-0-	97	1	2715	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	2976	X	2770	-0-	-206	-0-	96	1	2664	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	2790	X	2616	-0-	-174	-0-	95	1	2512	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	2821	N	2585	-0-	-236	-0-	91	1	2485	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	2670	N	2641	-0-	-29	-0-	107	1	2523	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
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
06	3750	X	3644	-0-	-106	-0-	125	1	3471	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
07	3875	X	3731	-0-	-144	-0-	128	1	3556	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
08	3937	X	3467	-0-	-470	-0-	119	1	3307	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
09	3720	X	3488	-0-	-232	-0-	125	1	3321	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
*10	3844	X	3601	-0-	-243	-0-	126	1	3433	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
11	3630	X	3415	-0-	-215	-0-	137	1	3231	2	Y	43	43	1			1
							47	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
06	5580	X	5295	-0-	-285	-0-	183	1	5048	2	Y	58	59	1			1
							64	9									
07	5766	X	5356	-0-	-410	-0-	183	1	5110	2	Y	57	57	1			1
							63	9									
08	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	182	1	5075	2	Y	52	52	1			1
							57	9									
09	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	186	1	4945	2	Y	53	52	1			2
							58	9									
*10	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	189	1	5158	2	Y	53	53	1			2
							58	9									
*11	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	206	1	4847	2	Y	60	60	1			2
							66	9									

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
06	5010	X	4681	-0-	-329	-0-	162	1	4467	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
07	5177	X	4671	-0-	-506	-0-	160	1	4463	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
08	4929	X	4486	-0-	-443	-0-	154	1	4288	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
09	4770	X	3684	-0-	-1086	-0-	132	1	3516	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
*10	4929	X	3470	-0-	-1459	-0-	122	1	3313	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
11	4680	X	4518	-0-	-162	-0-	182	1	4284	2	Y	47	47	1			1
							52	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
06	7530	X	6751	-0-	-779	-0-	234	1	6461	2	Y	51	51	1			1
							56	9									
07	7378	X	7098	-0-	-280	-0-	244	1	6797	2	Y	52	52	1			1
							57	9									
08	7347	X	6936	-0-	-411	-0-	238	1	6646	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
09	7050	X	6547	-0-	-503	-0-	236	1	6260	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
*10	7099	X	6788	-0-	-311	-0-	239	1	6499	2	Y	45	46	1			1
							50	9									
11	6870	X	6529	-0-	-341	-0-	263	1	6209	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
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
06	4620	X	4294	-0-	-326	-0-	148	1	4102	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
07	4836	X	4261	-0-	-575	-0-	147	1	4072	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	145	1	4055	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	158	1	4198	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
*10	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	158	1	4309	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
*11	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	175	1	4117	2	Y	42	42	1			1
							46	9									

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553

06	28110	X	23634	-0-	-4476	-0-	820	1	22684	2	Y	118	118	1			3
							130	9									
07	27683	X	24299	-0-	-3384	-0-	838	1	23336	2	Y	114	115	1			2
							125	9									
08	23353	X	23353	-0-	-0-	-0-	805	1	22436	2	Y	102	102	1			2
							112	9									
09	22689	X	22689	-0-	-0-	-0-	819	1	21757	2	Y	103	101	1			4
							113	9									
*10	22795	X	22795	-0-	-0-	-0-	803	1	21883	2	Y	99	100	1			3
							109	9									
*11	21899	X	21899	-0-	-0-	-0-	886	1	20888	2	Y	114	114	1			3
							125	9									

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

06	37770	X	33649	-0-	-4121	-0-	1170	1	32380	2	Y	90	91	1			2
							99	9									
07	38936	X	35026	-0-	-3910	-0-	1212	1	33714	2	Y	91	91	1			2
							100	9									
08	34030	X	34030	-0-	-0-	-0-	1176	1	32765	2	Y	81	82	1			1
							89	9									
09	31109	X	31109	-0-	-0-	-0-	1126	1	29898	2	Y	77	75	1			3
							85	9									
*10	30146	X	30146	-0-	-0-	-0-	1065	1	29002	2	Y	72	73	1			2
							79	9									
*11	28867	X	28867	-0-	-0-	-0-	1171	1	27606	2	Y	82	82	1			2
							90	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	49	1	1359	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	1426	N	1296	-0-	-130	-0-	45	1	1241	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	1457	N	989	-0-	-468	-0-	34	1	947	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	1410	N	955	-0-	-455	-0-	34	1	914	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	1302	N	465	-0-	-837	-0-	16	1	446	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	960	N	117	-0-	-843	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-

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
06	34500	X	33931	-0-	-569	-0-	1179	1	32584	2	Y	153	153	1			4
							168	9									
07	35650	X	33957	-0-	-1693	-0-	1173	1	32627	2	Y	143	145	1			2
							157	9									
08	33682	X	33682	-0-	-0-	-0-	1162	1	32369	2	Y	137	137	1			2
							151	9									
09	32070	X	28635	-0-	-3435	-0-	1033	1	27467	2	Y	123	120	1			5
							135	9									
10	33139	X	24268	-0-	-8871	-0-	857	1	23332	2	Y	72	75	1			2
							79	9									
11	32070	X	25881	-0-	-6189	-0-	1051	1	24764	2	Y	60	60	1			2
							66	9									

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
06	540	N	452	-0-	-88	-0-	14	1	397	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
07	558	N	467	-0-	-91	-0-	15	1	412	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
08	496	N	390	-0-	-106	-0-	12	1	348	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	14	1	370	2	Y	31	30	1			1
							34	9									
*10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	39	1	1064	2	Y	64	63	1			2
							70	9									
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	309	1	4729	2	N	-0-					197
07	4588	X	4390	-0-	-198	-0-	263	1	4127	2	N	-0-					197
08	4526	X	4386	-0-	-140	-0-	253	1	4133	2	N	-0-					197
09	4380	X	4096	-0-	-284	-0-	260	1	3800	2	N	33	189	1			41
							36	9									
10	4526	X	4175	-0-	-351	-0-	269	1	3906	2	N	-0-					41
11	4380	X	3901	-0-	-479	-0-	256	1	3645	2	N	-0-					41

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
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					137
07	1860	N	1454	-0-	-406	-0-	1448	2	6	9	N	5	127	1			15
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2283	2	6	9	N	5					20
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					20
10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					20
*11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1988	2	6	9	N	5					25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	300	X	27	-0-	-273	-0-	4	1	23	2	N	-0-			-0-
07	484	X	484	-0-	-0-	-0-	72	1	412	2	N	-0-			-0-
08	T. A.		594	-0-	594	594	83	1	511	2	N	-0-			-0-
09	T. A.		413	-0-	413	1007	67	1	346	2	N	-0-			-0-
10	T. A.		183	-0-	183	1190	29	1	154	2	N	-0-			-0-
*11	1367	X	177	-0-	-1190	-0-	27	1	150	2	N	-0-			-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819

06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	450	1	2447	2	N	-0-			-0-
07	2821	X	2742	-0-	-79	-0-	407	1	2335	2	N	-0-			-0-
08	3038	X	3035	-0-	-3	-0-	423	1	2612	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	2521	-0-	-419	-0-	409	1	2112	2	N	-0-			-0-
10	3038	X	2761	-0-	-277	-0-	431	1	2330	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	2647	-0-	-293	-0-	406	1	2241	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

06	2820	X	2367	-0-	-453	-0-	368	1	1999	2	N	-0-			-0-
07	2914	X	1689	-0-	-1225	-0-	251	1	1438	2	N	-0-			-0-
08	2914	X	2420	-0-	-494	-0-	337	1	2083	2	N	-0-			-0-
09	2700	X	1611	-0-	-1089	-0-	261	1	1350	2	N	-0-			-0-
10	2790	X	2293	-0-	-497	-0-	358	1	1935	2	N	-0-			-0-
11	2370	X	2166	-0-	-204	-0-	333	1	1833	2	N	-0-			-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850

06	1500	N	1314	-0-	-186	-0-	204	1	1110	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	182	1	1043	2	N	-0-			-0-
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	247	1	1526	2	N	-0-			-0-
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	232	1	1199	2	N	-0-			-0-
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	228	1	1229	2	N	-0-			-0-
11	1710	N	1347	-0-	-363	-0-	207	1	1140	2	N	-0-			-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909

06	1620	N	1363	-0-	-257	-0-	172	1	1191	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	170	1	1327	2	N	-0-			-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	158	1	1277	2	N	-0-			-0-
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	184	1	1265	2	N	-0-			-0-
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	182	1	1334	2	N	-0-			-0-
*11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	175	1	1263	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
*11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 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
06	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	75	1	2142	2	N	-0-			-0-
07	2232	X	2188	-0-	-44	-0-	93	1	2095	2	N	-0-			-0-
08	2232	X	2146	-0-	-86	-0-	88	1	2058	2	N	-0-			-0-
09	2220	X	2150	-0-	-70	-0-	101	1	2049	2	N	-0-			-0-
10	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	111	1	2185	2	N	-0-			-0-
*11	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	107	1	2202	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711

06	1950	X	1332	-0-	-618	-0-	95	1	1237	2	N	-0-			-0-
07	2015	X	1059	-0-	-956	-0-	76	1	983	2	N	-0-			-0-
08	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	182	1	2386	2	N	-0-			-0-
09	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	182	1	2423	2	N	-0-			-0-
10	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	163	1	1855	2	N	-0-			-0-
11	2490	X	2168	-0-	-322	-0-	172	1	1996	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

06	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	12	1	2796	2	N	-0-			-0-
07	3069	X	2482	-0-	-587	-0-	19	1	2463	2	N	-0-			-0-
08	3069	X	2593	-0-	-476	-0-	30	1	2563	2	N	-0-			-0-
09	2970	X	2513	-0-	-457	-0-	29	1	2484	2	N	-0-			-0-
10	2914	X	2597	-0-	-317	-0-	32	1	2565	2	N	-0-			-0-
11	2820	X	2499	-0-	-321	-0-	36	1	2463	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718

06	2370	X	2148	-0-	-222	-0-	9	1	2139	2	N	-0-			-0-
07	2418	X	2108	-0-	-310	-0-	16	1	2092	2	N	-0-			-0-
08	2387	X	2058	-0-	-329	-0-	24	1	2034	2	N	-0-			-0-
09	2310	X	1848	-0-	-462	-0-	22	1	1826	2	N	-0-			-0-
10	2232	X	1946	-0-	-286	-0-	24	1	1922	2	N	-0-			-0-
11	2160	X	1828	-0-	-332	-0-	26	1	1802	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608

06	2310	X	1492	-0-	-818	-0-	7	1	1485	2	N	-0-			-0-
07	2108	X	1072	-0-	-1036	-0-	8	1	1064	2	N	-0-			-0-
08	1953	X	404	-0-	-1549	-0-	5	1	399	2	N	-0-			-0-
09	1770	X	127	-0-	-1643	-0-	1	1	126	2	N	-0-			-0-
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
11	1500	X	29	-0-	-1471	-0-	29	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

06	3810	X	3578	-0-	-232	-0-	451	1	3127	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	3484	-0-	-453	-0-	395	1	3089	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	3735	-0-	-202	-0-	411	1	3324	2	N	-0-			-0-
09	3630	X	3613	-0-	-17	-0-	459	1	3154	2	N	-0-			-0-
10	3720	X	3449	-0-	-271	-0-	414	1	3035	2	N	-0-			-0-
11	3600	X	3520	-0-	-80	-0-	427	1	3093	2	N	-0-			-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898

06	1860	X	62	-0-	-1798	-0-	8	1	54	2	N	-0-			-0-
07	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	192	1	1501	2	N	-0-			-0-
08	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	197	1	1595	2	N	-0-			-0-
09	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	188	1	1293	2	N	-0-			-0-
10	1705	X	1361	-0-	-344	-0-	164	1	1197	2	N	-0-			-0-
11	1740	X	1456	-0-	-284	-0-	177	1	1279	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
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
06	4320	X	3681	-0-	-639	-0-	16	1	3665	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	2892	-0-	-1572	-0-	23	1	2869	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	2672	-0-	-1699	-0-	31	1	2641	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	2421	-0-	-1779	-0-	28	1	2393	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	2406	-0-	-1748	-0-	29	1	2377	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	2205	-0-	-1485	-0-	32	1	2173	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

06	3780	X	2828	-0-	-952	-0-	12	1	2816	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	2784	-0-	-812	-0-	22	1	2762	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2617	-0-	-421	-0-	30	1	2587	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2554	-0-	-386	-0-	30	1	2524	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2409	-0-	-629	-0-	29	1	2380	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2485	-0-	-335	-0-	36	1	2449	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690

06	5280	X	4133	-0-	-1147	-0-	18	1	4115	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	3032	-0-	-2145	-0-	24	1	3008	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	3378	-0-	-1179	-0-	39	1	3339	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	3056	-0-	-1354	-0-	36	1	3020	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	3055	-0-	-1223	-0-	37	1	3018	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3263	-0-	-877	-0-	47	1	3216	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	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	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

06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	300	1	661	2	Y	29	29	0			-0-
							1	3	32	9							
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	300	1	558	2	Y	25	25	0			-0-
							1	3	28	9							
08	DLQ G-10		951	-0-	951	951	300	1	620	2	Y	27	27	0			-0-
							1	3	30	9							
09	1846	N	895	-0-	-951	-0-	300	1	566	2	Y	25	25	0			-0-
							1	3	28	9							
*10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	300	1	774	2	Y	34	34	0			-0-
							1	3	37	9							
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					120
07	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					120
08	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					120
09	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					120
10	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					120
11	2400	X	2364	-0-	-36	-0-	2364	2			N	-0-					120

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRIGSBY PETROLEUM INC. //CONT.// 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 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
06	3690	X	2677	-0-	-1013	-0-	2671	2	6	9	N	5					150
07	3782	X	3773	-0-	-9	-0-	3767	2	6	9	N	5					155
08	3751	X	3541	-0-	-210	-0-	3531	2	10	9	N	9					164
09	3630	X	3327	-0-	-303	-0-	3313	2	14	9	N	13					177
10	3751	X	3054	-0-	-697	-0-	2971	2	83	9	N	75					252
11	3630	X	3219	-0-	-411	-0-	3204	2	15	9	N	14	190	1			76

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 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
06	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2089	2	28	9	N	25					160
07	2635	X	2118	-0-	-517	-0-	2092	2	26	9	N	24					184
08	2418	N	1989	-0-	-429	-0-	1967	2	22	9	N	20					204
09	2130	N	1961	-0-	-169	-0-	1933	2	28	9	N	25					229
10	2108	N	1791	-0-	-317	-0-	1779	2	12	9	N	11	190	1			50
*11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2276	2	41	9	N	37					87

HARLETON OIL & GAS INC. 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

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
06	1620	N	1419	-0-	-201	-0-	1386	2	33	9	N	30					47
07	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	1455	2			N	-0-					47
08	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	1440	2	63	9	N	57					104
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1453	2	25	9	N	23					127
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					127
*11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1391	2	120	9	N	109	191	1			45

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
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	816	2	78	9	N	71					165
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1165	2	42	9	N	38	168	1			35
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	961	2	33	9	N	30					65
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1131	2	33	9	N	30					95
10	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	1068	2	32	9	N	29					124
11	960	N	827	-0-	-133	-0-	783	2	44	9	N	40					164

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
06	630	X	616	-0-	-14	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
07	713	X	538	-0-	-175	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
08	713	X	512	-0-	-201	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
09	690	X	421	-0-	-269	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
10	682	X	507	-0-	-175	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
11	630	X	448	-0-	-182	-0-	448	2			Y	-0-					-0-

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
06	3180	X	1810	-0-	-1370	-0-	1765	2	45	9	Y	41					47
07	3286	X	1771	-0-	-1515	-0-	1743	2	28	9	Y	25	42	1			30
08	3286	X	1815	-0-	-1471	-0-	1782	2	33	9	Y	30	50	1			10
09	3090	X	1806	-0-	-1284	-0-	1799	2	7	9	Y	6					16
10	2542	X	1895	-0-	-647	-0-	1862	2	33	9	Y	30	42	1			4
11	1800	X	1689	-0-	-111	-0-	1653	2	36	9	Y	33					37

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 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
06	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2184	2	48	9	Y	44					50
07	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1861	2	26	9	Y	24	45	1			29
08	2418	N	1711	-0-	-707	-0-	1683	2	28	9	Y	25	46	1			8
09	2220	N	1801	-0-	-419	-0-	1795	2	6	9	Y	5					13
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1949	2	32	9	Y	29	38	1			4
*11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1862	2	35	9	Y	32					36

GARLAND WELL #: 4 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 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
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					47
07	2356	N	2226	-0-	-130	-0-	2217	2	9	9	Y	8					55
08	2356	X	2007	-0-	-349	-0-	1974	2	33	9	Y	30					85
09	2310	X	1516	-0-	-794	-0-	1494	2	22	9	Y	20					105
10	2387	X	1463	-0-	-924	-0-	1430	2	33	9	Y	30					135
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					135

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 217210 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 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
06	2430	X	2170	-0-	-260	-0-	2145	2	25	9	Y	23					26
07	2511	X	1937	-0-	-574	-0-	1924	2	13	9	Y	12	23	1			15
08	2542	X	1287	-0-	-1255	-0-	1276	2	11	9	Y	10	22	1			3
09	2460	X	1955	-0-	-505	-0-	1952	2	3	9	Y	3					6
10	2542	X	2311	-0-	-231	-0-	2292	2	19	9	Y	17	21	1			2
11	2160	X	1956	-0-	-204	-0-	1936	2	20	9	Y	18					20

BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 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
06	2550	X	1701	-0-	-849	-0-	1668	2	33	9	N	30	1	8			169
07	2635	X	2506	-0-	-129	-0-	2484	2	22	9	N	20	2	8			187
08	2604	N	2567	-0-	-37	-0-	2558	2	9	9	N	8	3	8			192
09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2415	2	14	9	N	13	8	8			197
10	2511	N	2437	-0-	-74	-0-	2429	2	8	9	N	7	4	8			200
11	2490	N	2488	-0-	-2	-0-	2485	2	3	9	N	3	3	8			200

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 218368 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 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	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1522	2	55	9	Y	50					57
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1556	2	35	9	Y	32	51	1			38
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1877	2	50	9	Y	45	68	1			15
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1668	2	9	9	Y	8					23
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1559	2	40	9	Y	36	54	1			5
11	1680	N	1487	-0-	-193	-0-	1442	2	45	9	Y	41					46

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 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
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
08	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
09	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
10	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
11	2130	X	718	-0-	-1412	-0-	718	2			Y	-0-					-0-

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
06	3205	X	2916	-0-	-289	-0-	42	1	2791	2	Y	75	84	1			23
							83	9									
07	3038	X	2713	-0-	-325	-0-	50	1	2576	2	Y	79	80	1			22
							87	9									
08	3038	X	2812	-0-	-226	-0-	57	1	2677	2	Y	71	72	1			21
							78	9									
09	2940	X	2777	-0-	-163	-0-	47	1	2658	2	Y	65	67	1			19
							72	9									
10	3038	X	2881	-0-	-157	-0-	47	1	2760	2	Y	67	67	1			19
							74	9									
*11	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	55	1	2785	2	Y	77	72	1			24
							85	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 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
06	240	X	139	-0-	-101	-0-	11	1	128	2	N	-0-					180
07	248	X	143	-0-	-105	-0-	13	1	130	2	N	-0-					180
08	241	X	241	-0-	-0-	-0-	15	1	140	2	N	78	186	1			72
							86	9									
09	150	X	104	-0-	-46	-0-	12	1	92	2	N	-0-					72
10	155	X	117	-0-	-38	-0-	12	1	105	2	N	-0-					72
11	240	X	60	-0-	-180	-0-	6	1	54	2	N	-0-					72

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 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
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	2			N	-0-					67
07	558	N	504	-0-	-54	-0-	383	2	121	9	N	110					177
08	527	N	461	-0-	-66	-0-	459	2	2	9	N	2	149	1			30
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					30
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					30
*11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	600	2	39	9	N	35					65

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 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
06	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	115	1	1340	2	N	-0-					172
07	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	134	1	1353	2	N	1	1	8			172
							1	9									
08	1612	X	131	-0-	-1481	-0-	12	1	119	2	N	-0-					172
09	1560	X	59	-0-	-1501	-0-	7	1	52	2	N	-0-					172
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					172
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					172

REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 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
06	3240	X	2489	-0-	-751	-0-	2449	2	40	9	N	36					53
07	3379	X	2666	-0-	-713	-0-	2666	2			N	-0-					53
08	3379	X	2944	-0-	-435	-0-	2944	2			N	-0-					53
09	3270	X	2466	-0-	-804	-0-	2429	2	37	9	N	34					87
10	3317	X	2421	-0-	-896	-0-	2396	2	25	9	N	23					110
11	2850	X	1377	-0-	-1473	-0-	1377	2			N	-0-					110

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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-

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
06	480	N	430	-0-	-50	-0-	41	1	389	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	47	1	471	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	41	1	360	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	38	1	350	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	312	-0-	-215	-0-	10	1	302	2	Y	-0-					-0-
*11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	84	1	401	2	Y	18					18
							20	9									

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
06	2160	X	1418	-0-	-742	-0-	19	1	1385	2	Y	13	14	1			19
							14	9									
07	1767	X	1300	-0-	-467	-0-	20	1	1266	2	Y	13	13	1			19
							14	9									
08	2759	X	759	-0-	-2000	-0-	15	1	732	2	Y	11	12	1			18
							12	9									
09	2670	X	647	-0-	-2023	-0-	10	1	625	2	Y	11	11	1			18
							12	9									
10	2759	X	435	-0-	-2324	-0-	7	1	416	2	Y	11	11	1			18
							12	9									
11	1410	X	649	-0-	-761	-0-	12	1	623	2	Y	13	12	1			19
							14	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
06	3060	X	2944	-0-	-116	-0-	2877	2	67	9	N	61					119
07	3162	X	2975	-0-	-187	-0-	2917	2	58	9	N	53	87	1			85
08	3162	X	3009	-0-	-153	-0-	3009	2			N	-0-					85
09	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2919	2	50	9	N	45					130
10	3038	X	2926	-0-	-112	-0-	2926	2			N	-0-					130
11	2940	X	2768	-0-	-172	-0-	2768	2			N	-0-					130

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	225	1	2631	2	N	1	1	8			180
							1	9									
07	3503	X	2989	-0-	-514	-0-	268	1	2718	2	N	3	3	8			180
							3	9									
08	3503	X	3214	-0-	-289	-0-	302	1	2909	2	N	3	3	8			180
							3	9									
09	3390	X	2592	-0-	-798	-0-	305	1	2285	2	N	2	2	8			180
							2	9									
10	2976	X	2887	-0-	-89	-0-	302	1	2584	2	N	1	1	8			180
							1	9									
11	3120	X	2733	-0-	-387	-0-	299	1	2425	2	N	8	1	8			187
							9	9									

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4289	2	54	9	N	49					89
07	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4465	2	48	9	N	44	88	1			45
08	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4579	2	45	9	N	41					86
09	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4275	2	48	9	N	44	98	1			32
10	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4271	2	46	9	N	42					74
11	3930	X	3853	-0-	-77	-0-	3809	2	44	9	N	40					114

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128

06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	37	1	352	2	Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	43	1	427	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	402	-0-	-63	-0-	41	1	361	2	Y	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	43	1	389	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	423	-0-	-42	-0-	14	1	409	2	Y	-0-					-0-
*11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	81	1	385	2	Y	3					3
							3	9									

REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826

06	4680	X	4554	-0-	-126	-0-	4554	2			N	-0-					100
07	4836	X	4665	-0-	-171	-0-	4540	2	125	9	N	114	94	1			120
08	4836	X	4212	-0-	-624	-0-	4212	2			N	-0-					120
09	4560	X	3867	-0-	-693	-0-	3867	2			N	-0-					120
10	4712	X	4214	-0-	-498	-0-	4203	2	11	9	N	10					130
11	4560	X	3933	-0-	-627	-0-	3933	2			N	-0-					130

HOOKER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 226232 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8958 - 9516

06	3330	X	2837	-0-	-493	-0-	2786	2	51	9	Y	46	9	8			155
07	3503	X	3157	-0-	-346	-0-	3104	2	53	9	Y	48	11	8			192
08	3503	X	3291	-0-	-212	-0-	3246	2	45	9	Y	41	185	1	6	8	42
09	3390	X	3149	-0-	-241	-0-	3102	2	47	9	Y	43	18	8			67
10	3441	X	3088	-0-	-353	-0-	3079	2	9	9	Y	8	3	8			72
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					72

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

06	3990	X	3136	-0-	-854	-0-	3095	2	41	9	Y	37	183	1	8	8	53
07	4185	X	3822	-0-	-363	-0-	3765	2	57	9	Y	52	10	8			95
08	4185	X	3505	-0-	-680	-0-	3463	2	42	9	Y	38	8	8			125
09	4050	X	3709	-0-	-341	-0-	3642	2	67	9	Y	61	16	8			170
10	3937	X	3405	-0-	-532	-0-	3348	2	57	9	Y	52	179	1	3	8	40
11	3690	X	136	-0-	-3554	-0-	136	2			Y	-0-					40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					80
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1165	2	1	9	N	1	1	8			80
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1220	2	2	9	N	2	2	8			80
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1241	2	75	9	N	68	1	8			147
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1260	2	1	9	N	1	1	8			147
11	1170	N	1075	-0-	-95	-0-	1075	2			N	-0-					147

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
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	50	1	479	2	Y	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	55	1	543	2	Y	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	65	1	565	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	516	-0-	-24	-0-	51	1	465	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	18	1	538	2	Y	-0-					-0-
*11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	110	1	525	2	Y	19					19
							21	9									

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
06	1440	X	1362	-0-	-78	-0-	1121	2	241	9	N	219	239	1			32
07	1488	X	1146	-0-	-342	-0-	1146	2			N	-0-					32
08	1488	X	1030	-0-	-458	-0-	1001	2	29	9	N	26					58
09	1380	X	952	-0-	-428	-0-	952	2			N	-0-					58
10	1395	X	685	-0-	-710	-0-	685	2			N	-0-					58
11	1350	X	1014	-0-	-336	-0-	1014	2			N	-0-					58

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
06	3436	X	2832	-0-	-604	-0-	2797	2	35	9	N	32					61
07	3100	X	2868	-0-	-232	-0-	2838	2	30	9	N	27	60	1			28
08	3100	X	2564	-0-	-536	-0-	2539	2	25	9	N	23					51
09	3000	X	2912	-0-	-88	-0-	2879	2	33	9	N	30	59	1			22
10	3100	X	1056	-0-	-2044	-0-	1044	2	12	9	N	11					33
11	2820	X	1029	-0-	-1791	-0-	1017	2	12	9	N	11					44

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
06	2850	N	1666	-0-	-1184	-0-	24	1	1594	2	Y	44	49	1			21
							48	9									
07	2759	N	2285	-0-	-474	-0-	40	1	2194	2	Y	46	46	1			21
							51	9									
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	48	1	2275	2	Y	41	42	1			20
							45	9									
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	36	1	2208	2	Y	38	39	1			19
							42	9									
10	2294	N	2288	-0-	-6	-0-	37	1	2208	2	Y	39	39	1			19
							43	9									
11	2280	N	2253	-0-	-27	-0-	42	1	2161	2	Y	45	42	1			22
							50	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	213	1	2488	2	N	2	2	8			160
							2	9									
07	2542	X	2094	-0-	-448	-0-	188	1	1903	2	N	3	3	8			160
							3	9									
08	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	254	1	2449	2	N	-0-					160
09	2700	X	2027	-0-	-673	-0-	238	1	1786	2	N	3	3	8			160
							3	9									
10	2790	X	2005	-0-	-785	-0-	210	1	1794	2	N	1	1	8			160
							1	9									
11	2700	X	2334	-0-	-366	-0-	256	1	2077	2	N	1	1	8			160
							1	9									

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 230562 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076

06	810	X	698	-0-	-112	-0-	56	1	540	2	Y	93					267
							102	9									
07	837	X	582	-0-	-255	-0-	49	1	492	2	Y	37					304
							41	9									
08	744	X	630	-0-	-114	-0-	58	1	504	2	Y	62	184	1			182
							68	9									
09	690	X	532	-0-	-158	-0-	47	1	428	2	Y	52					234
							57	9									
10	713	X	540	-0-	-173	-0-	17	1	498	2	Y	23	187	1			70
							25	9									
11	690	X	520	-0-	-170	-0-	88	1	420	2	Y	11					81
							12	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230585 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986

06	1740	X	1252	-0-	-488	-0-	99	1	1152	2	N	1	1	8			107
							1	9									
07	1798	X	1080	-0-	-718	-0-	89	1	897	2	N	85	3	8			189
							94	9									
08	1736	X	1254	-0-	-482	-0-	118	1	1134	2	N	2	2	8			189
							2	9									
09	1680	X	1190	-0-	-490	-0-	140	1	1047	2	N	3	3	8			189
							3	9									
10	1333	X	1281	-0-	-52	-0-	134	1	1145	2	N	2	2	8			189
							2	9									
11	1260	X	927	-0-	-333	-0-	102	1	824	2	N	1	1	8			189
							1	9									

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936

06	2310	N	1406	-0-	-904	-0-	24	1	1340	2	Y	38	42	1			33
							42	9									
07	2201	N	2021	-0-	-180	-0-	36	1	1942	2	Y	39	40	1			32
							43	9									
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	44	1	2080	2	Y	36	36	1			32
							40	9									
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	32	1	1823	2	Y	33	34	1			31
							36	9									
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	33	1	1954	2	Y	34	34	1			31
							37	9									
11	2100	N	1971	-0-	-129	-0-	37	1	1890	2	Y	40	37	1			34
							44	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 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
06	4350	X	4222	-0-	-128	-0-	333	1	3889	2	N	-0-					23
07	4619	X	3328	-0-	-1291	-0-	299	1	3029	2	N	-0-					23
08	4619	X	3253	-0-	-1366	-0-	306	1	2947	2	N	-0-					23
09	4470	X	2758	-0-	-1712	-0-	324	1	2434	2	N	-0-					23
10	4371	X	4077	-0-	-294	-0-	427	1	3650	2	N	-0-					23
11	4230	X	3524	-0-	-706	-0-	387	1	3137	2	N	-0-					23

GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	48	1	439	2	N	1	1	8			235
							1	9									
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	36	1	345	2	N	32	1	8			266
							35	9									
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	1	1	8			266
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					266
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					266
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

06	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	1581	2	20	9	N	18					36
07	1767	N	1220	-0-	-547	-0-	1208	2	12	9	N	11	35	1			12
08	1767	N	1475	-0-	-292	-0-	1460	2	15	9	N	14					26
09	1590	N	1444	-0-	-146	-0-	1429	2	15	9	N	14	29	1			11
10	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1161	2	13	9	N	12					23
11	1440	N	1304	-0-	-136	-0-	1289	2	15	9	N	14					37

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

06	3000	X	2717	-0-	-283	-0-	2592	2	125	9	N	114					199
07	3100	X	2738	-0-	-362	-0-	2640	2	98	9	N	89	173	1			115
08	3038	X	2372	-0-	-666	-0-	2366	2	6	9	N	5					120
09	2940	X	2218	-0-	-722	-0-	2218	2			N	-0-					120
10	2945	X	2211	-0-	-734	-0-	2211	2			N	-0-					120
11	2730	X	2203	-0-	-527	-0-	2203	2			N	-0-					120

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232925 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8822 - 10076

06	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1504	2	95	9	N	86	126	1			23
07	1581	X	1456	-0-	-125	-0-	1456	2			N	-0-					23
08	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					23
09	1710	X	1316	-0-	-394	-0-	1316	2			N	-0-					23
10	1767	X	1220	-0-	-547	-0-	1220	2			N	-0-					23
11	1860	X	1235	-0-	-625	-0-	1235	2			N	-0-					23

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	26	1	255	2	Y	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	26	1	263	2	Y	-0-					-0-
08	373	X	373	-0-	-0-	-0-	38	1	335	2	Y	-0-					-0-
09	310	X	310	-0-	-0-	-0-	31	1	279	2	Y	-0-					-0-
10	352	X	352	-0-	-0-	-0-	11	1	341	2	Y	-0-					-0-
11	360	X	349	-0-	-11	-0-	57	1	269	2	Y	21					21
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					78
07	1054	N	705	-0-	-349	-0-	694	2	11	9	N	10					88
08	1023	N	677	-0-	-346	-0-	667	2	10	9	N	9					97
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	961	2	11	9	N	10					107
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					107
*11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					107

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 235782 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435

06	2070	N	1965	-0-	-105	-0-	1877	2	88	9	Y	80	19	8			195
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2006	2	76	9	Y	69	188	1	16	8	60
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2111	2	67	9	Y	61	14	8			107
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2096	2	91	9	Y	83	25	8			165
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2136	2	75	9	Y	68	188	1	7	8	38
11	2100	N	730	-0-	-1370	-0-	704	2	26	9	Y	24	10	8			52

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235982 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914

06	4980	X	4798	-0-	-182	-0-	71	1	4638	2	Y	81	91	1			82
							89	9									
07	5146	X	4806	-0-	-340	-0-	84	1	4627	2	Y	86	87	1			81
							95	9									
08	5084	X	4799	-0-	-285	-0-	98	1	4616	2	Y	77	78	1			80
							85	9									
09	4830	X	4753	-0-	-77	-0-	78	1	4597	2	Y	71	73	1			78
							78	9									
10	4991	X	4827	-0-	-164	-0-	80	1	4668	2	Y	72	73	1			77
							79	9									
11	4800	X	4785	-0-	-15	-0-	89	1	4601	2	Y	86	79	1			84
							95	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	54	1	632	2	N	-0-					87
07	1271	N	660	-0-	-611	-0-	59	1	599	2	N	2	2	8			87
							2	9									
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	78	1	754	2	N	1	1	8			87
							1	9									
09	690	N	206	-0-	-484	-0-	24	1	182	2	N	-0-					87
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					87
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					87

REED ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242127 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996

06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	408	2	99	9	N	90	62	1			73
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					73
08	682	N	530	-0-	-152	-0-	530	2			N	-0-					73
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					73
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					73
*11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					73

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242131 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 9888

06	1230	X	336	-0-	-894	-0-	321	2	15	9	N	14	123	1			15
07	1271	X	720	-0-	-551	-0-	720	2			N	-0-					15
08	1209	X	631	-0-	-578	-0-	631	2			N	-0-					15
09	1170	X	881	-0-	-289	-0-	840	2	41	9	N	37					52
10	1085	X	939	-0-	-146	-0-	939	2			N	-0-					52
*11	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					52

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
06	360	N	228	-0-	-132	-0-	228	2			N	-0-					160
07	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					160
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					160
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					160
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	332	2	15	9	N	14					174
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					174

ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	3225	1	13449	2	Y	-0-					122
07	16905	X	16905	-0-	-0-	-0-	3265	1	13640	2	Y	-0-					122
08	16647	X	15298	-0-	-1349	-0-	3180	1	12118	2	Y	-0-					122
09	17131	X	17131	-0-	-0-	-0-	3269	1	13862	2	Y	-0-					122
10	16647	X	15123	-0-	-1524	-0-	3322	1	11594	2	Y	188	178	1			132
							207	9									
11	16110	X	13744	-0-	-2366	-0-	2235	1	11509	2	Y	-0-					132

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 10137 - 12430

06	12480	X	11486	-0-	-994	-0-	11329	2	157	9	N	143	171	1			57
07	12524	X	11919	-0-	-605	-0-	11803	2	116	9	N	105					162
08	12183	X	12004	-0-	-179	-0-	11903	2	101	9	N	92	160	1			94
09	11790	X	11453	-0-	-337	-0-	11366	2	87	9	N	79	155	1			18
10	12121	X	11662	-0-	-459	-0-	11553	2	109	9	N	99					117
11	11610	X	11144	-0-	-466	-0-	11035	2	109	9	N	99	178	1			38

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 10252 - 13619

06	5880	X	3452	-0-	-2428	-0-	3386	2	66	9	N	60					130
07	6665	X	3880	-0-	-2785	-0-	3806	2	74	9	N	67	184	1			13
08	5673	X	4955	-0-	-718	-0-	4955	2			N	-0-					13
09	5490	X	4732	-0-	-758	-0-	4677	2	55	9	N	50					63
10	5332	X	548	-0-	-4784	-0-	497	2	51	9	N	46					109
11	4800	X	269	-0-	-4531	-0-	269	2			N	-0-					109

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 10137 - 12871

06	15120	X	13744	-0-	-1376	-0-	13637	2	107	9	N	97					190
07	15190	X	12991	-0-	-2199	-0-	12893	2	98	9	N	89	187	1			92
08	15190	X	13389	-0-	-1801	-0-	13299	2	90	9	N	82					174
09	13740	X	7933	-0-	-5807	-0-	7799	2	134	9	N	122	186	1			110
10	14198	X	11230	-0-	-2968	-0-	11167	2	63	9	N	57					167
11	13740	X	11053	-0-	-2687	-0-	10961	2	92	9	N	84	189	1			62

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
06	630	X	599	-0-	-31	-0-	593	2	6	9	N	5					129
07	651	X	392	-0-	-259	-0-	389	2	3	9	N	3					132
08	651	X	2	-0-	-649	-0-	2	1			N	-0-					132
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					132
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					132
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					132

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
06	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	109	1	6850	2	Y	161	181	1			35
							177	9									
07	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	164	1	8880	2	Y	171	173	1			33
							188	9									
08	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	131	1	5855	2	Y	152	155	1			30
							167	9									
09	6660	X	3914	-0-	-2746	-0-	61	1	3698	2	Y	141	144	1			27
							155	9									
10	6882	X	3875	-0-	-3007	-0-	63	1	3655	2	Y	143	144	1			26
							157	9									
11	6660	X	3875	-0-	-2785	-0-	69	1	3621	2	Y	168	156	1			38
							185	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
06	14610	X	12357	-0-	-2253	-0-	12255	2	102	9	N	93	175	1			48
07	14570	X	5312	-0-	-9258	-0-	5293	2	19	9	N	17					65
08	14198	X	4955	-0-	-9243	-0-	4955	2			N	-0-					65
09	13740	X	12919	-0-	-821	-0-	12827	2	92	9	N	84					149
10	14198	X	12825	-0-	-1373	-0-	12681	2	144	9	N	131	191	1			89
11	12360	X	11650	-0-	-710	-0-	11490	2	160	9	N	145	177	1			57

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
06	65670	X	47392	-0-	-18278	-0-	46632	2	760	9	N	691	736	1			87
07	62961	X	45871	-0-	-17090	-0-	45203	2	668	9	N	607	549	1			145
08	51956	X	43994	-0-	-7962	-0-	43445	2	549	9	N	499	529	1			115
09	50280	X	41193	-0-	-9087	-0-	40555	2	638	9	N	580	553	1			142
10	51956	X	40258	-0-	-11698	-0-	39728	2	530	9	N	482	554	1			70
11	47400	X	37684	-0-	-9716	-0-	37322	2	362	9	N	329	369	1			30

POWERS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 275021 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8700 - 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
06	0	Z	52	-0-	52	536	3	1	49	2	N	-0-					-0-
*07	T. A.		4	-0-	4	540	4	2			N	-0-					-0-
*08	544	X	4	-0-	-540	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
*09	90	X	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			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
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2886	-0-	2886	2886	2886	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		6603	-0-	6603	6603	6603	2			Y	-0-					-0-

HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	562					562

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	74	1	1703	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1860	N	1383	-0-	-477	-0-	74	1	1308	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	73	1	1566	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	1770	N	1415	-0-	-355	-0-	60	1	1353	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	60	1	1287	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	79	1	1716	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	86	1	1965	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	112	1	1996	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	1806	-0-	-333	-0-	80	1	1726	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	2028	-0-	-12	-0-	87	1	1941	2	Y	-0-					-0-
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	98	1	2120	2	Y	-0-					-0-
*11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	101	1	2175	2	Y	-0-					-0-

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

06	1650	X	1488	-0-	-162	-0-	1488	2			N	-0-					160
07	1705	X	1342	-0-	-363	-0-	1342	2			N	-0-					160
08	1705	X	1440	-0-	-265	-0-	1440	2			N	-0-					160
09	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					160
10	1550	X	1277	-0-	-273	-0-	1276	2	1	9	N	1	1	8			160
11	1500	X	933	-0-	-567	-0-	932	2	1	9	N	1	1	8			160

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

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

06	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	1069	2			N	-0-					159
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					159
08	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1098	2			N	-0-					159
09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2426	2	1	9	N	1					160
10	3100	N	7313	-0-	4213	4213	7298	2	15	9	N	14	6	8			168
*11	3000	N	4653	-0-	1653	5866	4617	2	36	9	N	33	10	8			191

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

06	1410	N	1271	-0-	-139	-0-	70	1	1158	3	Y	39	42	1			7
							43	9									
07	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	85	1	1375	3	Y	38	40	1			5
							42	9									
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	105	1	1828	3	Y	32	31	1			6
							35	9									
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	112	1	1846	3	Y	52	56	1			2
							57	9									
*10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	93	1	1457	3	Y	54	51	1			5
							59	9									
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					5

DUNHAM, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 085152 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 9427 - 9484

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	74	1			-0-
11	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 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
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	119	1	937	3	Y	32					60
							35	9									
07	1364	N	1037	-0-	-327	-0-	122	1	890	3	Y	23					83
							25	9									
08	1395	N	938	-0-	-457	-0-	101	1	800	3	Y	34					117
							37	9									
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	117	1	916	3	Y	79	120	1			76
							87	9									
*10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	123	1	967	3	Y	31					107
							34	9									
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					107

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	75	1	1228	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	73	1	1172	3	Y	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	63	1	1092	3	Y	-0-					-0-
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	77	1	1258	3	Y	-0-					-0-
*10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	76	1	1193	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

06	210	N	57	-0-	-153	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	54	-0-	-132	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
*10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					-0-
11	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	76	1	1251	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1265	-0-	-347	-0-	74	1	1191	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	530	-0-	-493	-0-	29	1	501	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	323	-0-	-997	-0-	19	1	304	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	753	-0-	-518	-0-	45	1	708	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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 #: 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
06	3210	X	2725	-0-	-485	-0-	155	1	2547	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
07	3441	X	2775	-0-	-666	-0-	161	1	2592	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
08	3224	X	2253	-0-	-971	-0-	122	1	2114	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
09	3120	X	2406	-0-	-714	-0-	137	1	2241	3	Y	25	27	1			1
							28	9									
10	2821	X	2327	-0-	-494	-0-	138	1	2158	3	Y	28	27	1			2
							31	9									
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	59	1	710	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	675	-0-	-69	-0-	58	1	617	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	718	-0-	-26	-0-	73	1	645	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	693	-0-	-87	-0-	71	1	622	3	Y	-0-					-0-
*10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	70	1	647	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-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
06	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-					-0-
07	4898	X	1711	-0-	-3187	-0-	100	1	1611	3	Y	-0-					-0-
08	4898	X	4335	-0-	-563	-0-	236	1	4099	3	Y	-0-					-0-
09	4740	X	4608	-0-	-132	-0-	265	1	4343	3	Y	-0-					-0-
*10	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	302	1	4720	3	Y	74	68	1			6
							81	9									
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	2100	N	2024	-0-	-76	-0-	2024	3			Y	-0-					-0-
07	2077	N	1990	-0-	-87	-0-	1990	3			Y	-0-					-0-
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			Y	-0-					-0-
09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			Y	-0-					-0-
*10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			Y	-0-					-0-
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 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
06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	643	1	4391	3	Y	-0-					-0-
07	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	613	1	4212	3	Y	-0-					-0-
08	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	627	1	4357	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5040	X	4759	-0-	-281	-0-	398	1	4361	3	Y	-0-					-0-
10	5208	X	4958	-0-	-250	-0-	483	1	4474	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	192	1	1936	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2201	N	1852	-0-	-349	-0-	190	1	1661	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2325	X	2228	-0-	-97	-0-	218	1	2008	3	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
09	2250	X	2208	-0-	-42	-0-	219	1	1988	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2325	X	1967	-0-	-358	-0-	191	1	1774	3	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
11	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

06	1320	N	884	-0-	-436	-0-	107	1	777	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	808	-0-	-401	-0-	113	1	695	3	Y	-0-					-0-
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	94	1	1104	3	Y	-0-					-0-
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	90	1	1728	3	Y	-0-					-0-
*10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	148	1	1374	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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.			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 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	24	3	Y	12					51
							13	9									
08	124	N	66	-0-	-58	-0-	5	1	43	3	Y	16					67
							18	9									
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	18	68	1			17
							20	9									
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	Y	20					37
							22	9									
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					37

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
06	780	N	452	-0-	-328	-0-	26	1	426	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	434	-0-	-217	-0-	25	1	409	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	426	-0-	-70	-0-	23	1	403	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	28	1	452	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	26	1	408	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	180	X	81	-0-	-99	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
07	186	X	82	-0-	-104	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	6024	-0-	3024	3024	346	1	5678	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	7210	-0-	4110	7134	423	1	6619	3	Y	153	140	1			13
							168	9									
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	6864					Y	NO RPT					13

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
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	174	-0-	-74	-0-	10	1	164	3	Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	Y	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-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
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	514	3	Y	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	485	3	Y	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	569	3	Y	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	392	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	183	-0-	-189	-0-	10	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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 #: 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
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	23	1	381	3	Y	158	160	1			28
							174	9									
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	24	1	393	3	Y	57	77	1			8
							63	9									
08	620	N	273	-0-	-347	-0-	12	1	208	3	Y	48	47	1			9
							53	9									
09	570	N	505	-0-	-65	-0-	25	1	404	3	Y	69	75	1			3
							76	9									
*10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	474	3	Y	79	75	1			7
							87	9									
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	382	1	4428	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	408	1	4461	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	418	1	4960	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	405	1	4716	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*10	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	507	1	4701	3	Y	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									
11	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	207	1	2977	3	Y	-0-					-0-
07	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	221	1	2802	3	Y	-0-					-0-
08	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	226	1	2826	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2940	X	2874	-0-	-66	-0-	220	1	2654	3	Y	-0-					-0-
*10	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	298	1	2765	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	19	1	506	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	589	N	447	-0-	-142	-0-	15	1	431	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	12	1	612	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	540	N	467	-0-	-73	-0-	10	1	455	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	48	1	444	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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 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
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	23	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	196	3	Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	Y	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	31	1	245	3	Y	-0-					-0-
*10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	42	1	333	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-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
06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	130	1	2137	3	Y	45	46	1			8
							50	9									
07	2232	N	2058	-0-	-174	-0-	117	1	1893	3	Y	44	46	1			6
							48	9									
08	2356	N	1833	-0-	-523	-0-	98	1	1698	3	Y	34	33	1			7
							37	9									
09	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	142	1	2327	3	Y	54	59	1			2
							59	9									
*10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	143	1	2239	3	Y	60	57	1			5
							66	9									
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					5

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 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
06	810	N	681	-0-	-129	-0-	33	1	648	3	Y	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	34	1	653	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	620	-0-	-124	-0-	35	1	585	3	Y	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	34	1	823	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	469	-0-	-213	-0-	46	1	423	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 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
06	1470	N	719	-0-	-751	-0-	705	3	14	9	Y	13	14	1			4
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2005	3	69	9	Y	63	55	1	2	8	10
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1824	3	31	9	Y	28	29	1	3	8	6
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1408	3	28	9	Y	25	22	1	4	8	5
*10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1531	3	25	9	Y	23	18	1	4	8	6
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 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
06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	580	1	3218	3	Y	-0-					-0-
07	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	589	1	3123	3	Y	-0-					-0-
08	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	615	1	3461	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	596	1	3215	3	Y	-0-					-0-
*10	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	668	1	3328	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 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
06	1680	N	1407	-0-	-273	-0-	108	1	1255	3	Y	40	45	1			4
							44	9									
07	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	116	1	1229	3	Y	35	31	1			8
							39	9									
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	118	1	1305	3	Y	41	38	1	2	8	9
							45	9									
09	1410	N	1385	-0-	-25	-0-	115	1	1234	3	Y	33	38	1	1	8	3
							36	9									
10	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	129	1	1193	3	Y	40	34	1	2	8	7
							44	9									
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	783	3	1	9	Y	1					35
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	296	3	50	9	Y	45					80
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	354	3	13	9	Y	12					92
09	780	N	403	-0-	-377	-0-	403	3			Y	-0-					92
*10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	417	3	2	9	Y	2					94
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					94

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 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
06	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	143	1	2353	3	Y	90	90	1			16
							99	9									
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	135	1	2179	3	Y	85	89	1			12
							94	9									
08	2015	N	1449	-0-	-566	-0-	75	1	1309	3	Y	59	59	1			12
							65	9									
09	1950	N	1494	-0-	-456	-0-	80	1	1306	3	Y	98	106	1			4
							108	9									
10	2015	N	1722	-0-	-293	-0-	96	1	1494	3	Y	120	114	1			10
							132	9									
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					10

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 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
06	2190	N	1856	-0-	-334	-0-	1845	3	11	9	Y	10					152
07	2077	N	1797	-0-	-280	-0-	1797	3			Y	-0-					152
08	2077	N	1729	-0-	-348	-0-	1711	2	18	9	Y	16	1	8			167
09	1860	N	1502	-0-	-358	-0-	1502	2			Y	-0-					167
10	1798	N	1406	-0-	-392	-0-	1405	2	1	9	Y	1	1	8			167
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					167

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SMITH, J. J. WELL #: 102 RRCID -> 148334 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					42
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	176	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	341	N	240	-0-	-101	-0-	29	1	207	3	Y	4	1	1			4
							4	9									
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	41	1	297	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	36	1	187	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	248	N	188	-0-	-60	-0-	32	1	153	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 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
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	139	1	2171	3	Y	5					38
							6	9									
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	155	1	2303	3	Y	-0-					38
08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	162	1	2347	2	Y	1	1	8			38
							1	9									
09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	157	1	2266	2	Y	-0-					38
10	2418	N	2134	-0-	-284	-0-	138	1	1996	2	Y	-0-					38
11	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					38

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 1 RRCID -> 151800 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 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
06	2220	N	2203	-0-	-17	-0-	133	1	2070	3	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	145	1	2148	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2356	N	2289	-0-	-67	-0-	148	1	2140	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	143	1	2070	2	Y	-0-					-0-
10	2294	N	2119	-0-	-175	-0-	137	1	1981	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST-PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152314 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 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
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	488	3	58	9	N	53	173	1			40
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					40
08	837	X	632	-0-	-205	-0-	628	3	4	9	N	4	1	8			43
09	817	X	817	-0-	-0-	-0-	809	3	8	9	N	7					50
*10	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1243	3	70	9	N	64					114
11	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					114

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
06	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3234	3	63	9	Y	57	22	1			38
07	3627	X	3621	-0-	-6	-0-	3564	3	57	9	Y	52	56	1	2	8	32
08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3757	3	64	9	Y	58	57	1	2	8	31
09	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3605	3	48	9	Y	44	58	1	2	8	15
*10	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3565	3	58	9	Y	53	28	1	3	8	37
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					37

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
06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			Y	-0-					41
07	3348	X	3329	-0-	-19	-0-	3303	3	26	9	Y	24	1	8			64
08	3286	X	2916	-0-	-370	-0-	2829	3	87	9	Y	79	1	8			142
09	3330	X	3230	-0-	-100	-0-	3197	3	33	9	Y	30					172
10	3441	X	3032	-0-	-409	-0-	3025	3	7	9	Y	6	2	8			176
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					176

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
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	834	-0-	-636	-0-	834	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	725	-0-	-732	-0-	725	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	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 #: 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
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	31	-0-	-93	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-0-
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445

06	60	N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	9	1	61	3	Y	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	44	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	9	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 9926

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155220 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9374 - 9470

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	29	1	510	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	37	1	629	3	Y	22	23	1			3
							24	9									
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	30	1	559	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
09	570	N	497	-0-	-73	-0-	25	1	440	3	Y	29	32	1			1
							32	9									
10	682	N	674	-0-	-8	-0-	36	1	604	3	Y	31	29	1			3
							34	9									
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-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	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 #: 44 RRCID -> 156203 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 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
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	7	1	111	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	29	1	507	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	24	1	392	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	34	1	527	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 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
06	2130	N	2104	-0-	-26	-0-	121	1	1983	3	Y	-0-					-0-
07	2511	N	1990	-0-	-521	-0-	116	1	1874	3	Y	-0-					-0-
08	2201	N	848	-0-	-1353	-0-	46	1	802	3	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1371	-0-	-729	-0-	79	1	1292	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1577	-0-	-407	-0-	95	1	1482	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2460	N	2434	-0-	-26	-0-	2433	3	1	9	N	1	178	1			43
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					43
08	2635	N	2516	-0-	-119	-0-	2502	3	14	9	N	13	1	8			55
09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2428	3	20	9	N	18					73
10	2542	N	2538	-0-	-4	-0-	2491	3	47	9	N	43	1	8			115
11	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					115

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-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	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
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 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
06	3990	X	3881	-0-	-109	-0-	329	1	3552	3	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3521	-0-	-602	-0-	341	1	3180	3	Y	-0-					-0-
08	4061	X	4010	-0-	-51	-0-	360	1	3649	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3930	X	3836	-0-	-94	-0-	349	1	3487	3	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3267	-0-	-794	-0-	318	1	2947	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2850	X	2585	-0-	-265	-0-	148	1	2437	3	Y	-0-					-0-
07	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	197	1	3171	3	Y	-0-					-0-
08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	167	1	2906	3	Y	-0-					-0-
09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	190	1	3124	3	Y	-0-					-0-
*10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	204	1	3189	3	Y	-0-					-0-
11	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	621	1	1535	3	Y	-0-					-0-
07	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	689	1	2095	3	Y	-0-					-0-
08	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	511	1	2253	3	Y	-0-					-0-
09	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	526	1	2261	3	Y	-0-					-0-
10	2728	N	2586	-0-	-142	-0-	511	1	2075	3	Y	-0-					-0-
11	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1860	X	1555	-0-	-305	-0-	1497	3	58	9	Y	53	28	1			35
07	1922	X	1674	-0-	-248	-0-	1621	3	53	9	Y	48	52	1	1	8	30
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1662	3	57	9	Y	52	52	1	1	8	29
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1677	3	44	9	Y	40	54	1	1	8	14
*10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1604	3	52	9	Y	47	26	1	1	8	34
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					34

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
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	521	3	Y	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	39	1	636	3	Y	-0-					-0-
08	589	X	546	-0-	-43	-0-	30	1	516	3	Y	-0-					-0-
09	619	X	619	-0-	-0-	-0-	36	1	583	3	Y	-0-					-0-
10	682	X	653	-0-	-29	-0-	39	1	614	3	Y	-0-					-0-
11	660	X	NO RPT	-0-	-660	-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 #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 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
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	587	1	972	3	Y	35	36	1			6
							39	9									
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	579	1	912	3	Y	32	34	1			4
							35	9									
08	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	537	1	961	3	Y	31	29	1			6
							34	9									
09	1590	X	1491	-0-	-99	-0-	574	1	866	3	Y	46	50	1			2
							51	9									
*10	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	603	1	1031	3	Y	47	45	1			4
							52	9									
11	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 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
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	124	1	2044	3	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2066	-0-	-445	-0-	121	1	1945	3	Y	-0-					-0-
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	111	1	1934	3	Y	-0-					-0-
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	125	1	2053	3	Y	-0-					-0-
*10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	127	1	1983	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 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
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	208	1	2044	3	Y	-0-					-0-
07	2759	N	2140	-0-	-619	-0-	190	1	1950	3	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2269	-0-	-676	-0-	200	1	2067	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2850	X	1991	-0-	-859	-0-	198	1	1793	3	Y	-0-					-0-
10	2945	X	1577	-0-	-1368	-0-	153	1	1422	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 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
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	92	1	1513	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	760	-0-	-263	-0-	44	1	716	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	881	-0-	-235	-0-	48	1	833	3	Y	-0-					-0-
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	62	1	1024	3	Y	-0-					-0-
*10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	83	1	1290	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	3	Y	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	3	Y	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	3	Y	-0-					-0-
*10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	32	1	300	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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 #: 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
06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			Y	-0-					-0-
07	2821	X	2801	-0-	-20	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
08	3534	X	2521	-0-	-1013	-0-	2521	3			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2189	-0-	-901	-0-	2189	3			Y	-0-					-0-
10	3193	X	2306	-0-	-887	-0-	2306	3			Y	-0-					-0-
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	480	N	346	-0-	-134	-0-	19	1	327	3	Y	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	465	3	Y	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	407	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	251	-0-	-109	-0-	14	1	237	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	25	1	422	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-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
06	1980	N	1447	-0-	-533	-0-	83	1	1364	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	1163	-0-	-976	-0-	68	1	1095	3	Y	-0-					-0-
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	111	1	1918	3	Y	-0-					-0-
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	120	1	1975	3	Y	-0-					-0-
*10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	136	1	2133	3	Y	-0-					-0-
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	77	1	888	3	Y	-0-					-0-
07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	89	1	2041	3	Y	-0-					-0-
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	90	1	2017	3	Y	-0-					-0-
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	87	1	1738	3	Y	-0-					-0-
*10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	211	1	1951	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	17					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 #: 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	794	1	3628	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	679	1	3068	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
08	4805	X	3175	-0-	-1630	-0-	527	1	2627	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
09	4650	X	3059	-0-	-1591	-0-	506	1	2523	3	Y	27	30	1			1
							30	9									
10	4588	X	3223	-0-	-1365	-0-	656	1	2533	3	Y	31	29	1			3
							34	9									
11	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536

06	1890	N	809	-0-	-1081	-0-	46	1	763	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	853	-0-	-325	-0-	48	1	780	3	Y	23	20	1			3
							25	9									
08	2077	X	1338	-0-	-739	-0-	72	1	1245	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
09	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	116	1	1899	3	Y	28	31	1			1
							31	9									
*10	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	119	1	1860	3	Y	33	31	1			3
							36	9									
11	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532

06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	71	1	1168	3	Y	-0-					-0-
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	88	1	1415	3	Y	-0-					-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	69	1	1194	3	Y	-0-					-0-
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	90	1	1473	3	Y	-0-					-0-
*10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	96	1	1496	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 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
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	586	-0-	-127	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
08	744	X	668	-0-	-76	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
09	720	X	699	-0-	-21	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
10	589	X	550	-0-	-39	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
11	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

06	390	N	348	-0-	-42	-0-	20	1	328	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	20	1	327	3	Y	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	Y	-0-					-0-
*10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	7	1	129	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	186	N	35	-0-	-151	-0-	2	1	32	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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 #: 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
06	1440	N	839	-0-	-601	-0-	48	1	791	3	Y	-0-			-0-
07	1705	N	531	-0-	-1174	-0-	31	1	500	3	Y	-0-			-0-
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	93	1	1611	3	Y	-0-			-0-
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	84	1	1378	3	Y	-0-			-0-
*10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	68	1	1063	3	Y	-0-			-0-
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

06	960	N	761	-0-	-199	-0-	44	1	717	3	Y	-0-			-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	64	1	1034	3	Y	-0-			-0-
08	372	N	96	-0-	-276	-0-	5	1	91	3	Y	-0-			-0-
09	750	N	157	-0-	-593	-0-	9	1	148	3	Y	-0-			-0-
10	1085	N	215	-0-	-870	-0-	13	1	202	3	Y	-0-			-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

06	120	N	97	-0-	-23	-0-	6	1	91	3	Y	-0-			-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	Y	-0-			-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	-0-			-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
10	155	N	70	-0-	-85	-0-	4	1	66	3	Y	-0-			-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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 #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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 #: 57 F RRCID -> 168585 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492

06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	22	1	363	3	Y	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	395	3	Y	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	24	1	408	3	Y	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	411	3	Y	-0-					-0-
*10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	29	1	448	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

06	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	156	1	2563	3	Y	117	118	1			21
							129	9									
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	88	1	1420	3	Y	58	71	1			8
							64	9									
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	189	1	3274	3	Y	46	45	1			9
							51	9									
09	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	199	1	3259	3	Y	74	80	1			3
							81	9									
*10	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	186	1	2904	3	Y	83	79	1			7
							91	9									
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	123	1	2028	3	Y	-0-					-0-
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	119	1	1920	3	Y	-0-					-0-
08	2356	N	1954	-0-	-402	-0-	106	1	1848	3	Y	-0-					-0-
09	2160	N	1562	-0-	-598	-0-	90	1	1472	3	Y	-0-					-0-
*10	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	153	1	2397	3	Y	-0-					-0-
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

06	3000	N	3257	-0-	257	257	232	1	2999	3	Y	24	27	1			2
							26	9									
07	2995	N	2738	-0-	-257	-0-	248	1	2466	3	Y	22	19	1			5
							24	9									
08	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	254	1	2461	3	Y	24	23	1	1	8	5
							26	9									
09	3030	X	2940	-0-	-90	-0-	247	1	2671	3	Y	20	23	1			2
							22	9									
10	3131	X	1799	-0-	-1332	-0-	173	1	1602	3	Y	22	19	1	1	8	4
							24	9									
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					4

COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750

06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	51	1	661	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	517	-0-	-103	-0-	50	1	467	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	543	-0-	-46	-0-	50	1	493	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	603	-0-	-87	-0-	49	1	554	3	Y	-0-					-0-
*10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	60	1	554	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-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 #: 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
06	3060	X	1000	-0-	-2060	-0-	201	1 3 9	796	3	Y	3	4	1			-0-
07	3162	X	1102	-0-	-2060	-0-	186	1 4 9	912	3	Y	4	3	1			1
08	3286	X	1670	-0-	-1616	-0-	213	1 4 9	1453	3	Y	4	4	1			1
09	2490	X	1951	-0-	-539	-0-	210	1 3 9	1738	3	Y	3	4	1			-0-
*10	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	133	1 7 9	1237	3	Y	6	4	1	1	8	1
11	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	154	1 9 9	2262	3	Y	8	8	1			1
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	165	1 7 9	1987	3	Y	6	6	1			1
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	169	1 10 9	2147	3	Y	9	7	1	1	8	2
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	164	1 7 9	2243	3	Y	6	7	1			1
*10	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	273	1 8 9	2526	3	Y	7	6	1	1	8	1
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	123	1 9 9	839	3	Y	8	9	1			1
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	137	1 8 9	947	3	Y	7	6	1			2
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	110	1 6 9	821	3	Y	5	6	1			1
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	105	1 9 9	1030	3	Y	8	8	1			1
10	1085	N	984	-0-	-101	-0-	95	1 9 9	880	3	Y	8	7	1			2
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	3	Y	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	3	Y	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	23	1	393	3	Y	-0-					-0-
*10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	40	1	366	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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 #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 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
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	130	1	2133	3	Y	26	22	1			5
							29	9									
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	112	1	1807	3	Y	20	22	1			3
							22	9									
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	98	1	1697	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	124	1	2040	3	Y	31	33	1			1
							34	9									
*10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	114	1	1780	3	Y	34	32	1			3
							37	9									
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					3

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	78	1	1525	3	Y	-0-					-0-
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	84	1	1952	3	Y	-0-					-0-
08	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	78	1	1743	3	Y	-0-					-0-
09	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	75	1	1720	3	Y	-0-					-0-
10	2046	X	1815	-0-	-231	-0-	177	1	1638	3	Y	-0-					-0-
11	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

06	3000	N	2737	-0-	-263	5640	205	1	2530	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	3100	N	2735	-0-	-365	5275	219	1	2513	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	3100	N	2022	-0-	-1078	4197	209	1	1810	3	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
09	3000	N	1823	-0-	-1177	3020	203	1	1619	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*10	3100	N	2139	-0-	-961	2059	208	1	1928	3	Y	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	109					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760

06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	6	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	7	1	239	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	6	1	313	3	Y	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	6	1	295	3	Y	-0-					-0-
*10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	57	1	530	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

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.		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 #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 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
06	3360	X	3320	-0-	-40	-0-	189	1	3114	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
07	3844	X	3224	-0-	-620	-0-	188	1	3021	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
08	3162	X	2090	-0-	-1072	-0-	113	1	1965	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	3060	X	2530	-0-	-530	-0-	144	1	2367	3	Y	17	18	1			1
							19	9									
10	3162	X	2726	-0-	-436	-0-	163	1	2541	3	Y	20	19	1			2
							22	9									
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 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
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	51	1	840	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	742	-0-	-95	-0-	43	1	699	3	Y	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	38	1	658	3	Y	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	46	1	748	3	Y	-0-					-0-
*10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	48	1	744	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 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
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	55	1	897	3	Y	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	52	1	836	3	Y	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	294	1	793	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	372	-0-	-258	-0-	194	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	428	-0-	-223	-0-	26	1	402	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	Y	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-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
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	85	1	972	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	85	1	915	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	88	1	1107	3	Y	11	10	1	1	8	2
							12	9									
09	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	90	1	935	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	103	1	950	3	Y	11	9	1	1	8	2
							12	9									
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	403 62	1 9	6627	3	Y	56	56	1			10
07	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	402 57	1 9	6473	3	Y	52	55	1			7
08	7161	X	7152	-0-	-9	-0-	387 52	1 9	6713	3	Y	47	45	1			9
09	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	404 79	1 9	6625	3	Y	72	78	1			3
10	7316	X	7208	-0-	-108	-0-	429 80	1 9	6699	3	Y	73	70	1			6
11	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	1770	N	592	-0-	-1178	-0-	63	1	529	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	561	-0-	-989	-0-	69	1	492	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	524	-0-	-251	-0-	64	1	460	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	456	-0-	-144	-0-	73	1	383	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	410	-0-	-148	-0-	70	1	340	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	1620	3	9	9	Y	8	8	1			3
07	1612	N	1419	-0-	-193	-0-	1405	3	14	9	Y	13	13	1	1	8	2
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1548	3	7	9	Y	6	6	1	1	8	1
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1454	3	7	9	Y	6	5	1	1	8	1
*10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1121	3	9	9	Y	8	5	1	2	8	2
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					2

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	353	-0-	-637	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	791	-0-	-201	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
08	868	N	700	-0-	-168	-0-	669	3	31	9	Y	28					28
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	3	1	9	Y	1	1	8			28
10	806	N	571	-0-	-235	-0-	568	3	3	9	Y	3					31
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		41	-0-	41	41	40	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		6	-0-	6	47	6	1			Y	-0-					-0-
*10	47	X	-0-	-0-	-47	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	1350	N	1226	-0-	-124	-0-	130	1	1096	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1252	-0-	-112	-0-	155	1	1097	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1010	-0-	-230	-0-	124	1	886	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	792	-0-	-408	-0-	127	1	665	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	807	-0-	-433	-0-	138	1	669	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	97	1	827	3	Y	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	85	1	753	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	676	-0-	-409	-0-	68	1	608	3	Y	-0-					-0-
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	67	1	871	3	Y	-0-					-0-
*10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	116	1	1078	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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 #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 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
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	184	1	1425	3	Y	18	20	1			2
							20	9									
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	197	1	1580	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
08	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	201	1	1671	3	Y	18	17	1	1	8	4
							20	9									
09	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	195	1	1638	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
10	1891	X	1866	-0-	-25	-0-	180	1	1665	3	Y	19	16	1	2	8	3
							21	9									
11	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					3

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 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
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	299	1	2769	3	Y	-0-					-0-
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	320	1	3241	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3258	-0-	-307	-0-	327	1	2930	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3450	X	2834	-0-	-616	-0-	317	1	2517	3	Y	-0-					-0-
10	3565	X	2834	-0-	-731	-0-	276	1	2557	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 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
06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	673	1	4017	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	4278	X	4093	-0-	-185	-0-	610	1	3479	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	638	1	3971	3	Y	6	5	1	1	8	1
							7	9									
09	4710	X	3734	-0-	-976	-0-	421	1	3309	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
10	4867	X	4225	-0-	-642	-0-	411	1	3806	3	Y	7	4	1	2	8	1
							8	9									
11	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					1

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. (I) GAS 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	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	234	1	2440	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	251	1	2516	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	257	1	2508	3	N	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									
09	2670	X	2417	-0-	-253	-0-	249	1	2166	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2759	X	2455	-0-	-304	-0-	239	1	2213	3	N	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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. (I) GAS 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	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	475	1 3 9	2874	3	Y	3	4	1			-0-
07	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	492	1 4 9	2844	3	Y	4	3	1			1
08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	492	1 4 9	2988	3	Y	4	3	1	1	8	1
09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	488	1 2 9	2913	3	Y	2	3	1			-0-
*10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	452	1 6 9	2782	3	Y	5	3	1	1	8	1
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					1

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. (I) GAS 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	3000	X	2544	-0-	-456	-0-	245	4 9	2295	3	Y	4	5	1			-0-
07	3813	X	925	-0-	-2888	-0-	103	1 2 9	820	3	Y	2	2	1			-0-
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-
09	3690	X	10	-0-	-3680	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	2100	X	195	-0-	-1905	-0-	20	1 2 9	173	3	Y	2	1	1			1
07	1209	N	69	-0-	-1140	-0-	8	1 3 9	58	3	Y	3	1	1			3
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	14	1 4 9	101	3	Y	4	6	1			1
09	210	N	140	-0-	-70	-0-	21	1 9 9	110	3	Y	8	7	1			2
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	22	1 4 9	108	3	Y	4	5	1			1
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	2670	X	2305	-0-	-365	-0-	2305	3			Y	-0-					-0-
07	2759	X	2328	-0-	-431	-0-	2326	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	2759	X	2400	-0-	-359	-0-	2397	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	2520	X	2315	-0-	-205	-0-	2313	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
*10	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2808	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					-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
06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	745	1 32 9	2526	3	N	29	30	1			5
07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	667	1 30 9	2463	3	N	27	28	1			4
08	4185	X	3375	-0-	-810	-0-	734	1 29 9	2612	3	N	26	25	1			5
09	4050	X	3244	-0-	-806	-0-	735	1 44 9	2465	3	N	40	43	1			2
*10	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	792	1 44 9	4515	3	N	40	39	1			3
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	188	1	3089	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	156	1	2505	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	4216	X	2458	-0-	-1758	-0-	134	1	2324	3	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3548	-0-	-532	-0-	204	1	3344	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3658	-0-	-434	-0-	220	1	3438	3	Y	-0-					-0-
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	3000	N	2849	-0-	-151	9	162	1	2662	3	N	23	23	1			4
							25	9									
07	2630	N	2621	-0-	-9	-0-	152	1	2447	3	N	20	21	1			3
							22	9									
08	3255	X	2752	-0-	-503	-0-	149	1	2582	3	N	19	18	1			4
							21	9									
09	3150	X	2327	-0-	-823	-0-	132	1	2169	3	N	24	27	1			1
							26	9									
10	3255	X	2629	-0-	-626	-0-	156	1	2439	3	N	31	29	1			3
							34	9									
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 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
06	4110	X	3722	-0-	-388	-0-	212	1	3480	3	N	27	27	1			5
							30	9									
07	4061	X	3510	-0-	-551	-0-	204	1	3281	3	N	23	25	1			3
							25	9									
08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	212	1	3673	3	N	21	20	1			4
							23	9									
09	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	221	1	3626	3	N	34	37	1			1
							37	9									
*10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	244	1	3812	3	N	36	34	1			3
							40	9									
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 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
06	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	142	1	2332	3	Y	35	35	1			6
							39	9									
07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	147	1	2362	3	Y	34	35	1			5
							37	9									
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	128	1	2217	3	Y	30	29	1			6
							33	9									
09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	132	1	2164	3	Y	46	50	1			2
							51	9									
*10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	119	1	1855	3	Y	47	45	1			4
							52	9									
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 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
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	98	1	653	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	76	1	1123	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	78	1	1283	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	76	1	937	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	134	1	1244	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 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
06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	316	1	3584	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	340	1	3512	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	4092	X	3902	-0-	-190	-0-	324	1	3571	3	Y	6	4	1	2	8	1
							7	9									
09	3960	X	3834	-0-	-126	-0-	313	1	3517	3	Y	4	4	1	1	8	-0-
							4	9									
10	4061	X	3626	-0-	-435	-0-	352	1	3266	3	Y	7	4	1	2	8	1
							8	9									
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	2430	N	1931	-0-	-499	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2096	-0-	-508	-0-	2096	3			Y	-0-					-0-
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2205	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			Y	-0-					-0-
*10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	235	1	2173	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	4770	X	4255	-0-	-515	-0-	244	1	4011	3	Y	-0-					-0-
07	4929	X	1595	-0-	-3334	-0-	93	1	1502	3	Y	-0-					-0-
08	4464	X	3255	-0-	-1209	-0-	177	1	3078	3	Y	-0-					-0-
09	4260	X	2908	-0-	-1352	-0-	167	1	2741	3	Y	-0-					-0-
10	4402	X	4393	-0-	-9	-0-	264	1	4129	3	Y	-0-					-0-
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-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 #: 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
06	5550	X	5090	-0-	-460	-0-	538	1	4552	3	Y	-0-					-0-
07	5735	X	5650	-0-	-85	-0-	616	1	5034	3	Y	-0-					-0-
08	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	577	1	5035	3	Y	-0-					-0-
09	5160	X	5113	-0-	-47	-0-	556	1	4557	3	Y	-0-					-0-
10	5642	X	4810	-0-	-832	-0-	482	1	4328	3	Y	-0-					-0-
11	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	175	1	2879	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
07	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	184	1	2963	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	175	1	3034	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	175	1	2868	3	Y	29	32	1			1
							32	9									
*10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	182	1	2838	3	Y	31	29	1			3
							34	9									
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	2310	N	2230	-0-	-80	-0-	128	1	2102	3	Y	-0-					-0-
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	143	1	2308	3	Y	-0-					-0-
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	126	1	2182	3	Y	-0-					-0-
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	141	1	2310	3	Y	-0-					-0-
*10	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	160	1	2505	3	Y	-0-					-0-
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	5280	X	4518	-0-	-762	-0-	259	1	4259	3	Y	-0-					-0-
07	5797	X	5203	-0-	-594	-0-	304	1	4899	3	Y	-0-					-0-
08	4526	X	4377	-0-	-149	-0-	238	1	4139	3	Y	-0-					-0-
09	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	311	1	5101	3	Y	-0-					-0-
*10	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	335	1	5243	3	Y	-0-					-0-
11	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1170	X	234	-0-	-936	-0-	13	1	221	3	Y	-0-					-0-
07	682	X	312	-0-	-370	-0-	18	1	294	3	Y	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	358	3	Y	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	394	3	Y	-0-					-0-
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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 #: 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
06	3600	X	2782	-0-	-818	-0-	156	1	2559	3	Y	61	64	1			11
							67	9									
07	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	271	1	4365	3	Y	70	71	1			10
							77	9									
08	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	202	1	3507	3	Y	50	50	1			10
							55	9									
09	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	134	1	2197	3	Y	81	88	1			3
							89	9									
*10	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	129	1	2009	3	Y	103	97	1			9
							113	9									
11	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					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
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	10	1	167	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	11	1	175	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	219	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	151	1	2490	3	Y	-0-					-0-
07	2759	N	2719	-0-	-40	-0-	159	1	2560	3	Y	-0-					-0-
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	145	1	2519	3	Y	-0-					-0-
09	2640	N	2583	-0-	-57	-0-	148	1	2435	3	Y	-0-					-0-
10	2728	N	2542	-0-	-186	-0-	153	1	2389	3	Y	-0-					-0-
11	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					-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
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	79	1	1293	3	Y	34	34	1			6
							37	9									
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	75	1	1203	3	Y	24	27	1			3
							26	9									
08	1302	N	1094	-0-	-208	-0-	58	1	1015	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
09	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	66	1	1077	3	Y	32	35	1			1
							35	9									
10	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	69	1	1082	3	Y	37	35	1			3
							41	9									
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 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
06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	143	1	2347	3	Y	-0-					-0-
07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	145	1	2328	3	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2270	-0-	-303	-0-	124	1	2146	3	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2319	-0-	-171	-0-	133	1	2186	3	Y	-0-					-0-
10	2480	N	1939	-0-	-541	-0-	117	1	1822	3	Y	-0-					-0-
11	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 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
06	1410	N	1122	-0-	-288	-0-	80	1	1039	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1519	N	919	-0-	-600	-0-	84	1	833	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1178	N	890	-0-	-288	-0-	82	1	805	3	Y	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									
09	1110	N	695	-0-	-415	-0-	80	1	613	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	930	N	646	-0-	-284	-0-	63	1	580	3	Y	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	491	3	N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	324	3	N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 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
06	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	550	1	1959	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
07	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	567	1	1611	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
08	2852	X	2089	-0-	-763	-0-	494	1	1576	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
09	2760	X	2149	-0-	-611	-0-	515	1	1608	3	Y	24	26	1			1
							26	9									
*10	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	648	1	2448	3	Y	26	25	1			2
							29	9									
11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	750	N	737	-0-	-13	-0-	42	1	695	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	153	-0-	-281	-0-	9	1	144	3	Y	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	30	1	519	3	Y	190	153	1			37
							209	9									
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	22	1	363	3	Y	239	267	1			9
							263	9									
*10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	47	1	741	3	Y	179	173	1			15
							197	9									
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					15

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
06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	234	1	3845	3	Y	24	25	1			4
							26	9									
07	4154	X	4017	-0-	-137	-0-	233	1	3758	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
08	4278	X	2895	-0-	-1383	-0-	157	1	2717	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
09	4110	X	2151	-0-	-1959	-0-	122	1	2006	3	Y	21	24	1			1
							23	9									
10	4247	X	3366	-0-	-881	-0-	200	1	3130	3	Y	33	31	1			3
							36	9									
11	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	28	1	312	2	N	-0-					18
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	N	-0-					18
08	1581	X	344	-0-	-1237	-0-	27	1	317	2	N	-0-					18
09	1530	X	273	-0-	-1257	-0-	22	1	251	2	N	-0-					18
10	1581	X	583	-0-	-998	-0-	56	1	527	2	N	-0-					18
11	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					18

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
06	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	92	1	1510	3	Y	-0-					-0-
07	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	220	1	3542	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1014	-0-	-691	-0-	55	1	959	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1032	-0-	-558	-0-	59	1	973	3	Y	-0-					-0-
10	1705	X	221	-0-	-1484	-0-	13	1	208	3	Y	-0-					-0-
11	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	3720	X	2775	-0-	-945	-0-	628	1	2066	3	Y	74	76	1			13
							81	9									
07	3844	X	3745	-0-	-99	-0-	724	1	2942	3	Y	72	75	1			10
							79	9									
08	6107	X	2628	-0-	-3479	-0-	502	1	2063	3	Y	57	56	1			11
							63	9									
09	5910	X	4815	-0-	-1095	-0-	761	1	3941	3	Y	103	110	1			4
							113	9									
10	6107	X	4835	-0-	-1272	-0-	694	1	4023	3	Y	107	102	1			9
							118	9									
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					9

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
06	1200	N	1045	-0-	-155	-0-	100	1	945	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	785	-0-	-300	-0-	98	1	687	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	665	-0-	-358	-0-	87	1	577	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1050	N	444	-0-	-606	-0-	90	1	354	3	N	-0-					-0-
10	775	N	326	-0-	-449	-0-	32	1	293	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	785	1	3707	3	Y	34	34	1			6
							37	9									
07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	777	1	3217	3	Y	31	33	1			4
							34	9									
08	5704	X	4206	-0-	-1498	-0-	640	1	3534	3	Y	29	27	1			6
							32	9									
09	5520	X	4181	-0-	-1339	-0-	653	1	3481	3	Y	43	47	1			2
							47	9									
10	4681	X	3393	-0-	-1288	-0-	576	1	2769	3	Y	44	42	1			4
							48	9									
11	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	3856	3	198	9	Y	180	102	1			121
07	3875	X	3404	-0-	-471	-0-	3227	3	177	9	Y	161	178	1	3	8	101
08	4278	X	2985	-0-	-1293	-0-	2796	3	189	9	Y	172	176	1	3	8	94
09	4140	X	2836	-0-	-1304	-0-	2689	3	147	9	Y	134	180	1	2	8	46
10	4278	X	2725	-0-	-1553	-0-	2543	3	182	9	Y	165	88	1	5	8	118
11	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					118

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
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	22	1	293	2	N	-0-					79
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	N	-0-					79
08	279	N	186	-0-	-93	-0-	10	1	176	3	N	-0-					79
09	330	N	279	-0-	-51	-0-	19	1	260	3	N	-0-					79
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	341	3	N	-0-					79
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					79

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
06	3540	X	3041	-0-	-499	-0-	658	1	2383	3	Y	-0-					-0-
07	3658	X	2982	-0-	-676	-0-	696	1	2286	3	Y	-0-					-0-
08	3193	X	3129	-0-	-64	-0-	654	1	2475	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	727	1	2573	3	Y	-0-					-0-
10	3193	X	2967	-0-	-226	-0-	761	1	2206	3	Y	-0-					-0-
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	470	1	2713	3	Y	69	70	1			12
							76	9									
07	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	481	1	2833	3	Y	67	70	1			9
							74	9									
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	463	1	2891	3	Y	60	57	1			12
							66	9									
09	3270	X	3158	-0-	-112	-0-	436	1	2624	3	Y	89	97	1			4
							98	9									
10	3379	X	3080	-0-	-299	-0-	382	1	2597	3	Y	92	88	1			8
							101	9									
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	81	1	1337	3	Y	32	32	1			6
							35	9									
07	1209	N	919	-0-	-290	-0-	52	1	835	3	Y	29	31	1			4
							32	9									
08	1271	N	985	-0-	-286	-0-	52	1	901	3	Y	29	27	1			6
							32	9									
09	1230	N	800	-0-	-430	-0-	43	1	710	3	Y	43	47	1			2
							47	9									
10	930	N	523	-0-	-407	-0-	29	1	446	3	Y	44	42	1			4
							48	9									
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	3000	N	3481	-0-	481	872	198	1	3259	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
07	3100	N	3875	-0-	775	1647	225	1	3627	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
08	5686	X	4039	-0-	-1647	-0-	219	1	3799	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
09	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	230	1	3781	3	Y	28	31	1			1
							31	9									
*10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	228	1	3560	3	Y	28	27	1			2
							31	9									
11	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	720	N	662	-0-	-58	-0-	36	1	622	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	961	N	940	-0-	-21	-0-	63	1	870	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	69	1	1021	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	56	1	821	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
10	930	N	658	-0-	-272	-0-	42	1	608	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	3330	X	2543	-0-	-787	-0-	204	1	2311	2	N	25					192
							28	9									
07	3441	X	2742	-0-	-699	-0-	192	1	2486	2	N	58	185	1	2	8	63
							64	9									
08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	244	1	2879	2	N	3	1	8			65
							3	9									
09	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	233	1	2642	2	N	-0-					65
*10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	271	1	2535	2	N	-0-					65
11	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					65

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
06	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					53
07	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1445	2	24	9	N	22	12	8			63
08	1271	N	586	-0-	-685	-0-	586	2			N	-0-					63
09	1410	N	391	-0-	-1019	-0-	391	2			N	-0-					63
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					63
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					63

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 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
06	4680	X	4286	-0-	-394	-0-	692	1	3594	3	Y	-0-					-0-
07	4836	X	4303	-0-	-533	-0-	703	1	3600	3	Y	-0-					-0-
08	5239	X	4359	-0-	-880	-0-	625	1	3734	3	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4323	-0-	-747	-0-	613	1	3710	3	Y	-0-					-0-
10	4929	X	4894	-0-	-35	-0-	666	1	4228	3	Y	-0-					-0-
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-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 #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 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
06	270	N	90	-0-	-180	-0-	5	1	84	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	321	3	Y	59	51	1			8
							65	9									
08	404	X	404	-0-	-0-	-0-	20	1	340	3	Y	40	40	1			8
							44	9									
09	578	X	578	-0-	-0-	-0-	29	1	476	3	Y	66	71	1			3
							73	9									
10	403	X	335	-0-	-68	-0-	15	1	235	3	Y	77	73	1			7
							85	9									
11	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 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
06	4080	X	3955	-0-	-125	-0-	576	1	3379	3	Y	-0-					-0-
07	4216	X	3774	-0-	-442	-0-	572	1	3202	3	Y	-0-					-0-
08	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	529	1	3250	3	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3461	-0-	-499	-0-	542	1	2919	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3339	-0-	-753	-0-	600	1	2739	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1500	N	1012	-0-	-488	-0-	82	1	930	2	N	-0-					-0-
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	121	1	1563	2	N	-0-					-0-
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	140	1	1649	2	N	27					27
							30	9									
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	185	1	2101	2	N	-0-					27
*10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	138	1	1288	2	N	-0-					27
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					27

SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 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
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	711	3	6	9	Y	5					17
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2602	3	6	9	Y	5					22
08	3100	N	6306	-0-	3206	3206	6285	3	21	9	Y	19	15	1	1	8	25
09	3000	N	3303	-0-	303	3509	3291	3	12	9	Y	11	1	8			35
*10	3100	N	5193	-0-	2093	5602	5165	3	28	9	Y	25	25	1	4	8	31
11	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	4102					Y	NO RPT					31

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
06	240	N	136	-0-	-104	-0-	129	3	7	9	Y	6					21
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	111	3	6	9	Y	5					26
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	129	3	7	9	Y	6	17	1			15
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	129	3	4	9	Y	4					19
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	96	3	4	9	Y	4	14	1			9
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					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
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		1402	-0-	1402	1402	1402	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		1412	-0-	1412	2814	1412	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		1602	-0-	1602	4416	1602	3			Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4416					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2015 - P/A 08-26-2015

BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008

06	1860	N	1585	-0-	-275	-0-	98 55	1 9	1432	3	N	50	190	1			88
07	2077	N	1690	-0-	-387	-0-	109 65	1 9	1516	3	N	59					147
08	T. A.		1756	-0-	1756	1756	115 58	1 9	1583	3	N	53					200
09	T. A.		1799	-0-	1799	3555	115 83	1 9	1601	3	N	75					275
10	T. A.		1603	-0-	1603	5158	107 61	1 9	1435	3	N	55	187	1	4	8	139
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5158					N	NO RPT					139

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021

06	2610	X	1705	-0-	-905	-0-	1668	3	37	9	Y	34					91
07	2511	X	2164	-0-	-347	-0-	2131	3	33	9	Y	30					121
08	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2469	3	41	9	Y	37	81	1			77
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1946	3	32	9	Y	29					106
*10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2160	3	45	9	Y	41	77	1	1	8	69
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					69

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522

06	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	146 67	1 9	2400	3	Y	61	62	1			11
07	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	151 64	1 9	2429	3	Y	58	61	1			8
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	176 59	1 9	3051	3	Y	54	51	1			11
09	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	151 88	1 9	2480	3	Y	80	88	1			3
*10	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	176 92	1 9	2744	3	Y	84	80	1			7
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456

06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	391	1	3081	3	Y	-0-					-0-
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	433 2	1 9	3164	3	Y	2	2	8			-0-
08	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	386 3	1 9	3065	3	Y	3	3	8			-0-
09	3480	X	3234	-0-	-246	-0-	367	1	2867	3	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3447	-0-	-149	-0-	389 4	1 9	3054	3	Y	4	4	8			-0-
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	1950	N	1814	-0-	-136	-0-	1814	3			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1705	-0-	-310	-0-	1705	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		1657	-0-	1657	1657	1655	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	T. A.		1294	-0-	1294	2951	1293	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	T. A.		1425	-0-	1425	4376	1423	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4376					Y	NO RPT					-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
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			Y	-0-					-0-
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1777	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	1860	N	1555	-0-	-305	-0-	1553	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	1774	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-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
06	690	N	220	-0-	-470	-0-	220	3			Y	-0-					2
07	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	3			Y	-0-					2
08	372	N	142	-0-	-230	-0-	142	3			Y	-0-	1	1			1
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			Y	-0-					1
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					1
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	131	1	1479	2	N	-0-					33
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	130	1	1683	2	N	-0-					33
08	1612	N	1002	-0-	-610	-0-	78	1	924	2	N	-0-					33
09	1620	N	215	-0-	-1405	-0-	17	1	198	2	N	-0-					33
10	1798	N	134	-0-	-1664	-0-	13	1	121	2	N	-0-					33
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					33

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
06	2970	X	2658	-0-	-312	-0-	170	1	2487	3	N	1					207
							1	9									
07	3069	X	2575	-0-	-494	-0-	171	1	2389	3	N	14	176	1			45
							15	9									
08	2945	X	2526	-0-	-419	-0-	168	1	2317	3	N	37					82
							41	9									
09	2850	X	2447	-0-	-403	-0-	163	1	2281	3	N	3					85
							3	9									
10	2759	X	2483	-0-	-276	-0-	171	1	2302	3	N	9	4	8			90
							10	9									
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					90

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
06	4950	X	4236	-0-	-714	-0-	272	1	3964	3	N	-0-					232
07	5115	X	4156	-0-	-959	-0-	278	1	3878	3	N	-0-					232
08	T. A.		4080	-0-	4080	4080	276	1	3804	3	N	-0-	185	1			47
09	T. A.		3930	-0-	3930	8010	262	1	3668	3	N	-0-					47
10	T. A.		4047	-0-	4047	12057	280	1	3759	3	N	7	4	8			50
							8	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12057					N	NO RPT					50

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			Y	-0-					-0-
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1936	-0-	-79	-0-	1934	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1859	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	2108	N	2046	-0-	-62	-0-	2044	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 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
06	1710	N	1492	-0-	-218	-0-	1464	3	28	9	Y	25					83
07	1643	N	1119	-0-	-524	-0-	1099	3	20	9	Y	18					101
08	1209	N	985	-0-	-224	-0-	957	3	28	9	Y	25	67	1	1	8	58
09	1170	N	765	-0-	-405	-0-	733	3	32	9	Y	29	1	8			86
10	1116	N	626	-0-	-490	-0-	592	3	34	9	Y	31	62	1	1	8	54
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					54

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 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
06	1260	X	671	-0-	-589	-0-	66	1	538	2	N	5					99
							61	3	6	9							
07	1302	X	1193	-0-	-109	-0-	119	1	1074	3	N	-0-					99
08	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	579	1	6265	3	N	25	2	8			122
							28	9									
09	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	468	1	4776	3	Y	6	4	8			124
							7	9									
*10	3100	N	4531	-0-	1431	1431	424	1	4107	3	Y	-0-					124
11	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					124

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 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
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			Y	-0-					7
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			Y	-0-					7
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2404	3	2	9	Y	2	5	1	2	8	2
09	2280	N	1983	-0-	-297	-0-	1981	3	2	9	Y	2	2	8			2
*10	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2438	3	7	9	Y	6	2	1	5	8	1
11	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					1

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 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
06	3750	X	3356	-0-	-394	-0-	182	1	3174	3	N	-0-					125
07	3875	X	2650	-0-	-1225	-0-	158	1	2470	3	Y	20	138	1			7
							22	9									
08	T. A.		3178	-0-	3178	3178	184	1	2988	3	Y	5	2	1			10
							6	9									
09	5736	X	2558	-0-	-3178	-0-	172	1	2357	3	Y	26	29	1			7
							29	9									
10	3193	X	2362	-0-	-831	-0-	206	1	2114	3	Y	38	35	1			10
							42	9									
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3486	-0-	-474	-0-	3486	3			Y	-0-					-0-
07	4309	X	3850	-0-	-459	-0-	3850	3			Y	-0-					-0-
08	4340	X	3826	-0-	-514	-0-	3822	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
09	4200	X	3428	-0-	-772	-0-	3425	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	4340	X	3508	-0-	-832	-0-	3500	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 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
06	8880	X	7194	-0-	-1686	-0-	196	1	6998	3	N	-0-					48
07	9176	X	5352	-0-	-3824	-0-	115	1	5237	3	N	-0-					48
08	8773	X	6757	-0-	-2016	-0-	234	1	6394	3	N	117					165
							129	9									
09	8490	X	6996	-0-	-1494	-0-	257	1	6720	3	N	17	2	8			180
							19	9									
10	8432	X	7142	-0-	-1290	-0-	272	1	6859	3	N	10					190
							11	9									
11	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT					190

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
06	7860	X	1422	-0-	-6438	-0-	120	1	974	2	N	-0-					139
							328	3									
07	7781	X	7019	-0-	-762	-0-	699	1	6320	3	N	-0-					139
08	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	660	1	7139	3	N	6					145
							7	9									
09	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	674	1	6884	3	Y	9	5	8			149
							10	9									
*10	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	697	1	6758	3	Y	-0-					149
11	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					149

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
*03	7719	X	5526	-0-	-2193	-0-	39	1	5464	3	N	21					153
							23	9									
*04	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	300	1	6546	2	N	-0-					153
*05	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	244	1	5031	3	N	-0-					153
*06	5370	X	4726	-0-	-644	-0-	243	1	4483	3	N	-0-					153
*07	5549	X	4595	-0-	-954	-0-	276	1	4319	3	Y	-0-	153	1			-0-
*08	7099	X	5106	-0-	-1993	-0-	296	1	4810	3	Y	-0-					-0-
*09	6870	X	4486	-0-	-2384	-0-	305	1	4181	3	Y	-0-					-0-
*10	5270	X	4224	-0-	-1046	-0-	374	1	3850	3	Y	-0-					-0-
11	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	527	1	9598	3	N	-0-					170
07	8060	X	6168	-0-	-1892	-0-	356	1	5571	3	Y	219	347	1			42
							241	9									
08	10633	X	9584	-0-	-1049	-0-	544	1	8842	3	Y	180	172	1			50
							198	9									
09	10290	X	9338	-0-	-952	-0-	627	1	8580	3	Y	119	136	1			33
							131	9									
*10	10478	X	9356	-0-	-1122	-0-	812	1	8346	3	Y	180	165	1			48
							198	9									
11	10140	X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					Y	NO RPT					48

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	349	1	7824	3	Y	-0-					137
07	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	586	1	9167	3	Y	8	7	1			138
							9	9									
08	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-					138
09	15645	X	15645	-0-	-0-	-0-	1065	1	14580	3	Y	-0-					138
*10	14437	X	14437	-0-	-0-	-0-	1279	1	13158	3	Y	-0-					138
11	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT					138

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	332	1	6077	3	Y	-0-					14
07	4929	X	1695	-0-	-3234	-0-	102	1	1593	3	Y	-0-					14
08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					14
09	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-					14
10	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-					14
11	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					14

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
06	7920	X	5767	-0-	-2153	-0-	190	1	5577	3	Y	-0-					137
07	8184	X	4380	-0-	-3804	-0-	94	1	4286	3	Y	-0-					137
08	7688	X	5583	-0-	-2105	-0-	197	1	5386	3	Y	-0-					137
09	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					137
10	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-					137
11	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					137

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
06	22650	X	16601	-0-	-6049	-0-	16527	3	74	9	Y	67	210	1			45
07	23405	X	16714	-0-	-6691	-0-	16645	3	69	9	Y	63	67	1	3	8	38
08	16075	X	16075	-0-	-0-	-0-	15997	3	78	9	Y	71	67	1	5	8	37
09	15213	X	15213	-0-	-0-	-0-	15156	3	57	9	Y	52	69	1	3	8	17
*10	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	14533	3	73	9	Y	66	33	1	6	8	44
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					44

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	21000	X	17135	-0-	-3865	-0-	17061	3	74	9	Y	67	72	1			95
07	20646	X	16906	-0-	-3740	-0-	16863	3	43	9	Y	39	73	1	16	8	45
08	20243	X	17070	-0-	-3173	-0-	17023	3	47	9	Y	43	5	8			83
09	18930	X	16269	-0-	-2661	-0-	16248	3	21	9	Y	19	11	8			91
10	18197	X	16177	-0-	-2020	-0-	16115	3	62	9	Y	56	72	1	14	8	61
11	17130	X	NO RPT	-0-	-17130	-0-					Y	NO RPT					61

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	20189	X	20189	-0-	-0-	-0-	19922	3	267	9	Y	243	169	1			122
07	20150	X	20150	-0-	-0-	-0-	19865	3	285	9	Y	259	168	1	19	8	194
08	19322	X	19322	-0-	-0-	-0-	19110	3	212	9	Y	193	339	1	8	8	40
09	17620	X	17620	-0-	-0-	-0-	17418	3	202	9	Y	184	167	1	14	8	43
*10	20183	X	20183	-0-	-0-	-0-	19944	3	239	9	Y	217	174	1	21	8	65
11	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					65

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
06	39240	X	31281	-0-	-7959	-0-	31043	3	238	9	Y	216	203	1			73
07	40548	X	28270	-0-	-12278	-0-	27941	3	329	9	Y	299	318	1	5	8	49
08	31527	X	25240	-0-	-6287	-0-	25094	3	146	9	Y	133	144	1	6	8	32
09	30510	X	28062	-0-	-2448	-0-	27908	3	154	9	Y	140	128	1	12	8	32
10	31527	X	29337	-0-	-2190	-0-	29192	3	145	9	Y	132	113	1	13	8	38
11	30510	X	NO RPT	-0-	-30510	-0-					Y	NO RPT					38

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
06	11130	X	10271	-0-	-859	-0-	10165	3	106	9	N	96	185	1			28
07	11501	X	10704	-0-	-797	-0-	10574	3	130	9	N	118	9	8			137
08	11222	X	10910	-0-	-312	-0-	10818	3	92	9	N	84					221
09	10770	X	10433	-0-	-337	-0-	10336	3	97	9	N	88	191	1	6	8	112
10	10943	X	10506	-0-	-437	-0-	10419	3	87	9	N	79	7	8			184
11	10560	X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					N	NO RPT					184

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
06	33840	X	27436	-0-	-6404	-0-	27147	3	289	9	Y	263	239	1			89
07	32891	X	28017	-0-	-4874	-0-	27603	3	414	9	Y	376	387	1	19	8	59
08	28657	X	28657	-0-	-0-	-0-	28448	3	209	9	Y	190	182	1	26	8	41
09	27916	X	27916	-0-	-0-	-0-	27694	3	222	9	Y	202	158	1	46	8	39
*10	28288	X	28288	-0-	-0-	-0-	28073	3	215	9	Y	195	137	1	51	8	46
11	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					46

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	24570	X	23109	-0-	-1461	-0-	23053	3	56	9	Y	51	54	1			72
07	24521	X	23021	-0-	-1500	-0-	22979	3	42	9	Y	38	55	1	21	8	34
08	23808	X	21935	-0-	-1873	-0-	21896	3	39	9	Y	35	7	8			62
09	23100	X	21191	-0-	-1909	-0-	21168	3	23	9	Y	21	15	8			68
10	23870	X	21002	-0-	-2868	-0-	20946	3	56	9	Y	51	54	1	19	8	46
11	23100	X	NO RPT	-0-	-23100	-0-					Y	NO RPT					46

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
06	70050	X	56029	-0-	-14021	-0-	55400	3	629	9	N	572	620	1			194
07	69192	X	48148	-0-	-21044	-0-	47261	3	887	9	N	806	844	1	27	8	129
08	14734	X	14734	-0-	-0-	-0-	14511	3	223	9	N	203	268	1	18	8	46
09	19171	X	19171	-0-	-0-	-0-	18723	3	448	9	N	407	301	1	66	8	86
*10	20582	X	20582	-0-	-0-	-0-	20158	3	424	9	N	385	299	1	72	8	100
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					100

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
06	41460	X	36772	-0-	-4688	-0-	345 229	1 9	36198	3	N	208	185	1			113
07	41137	X	33531	-0-	-7606	-0-	311 32	1 9	33188	3	Y	29					142
08	40362	X	29276	-0-	-11086	-0-	344 337	1 9	28595	3	Y	306	346	1			102
09	39060	X	29113	-0-	-9947	-0-	350 410	1 9	28353	3	Y	373	380	1			95
10	40362	X	35680	-0-	-4682	-0-	209 402	1 9	35069	3	Y	365	355	1			105
11	36780	X	NO RPT	-0-	-36780	-0-					Y	NO RPT					105

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
06	98100	X	67229	-0-	-30871	-0-	632 231	1 9	66366	3	N	210	183	1			97
07	89342	X	60433	-0-	-28909	-0-	560 135	1 9	59738	3	Y	123	190	1			30
08	71486	X	40415	-0-	-31071	-0-	476 323	1 9	39616	3	Y	294	226	1			98
09	67230	X	45034	-0-	-22196	-0-	545 376	1 9	44113	3	Y	342	353	1			87
10	69471	X	50137	-0-	-19334	-0-	317 369	1 9	49451	3	Y	335	326	1			96
11	67230	X	NO RPT	-0-	-67230	-0-					Y	NO RPT					96

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
06	20220	X	17299	-0-	-2921	-0-	17251	3	48	9	Y	44	46	1			62
07	19871	X	17232	-0-	-2639	-0-	17178	3	54	9	Y	49	47	1	35	8	29
08	19158	X	16734	-0-	-2424	-0-	16693	3	41	9	Y	37	12	8			54
09	17730	X	16155	-0-	-1575	-0-	16124	3	31	9	Y	28	24	8			58
10	18321	X	16589	-0-	-1732	-0-	16525	3	64	9	Y	58	46	1	31	8	39
11	17310	X	NO RPT	-0-	-17310	-0-					Y	NO RPT					39

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
06	66450	X	46137	-0-	-20313	-0-	46058	3	79	9	Y	72	56	1			81
07	66402	X	54778	-0-	-11624	-0-	54199	3	579	9	Y	526	515	1	37	8	55
08	51618	X	51618	-0-	-0-	-0-	50801	3	817	9	Y	743	670	1	47	8	81
09	49440	X	48392	-0-	-1048	-0-	47729	3	663	9	Y	603	587	1			97
10	54777	X	49107	-0-	-5670	-0-	48466	3	641	9	Y	583	542	1	57	8	81
11	53010	X	NO RPT	-0-	-53010	-0-					Y	NO RPT					81

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
06	99450	X	70231	-0-	-29219	-0-	69790	3	441	9	N	401	536	1			107
07	96007	X	67776	-0-	-28231	-0-	67338	3	438	9	N	398	357	1	31	8	117
08	63455	X	63455	-0-	-0-	-0-	63085	3	370	9	N	336	350	1	14	8	89
09	56891	X	56891	-0-	-0-	-0-	56579	3	312	9	N	284	188	1	11	8	174
*10	54231	X	54231	-0-	-0-	-0-	53864	3	367	9	N	334	356	1	28	8	124
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					124

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750

06	86580	X	64453	-0-	-22127	-0-	63936	3	517	9	N	470	519	1			232
07	81096	X	62459	-0-	-18637	-0-	61941	3	518	9	N	471	536	1	50	8	117
08	67828	X	59256	-0-	-8572	-0-	58764	3	492	9	N	447	357	1	27	8	180
09	65640	X	52930	-0-	-12710	-0-	52499	3	431	9	N	392	361	1	16	8	195
10	67828	X	50206	-0-	-17622	-0-	49724	3	482	9	N	438	358	1	49	8	226
11	64440	X	NO RPT	-0-	-64440	-0-					N	NO RPT					226

WIENER ESTATE 'F' WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574

06	0	W	97061	-0-	97061	1874067	420	1	95791	3	N	773	917	1			299
							850	9									
07	0	W	90528	-0-	90528	1964595	459	1	89377	3	N	629	731	1			197
							692	9									
08	0	W	84363	-0-	84363	2048958	427	1	83222	3	N	649	547	1			299
							714	9									
09	0	W	79227	-0-	79227	2128185	433	1	78120	3	N	613	556	1			356
							674	9									
10	0	W	79205	-0-	79205	2207390	465	1	78121	3	N	563	560	1			359
							619	9									
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2207390					N	NO RPT					359

DUNHAM, DAVID WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783

06	265050	X	49595	-0-	-215455	-0-	467	1	48977	3	N	137	186	1			123
							151	9									
07	273885	X	56079	-0-	-217806	-0-	518	1	55274	3	Y	261	369	1			15
							287	9									
08	0	W	52394	-0-	52394	52394	617	1	51334	3	Y	403	284	1			134
							443	9									
09	0	W	48951	-0-	48951	101345	595	1	48309	3	Y	43	166	1			11
							47	9									
10	0	W	41550	-0-	41550	142895	272	1	41232	3	Y	42	41	1			12
							46	9									
11	141360	X	NO RPT	-0-	-141360	1535					Y	NO RPT					12

PAR MINERALS CORPORATION 638850
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					84
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					84
08	1364	N	873	-0-	-491	-0-	873	2			N	-0-					84
09	1680	N	1065	-0-	-615	-0-	1065	2			N	-0-					84
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					84
11	840	N	636	-0-	-204	-0-	636	2			N	-0-					84

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PAR MINERALS CORPORATION //CONT.// 638850
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
06	960	N	562	-0-	-398	-0-	562	2			N	-0-					110
07	1178	N	963	-0-	-215	-0-	900	2	63	9	N	57					167
08	1054	N	897	-0-	-157	-0-	897	2			N	-0-					167
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					167
10	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	2			N	-0-					167
*11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					167

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					204
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					204
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

PATARA OIL & GAS LLC 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153491 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9905 - 9976

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52

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
06	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2765	2	17	9	N	15	167	1			48
07	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2856	2	28	9	N	25					73
08	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2734	2	28	9	N	25					98
09	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2810	2	30	9	N	27					125
10	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2738	2	19	9	N	17					142
*11	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2508	2	17	9	N	15					157

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 212945 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 10022

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
06	2250	N	1383	-0-	-867	-0-	1382	2	1	9	N	1					185
07	1736	N	1204	-0-	-532	-0-	1196	2	8	9	N	7					192
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					192
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2024	2	6	9	N	5	179	1			18
10	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2621	2	13	9	N	12					30
*11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2454	2	3	9	N	3					33

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
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					145
07	1271	N	1001	-0-	-270	-0-	1001	2			N	-0-					145
08	868	N	677	-0-	-191	-0-	671	2	6	9	N	5					150
09	1110	N	734	-0-	-376	-0-	723	2	11	9	N	10					160
10	992	N	486	-0-	-506	-0-	486	2			N	-0-					160
*11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					160

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
06	840	N	790	-0-	-50	-0-	781	2	9	9	N	8					168
07	775	N	596	-0-	-179	-0-	583	2	13	9	N	12					180
08	930	N	729	-0-	-201	-0-	721	2	8	9	N	7					187
09	780	N	525	-0-	-255	-0-	525	2			N	-0-					187
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					187
11	720	N	537	-0-	-183	-0-	537	2			N	-0-					187

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2557	2	19	9	N	17					97
07	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2			N	-0-					97
08	3100	N	4051	-0-	951	951	4020	2	31	9	N	28					125
09	3000	N	3703	-0-	703	1654	3677	2	26	9	N	24					149
10	4992	X	3338	-0-	-1654	-0-	3332	2	6	9	N	5					154
*11	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2727	2	12	9	N	11					165

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 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
06	1980	N	1525	-0-	-455	-0-	1516	2	9	9	N	8					167
07	1612	N	1222	-0-	-390	-0-	1181	2	41	9	N	37	177	1			27
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1857	2	17	9	N	15					42
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2090	2	33	9	N	30					72
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2444	2	24	9	N	22					94
*11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2239	2	29	9	N	26					120

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 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
06	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2830	2	8	9	N	7					96
07	1581	N	1421	-0-	-160	-0-	1421	2			N	-0-					96
08	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					96
09	2400	N	598	-0-	-1802	-0-	598	2			N	-0-					96
10	1426	N	720	-0-	-706	-0-	720	2			N	-0-					96
11	2400	N	1531	-0-	-869	-0-	1531	2			N	-0-					96

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	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

06	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					177
07	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					177
08	3100	N	3308	-0-	208	208	3308	2			N	-0-					177
09	3000	N	3557	-0-	557	765	3557	2			N	-0-					177
10	3100	N	4708	-0-	1608	2373	4708	2			N	-0-					177
*11	6439	X	4066	-0-	-2373	-0-	4066	2			N	-0-					177

DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					120
07	1860	N	1253	-0-	-607	-0-	1251	2	2	9	N	2					122
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2309	2	8	9	N	7					129
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2621	2	11	9	N	10					139
10	3100	N	3175	-0-	75	75	3175	2			N	-0-					139
*11	3000	N	2956	-0-	-44	31	2956	2			N	-0-	64	1			75

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1940	2	13	9	N	12					136
07	2046	N	1861	-0-	-185	-0-	1843	2	18	9	N	16					152
08	2108	N	1655	-0-	-453	-0-	1644	2	11	9	N	10					162
09	1950	N	1421	-0-	-529	-0-	1398	2	23	9	N	21	165	1			18
10	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	1736	2	22	9	N	20					38
*11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1705	2	4	9	N	4					42

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

06	4740	X	3525	-0-	-1215	-0-	3514	2	11	9	N	10					53
07	4898	X	3082	-0-	-1816	-0-	3082	2			N	-0-					53
08	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					53
09	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3735	2	32	9	N	29					82
10	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6913	2	3	9	N	3					85
*11	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					85

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029

06	1200	N	725	-0-	-475	-0-	723	2	2	9	N	2					117
07	1457	N	305	-0-	-1152	-0-	305	2			N	-0-					117
08	961	N	417	-0-	-544	-0-	417	2			N	-0-					117
09	720	N	376	-0-	-344	-0-	357	2	19	9	N	17					134
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1187	2	9	9	N	8					142
*11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	2	1	9	N	1	114	1			29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251

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
06	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					149
07	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3688	2	28	9	N	25					174
08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3704	2	14	9	N	13					187
09	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3397	2	11	9	N	10					197
10	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					197
*11	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2941	2	9	9	N	8					205

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					159
07	713	N	542	-0-	-171	-0-	542	2			N	-0-					159
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	643	2	11	9	N	10					169
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	656	2	1	9	N	1					170
10	527	N	397	-0-	-130	-0-	395	2	2	9	N	2					172
*11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					172

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

06	2520	X	2352	-0-	-168	-0-	2181	2	171	9	N	155	172	1			157
07	2728	X	2134	-0-	-594	-0-	1959	2	175	9	N	159	169	1			147
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	1945	2	219	9	N	199	176	1			170
09	2070	N	1906	-0-	-164	-0-	1748	2	158	9	N	144	175	1			139
10	2139	N	1951	-0-	-188	-0-	1763	2	188	9	N	171	178	1			132
11	2070	N	1967	-0-	-103	-0-	1781	2	186	9	N	169					301

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1400	2	11	9	N	10					78
07	1519	N	1277	-0-	-242	-0-	1258	2	19	9	N	17					95
08	1364	N	1025	-0-	-339	-0-	1019	2	6	9	N	5					100
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1420	2	22	9	N	20					120
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1342	2	13	9	N	12					132
*11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					132

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2129	2	4	9	N	4					89
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					89
08	1953	N	1485	-0-	-468	-0-	1485	2			N	-0-					89
09	2130	N	1955	-0-	-175	-0-	1955	2			N	-0-					89
10	1736	N	1227	-0-	-509	-0-	1227	2			N	-0-					89
11	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	1393	2			N	-0-					89

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3899	2	12	9	N	11					43
07	3906	X	3364	-0-	-542	-0-	3358	2	6	9	N	5					48
08	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	3416	2	8	9	N	7					55
09	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3932	2	11	9	N	10					65
10	3720	X	2277	-0-	-1443	-0-	2263	2	14	9	N	13					78
11	3600	X	2440	-0-	-1160	-0-	2432	2	8	9	N	7					85

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					61
07	2108	N	1807	-0-	-301	-0-	1807	2			N	-0-					61
08	2077	N	1838	-0-	-239	-0-	1838	2			N	-0-					61
09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					61
10	1798	N	1034	-0-	-764	-0-	1034	2			N	-0-					61
11	1770	N	1275	-0-	-495	-0-	1274	2	1	9	N	1					62

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
06	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8248	2	2	9	N	2					222
07	7471	X	6451	-0-	-1020	-0-	6451	2			N	-0-	179	1			43
08	13733	X	6991	-0-	-6742	-0-	6972	2	19	9	N	17					60
09	13290	X	1667	-0-	-11623	-0-	1637	2	30	9	N	27					87
10	9579	X	3714	-0-	-5865	-0-	3703	2	11	9	N	10					97
11	8250	X	7129	-0-	-1121	-0-	7104	2	25	9	N	23					120

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
06	1770	N	1363	-0-	-407	-0-	1361	2	2	9	N	2					134
07	2139	N	1160	-0-	-979	-0-	1154	2	6	9	N	5					139
08	1395	N	1219	-0-	-176	-0-	1210	2	9	9	N	8					147
09	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	1286	2	11	9	N	10					157
10	1147	N	794	-0-	-353	-0-	785	2	9	9	N	8					165
11	1170	N	845	-0-	-325	-0-	834	2	11	9	N	10					175

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
06	3780	X	3518	-0-	-262	-0-	3512	2	6	9	N	5					142
07	3782	X	3211	-0-	-571	-0-	3211	2			N	-0-					142
08	3751	X	3291	-0-	-460	-0-	3277	2	14	9	N	13					155
09	3630	X	3365	-0-	-265	-0-	3354	2	11	9	N	10					165
10	3751	X	3197	-0-	-554	-0-	3195	2	2	9	N	2					167
11	3510	X	3117	-0-	-393	-0-	3105	2	12	9	N	11	161	1			17

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
06	2010	N	1278	-0-	-732	-0-	1278	2			N	-0-					170
07	1984	N	1327	-0-	-657	-0-	1327	2			N	-0-					170
08	1395	N	787	-0-	-608	-0-	787	2			N	-0-					170
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2086	2	8	9	N	7					177
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1875	2	2	9	N	2					179
*11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					179

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
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3092	2	34	9	Y	31					45
07	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2812	2	11	9	Y	10					55
08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			Y	-0-					55
09	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2703	2	9	9	Y	8					63
10	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2574	2	36	9	Y	33	59	1			37
*11	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2534	2	11	9	Y	10					47

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
06	3450	X	3439	-0-	-11	-0-	3421	2	18	9	Y	16	60	1			46
07	3565	X	2865	-0-	-700	-0-	2803	2	62	9	Y	56	58	1			44
08	3317	X	2913	-0-	-404	-0-	2847	2	66	9	Y	60	60	1			44
09	3450	X	3085	-0-	-365	-0-	3045	2	40	9	Y	36					80
10	3565	X	1905	-0-	-1660	-0-	1890	2	15	9	Y	14					94
11	3450	X	1421	-0-	-2029	-0-	1381	2	40	9	Y	36	59	1			71

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
06	1740	N	728	-0-	-1012	-0-	728	2			N	-0-					15
07	1798	N	790	-0-	-1008	-0-	754	2	36	9	N	33					48
08	744	N	615	-0-	-129	-0-	615	2			N	-0-					48
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					48
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					48
*11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1219	2	22	9	N	20					68

TAYLOR HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 258135 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262

06	2340	X	1702	-0-	-638	-0-	1702	2			N	-0-					50
07	2294	X	1789	-0-	-505	-0-	1789	2			N	-0-					50
08	1891	N	1474	-0-	-417	-0-	1474	2			N	-0-					50
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					50
10	1798	N	1413	-0-	-385	-0-	1413	2			N	-0-					50
*11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					50

BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072

06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					102
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					102
08	2263	N	2064	-0-	-199	-0-	2064	2			N	-0-					102
09	2250	N	2169	-0-	-81	-0-	2169	2			N	-0-					102
10	1953	N	1238	-0-	-715	-0-	1238	2			N	-0-					102
11	2010	N	1409	-0-	-601	-0-	1409	2			N	-0-					102

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

06	6210	X	5429	-0-	-781	-0-	5426	2	3	9	Y	3					152
07	6293	X	4900	-0-	-1393	-0-	4900	2			Y	-0-	72	1			80
08	6262	X	4889	-0-	-1373	-0-	4889	2			Y	-0-					80
09	5850	X	4960	-0-	-890	-0-	4960	2			Y	-0-					80
10	5735	X	4624	-0-	-1111	-0-	4624	2			Y	-0-					80
11	5430	X	4330	-0-	-1100	-0-	4330	2			Y	-0-					80

BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084

06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					20
07	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

06	2010	N	1861	-0-	-149	-0-	1861	2			Y	-0-					53
07	2697	N	2038	-0-	-659	-0-	2029	2	9	9	Y	8					61
08	2201	N	1938	-0-	-263	-0-	1937	2	1	9	Y	1					62
09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2159	2	6	9	Y	5					67
10	2046	N	1084	-0-	-962	-0-	1084	2			Y	-0-					67
11	1890	N	1143	-0-	-747	-0-	1140	2	3	9	Y	3					70

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 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
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2219	2	7	9	Y	6					62
07	1984	N	1863	-0-	-121	-0-	1854	2	9	9	Y	8					70
08	1984	N	1892	-0-	-92	-0-	1892	2			Y	-0-					70
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2052	2	12	9	Y	11					81
10	1860	N	1197	-0-	-663	-0-	1194	2	3	9	Y	3					84
11	1830	N	1196	-0-	-634	-0-	1193	2	3	9	Y	3					87

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 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
06	2850	X	2811	-0-	-39	-0-	2811	2			Y	-0-					78
07	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3029	2	18	9	Y	16	53	1			41
08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			Y	-0-					41
09	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			Y	-0-					41
10	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3200	2	45	9	Y	41					82
*11	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3029	2	6	9	Y	5					87

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 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
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2009	2	61	9	Y	55	60	1			93
07	2201	N	1739	-0-	-462	-0-	1670	2	69	9	Y	63	58	1			98
08	2108	N	1706	-0-	-402	-0-	1693	2	13	9	Y	12	60	1			50
09	2070	N	1809	-0-	-261	-0-	1783	2	26	9	Y	24					74
10	1736	N	964	-0-	-772	-0-	955	2	9	9	Y	8					82
11	1650	N	990	-0-	-660	-0-	938	2	52	9	Y	47	49	1			80

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					28
07	T. A.		70	-0-	70	108	12	2	58	9	Y	53	53	1			28
08	108	X	-0-	-0-	-108	-0-					Y	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

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
06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4044	2	34	9	Y	31					48
07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			Y	-0-					48
08	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3852	2	6	9	Y	5					53
09	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3908	2	44	9	Y	40					93
10	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			Y	-0-	59	1			34
*11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			Y	-0-					34

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
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1269	2	34	9	N	31					145
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1158	2	22	9	N	20					165
08	1550	N	1015	-0-	-535	-0-	996	2	19	9	N	17					182
09	1290	N	592	-0-	-698	-0-	548	2	44	9	N	40					222
10	1178	N	655	-0-	-523	-0-	655	2			N	-0-	178	1			44
11	990	N	724	-0-	-266	-0-	641	2	83	9	N	75					119

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
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1725	2	61	9	Y	55					144
07	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	1133	2			Y	-0-	89	1			55
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	911	2	46	9	Y	42					97
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1020	2	32	9	Y	29	58	1			68
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1102	2	32	9	Y	29	60	1			37
*11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	762	2	21	9	Y	19					56

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

06	2580	N	2456	-0-	-124	-0-	2456	2			N	-0-					30
07	2604	N	2465	-0-	-139	-0-	2457	2	8	9	N	7					37
08	2511	N	2154	-0-	-357	-0-	2151	2	3	9	N	3					40
09	2460	N	1953	-0-	-507	-0-	1944	2	9	9	N	8					48
10	2480	N	2340	-0-	-140	-0-	2329	2	11	9	N	10					58
*11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					58

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144

06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2015	2	3	9	Y	3					41
07	1984	N	1905	-0-	-79	-0-	1851	2	54	9	Y	49					90
08	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	1874	2	4	9	Y	4	74	1			20
09	1890	N	1761	-0-	-129	-0-	1753	2	8	9	Y	7					27
10	1891	N	1602	-0-	-289	-0-	1602	2			Y	-0-					27
11	1830	N	1457	-0-	-373	-0-	1457	2			Y	-0-					27

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2466	2	6	9	N	5					159
07	2728	N	2458	-0-	-270	-0-	2458	2			N	-0-					159
08	2573	N	2326	-0-	-247	-0-	2315	2	11	9	N	10					169
09	2460	N	1994	-0-	-466	-0-	1963	2	31	9	N	28					197
10	2449	N	2329	-0-	-120	-0-	2329	2			N	-0-	173	1			24
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2249	2	1	9	N	1					25

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					66
07	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	2			Y	-0-					66
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					66
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					66
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1041	2	6	9	Y	5	59	1			12
*11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	944	2	2	9	Y	2					14

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

06	2160	X	2046	-0-	-114	-0-	1985	2	61	9	Y	55					107
07	2139	X	157	-0-	-1982	-0-	95	2	62	9	Y	56	37	1			126
08	2077	N	1411	-0-	-666	-0-	1409	2	2	9	Y	2					128
09	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2232	2	32	9	Y	29	58	1			99
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	334	2	25	9	Y	23	60	1			62
11	1380	N	153	-0-	-1227	-0-	129	2	24	9	Y	22					84

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

06	2340	N	1747	-0-	-593	-0-	1714	2	33	9	Y	30					82
07	2077	N	1770	-0-	-307	-0-	1737	2	33	9	Y	30	36	1			76
08	1984	N	1846	-0-	-138	-0-	1829	2	17	9	Y	15					91
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1714	2	61	9	Y	55	58	1			88
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1837	2	44	9	Y	40	60	1			68
11	1800	N	1468	-0-	-332	-0-	1442	2	26	9	Y	24					92

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1679	2	13	9	Y	12					123
07	2015	N	1555	-0-	-460	-0-	1555	2			Y	-0-					123
08	1891	N	1499	-0-	-392	-0-	1495	2	4	9	Y	4	74	1			53
09	1680	N	1498	-0-	-182	-0-	1487	2	11	9	Y	10					63
10	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	1451	2	13	9	Y	12					75
11	1440	N	1285	-0-	-155	-0-	1282	2	3	9	Y	3					78

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	900	N	38	-0-	-862	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1770	X	772	-0-	-998	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
07	1829	X	869	-0-	-960	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
08	1953	N	825	-0-	-1128	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			Y	-0-					-0-
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			Y	-0-					-0-
*11	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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
06	24150	X	22741	-0-	-1409	-0-	22567	3	174	9	N	158	158	1			-0-
07	24955	X	21984	-0-	-2971	-0-	21813	3	171	9	N	155	155	1			-0-
08	21979	X	20457	-0-	-1522	-0-	20299	3	158	9	N	144	144	1			-0-
09	21270	X	20930	-0-	-340	-0-	20767	3	163	9	N	148	148	1			-0-
10	22340	X	22340	-0-	-0-	-0-	22174	3	166	9	N	151	151	1			-0-
11	21270	X	21234	-0-	-36	-0-	21078	3	156	9	N	142	142	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
06	59640	X	45516	-0-	-14124	-0-	45318	3	198	9	N	180	180	1			-0-
07	61287	X	49086	-0-	-12201	-0-	48701	3	385	9	N	350	350	1			-0-
08	47802	X	44752	-0-	-3050	-0-	44350	3	402	9	N	365	365	1			-0-
09	46260	X	42603	-0-	-3657	-0-	42221	3	382	9	N	347	347	1			-0-
10	47802	X	47389	-0-	-413	-0-	46982	3	407	9	N	370	370	1			-0-
11	46260	X	45548	-0-	-712	-0-	45160	3	388	9	N	353	353	1			-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 273484 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8862 - 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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	2217					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	2217					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	2217					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2217					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2217					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2217					N	NO RPT					-0-

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	171058	X	112807	-0-	-58251	-0-	112227	3	580	9	N	527	551	1			17
*01	171058	X	73371	-0-	-97687	-0-	73004	3	367	9	N	334	302	1			49
*02	154504	X	75333	-0-	-79171	-0-	75063	3	270	9	N	245	279	1			15
*03	171058	X	80482	-0-	-90576	-0-	80300	3	182	9	Y	165	156	1			24
*04	165540	X	71256	-0-	-94284	-0-	71095	3	161	9	Y	146	146	1			24
*05	171058	X	67590	-0-	-103468	-0-	67455	3	135	9	Y	123	131	1			16
*06	76140	X	61613	-0-	-14527	-0-	61486	3	127	9	Y	115	100	1			31
*07	80166	X	59628	-0-	-20538	-0-	59493	3	135	9	Y	123	118	1			36
*08	70680	X	56200	-0-	-14480	-0-	56049	3	151	9	Y	137	147	1			26
*09	68400	X	50732	-0-	-17668	-0-	50607	3	125	9	Y	114	118	1			22
*10	67580	X	49411	-0-	-18169	-0-	49273	3	138	9	Y	125	115	1			32
11	61620	X	43831	-0-	-17789	-0-	43707	3	124	9	Y	113	116	1			29

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
*12	328321	X	298384	-0-	-29937	-0-	297832	3	552	9	N	502	527	1			16
*01	328321	X	252162	-0-	-76159	-0-	251701	3	461	9	N	419	374	1			61
*02	296548	X	188134	-0-	-108414	-0-	187693	3	441	9	N	401	438	1			24
*03	328321	X	164447	-0-	-163874	-0-	164050	3	397	9	Y	361	333	1			52
*04	316050	X	139596	-0-	-176454	-0-	139267	3	329	9	Y	299	302	1			49
*05	275745	X	130198	-0-	-145547	-0-	130023	3	175	9	Y	159	187	1			21
*06	243000	X	113726	-0-	-129274	-0-	113574	3	152	9	Y	138	122	1			37
*07	196447	X	107736	-0-	-88711	-0-	107571	3	165	9	Y	150	143	1			44
*08	144522	X	100776	-0-	-43746	-0-	100592	3	184	9	Y	167	179	1			32
*09	139560	X	89455	-0-	-50105	-0-	89306	3	149	9	Y	135	141	1			26
*10	130169	X	85833	-0-	-44336	-0-	85672	3	161	9	Y	146	135	1			37
11	113730	X	89522	-0-	-24208	-0-	89378	3	144	9	Y	131	134	1			34

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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
*12	284425	X	133563	-0-	-150862	-0-	133154	3	409	9	N	372	389	1			12
*01	284425	X	114474	-0-	-169951	-0-	114129	3	345	9	N	314	280	1			46
*02	256900	X	114031	-0-	-142869	-0-	113726	3	305	9	N	277	306	1			17
*03	284425	X	121016	-0-	-163409	-0-	120762	3	254	9	Y	231	215	1			33
*04	133170	X	108180	-0-	-24990	-0-	107931	3	249	9	Y	226	222	1			37
*05	123442	X	103130	-0-	-20312	-0-	102705	3	425	9	Y	386	372	1			51
*06	115230	X	93660	-0-	-21570	-0-	93280	3	380	9	Y	345	304	1			92
*07	120559	X	91269	-0-	-29290	-0-	90840	3	429	9	Y	390	368	1			114
*08	111631	X	85411	-0-	-26220	-0-	84941	3	470	9	Y	427	460	1			81
*09	108030	X	76847	-0-	-31183	-0-	76456	3	391	9	Y	355	368	1			68
*10	103106	X	74361	-0-	-28745	-0-	73937	3	424	9	Y	385	355	1			98
11	93660	X	64606	-0-	-29054	-0-	64223	3	383	9	Y	348	357	1			89

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	372961	X	125847	-0-	-247114	-0-	125372	3	475	9	N	432	453	1			14
*01	372961	X	107039	-0-	-265922	-0-	106650	3	389	9	N	354	316	1			52
*02	336868	X	118515	-0-	-218353	-0-	117930	3	585	9	N	532	552	1			32
*03	372961	X	114489	-0-	-258472	-0-	113954	3	535	9	Y	486	448	1			70
*04	360930	X	92824	-0-	-268106	-0-	92386	3	438	9	Y	398	403	1			65
*05	372961	X	84158	-0-	-288803	-0-	83600	3	558	9	Y	507	505	1			67
*06	360930	X	74145	-0-	-286785	-0-	73639	3	506	9	Y	460	404	1			123
*07	372961	X	39284	-0-	-333677	-0-	38995	3	289	9	Y	263	309	1			77
*08	372961	X	48040	-0-	-324921	-0-	47693	3	347	9	Y	315	332	1			60
*09	360930	X	44936	-0-	-315994	-0-	44559	3	377	9	Y	343	337	1			66
*10	84134	X	44867	-0-	-39267	-0-	44443	3	424	9	Y	385	353	1			98
11	74130	X	41104	-0-	-33026	-0-	40724	3	380	9	Y	345	355	1			88

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	268801	X	67441	-0-	-201360	-0-	67234	3	207	9	N	188	197	1			6
*01	268801	X	40001	-0-	-228800	-0-	39882	3	119	9	N	108	98	1			16
*02	242788	X	42484	-0-	-200304	-0-	42335	3	149	9	N	135	143	1			8
*03	268801	X	45755	-0-	-223046	-0-	45600	3	155	9	Y	141	129	1			20
*04	260130	X	40618	-0-	-219512	-0-	40483	3	135	9	Y	123	123	1			20
*05	268801	X	40063	-0-	-228738	-0-	40053	3	10	9	Y	9	28	1			1
*06	260130	X	36935	-0-	-223195	-0-	36926	3	9	9	Y	8	7	1			2
*07	268801	X	30520	-0-	-238281	-0-	30511	3	9	9	Y	8	8	1			2
*08	268801	X	35579	-0-	-233222	-0-	35567	3	12	9	Y	11	11	1			2
*09	260130	X	31628	-0-	-228502	-0-	31618	3	10	9	Y	9	9	1			2
*10	268801	X	30191	-0-	-238610	-0-	30181	3	10	9	Y	9	9	1			2
*11	29196	X	29196	-0-	-0-	-0-	29186	3	10	9	Y	9	9	1			2

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 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
06	341640	X	244512	-0-	-97128	-0-	243129	3	1383	9	Y	1257	1162	1			132
07	353028	X	217910	-0-	-135118	-0-	216477	3	1433	9	Y	1303	1203	1			232
08	353028	X	179543	-0-	-173485	-0-	178804	3	739	9	Y	672	783	1			121
09	341640	X	159979	-0-	-181661	-0-	159686	3	293	9	Y	266	355	1			32
10	353028	X	142898	-0-	-210130	-0-	142632	3	266	9	Y	242	246	1			28
*11	117603	X	117603	-0-	-0-	-0-	117188	3	415	9	Y	377	360	1			45

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278104 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10161 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	368940	X	192661	-0-	-176279	-0-	191899	3	762	9	Y	693	687	1			73
07	381238	X	146090	-0-	-235148	-0-	145069	3	1021	9	Y	928	836	1			165
08	381238	X	135217	-0-	-246021	-0-	134496	3	721	9	Y	655	702	1			118
09	368940	X	105751	-0-	-263189	-0-	105421	3	330	9	Y	300	382	1			36
10	381238	X	129865	-0-	-251373	-0-	129489	3	376	9	Y	342	339	1			39
*11	106111	X	106111	-0-	-0-	-0-	105827	3	284	9	Y	258	266	1			31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278225 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10435 - 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
*12	375968	X	249848	-0-	-126120	-0-	249341	3	507	9	Y	461	484	1			15
*01	375968	X	184753	-0-	-191215	-0-	184391	3	362	9	Y	329	296	1			48
*02	339584	X	130626	-0-	-208958	-0-	130284	3	342	9	Y	311	340	1			19
*03	375968	X	125119	-0-	-250849	-0-	124747	3	372	9	Y	338	308	1			49
*04	363840	X	103121	-0-	-260719	-0-	102807	3	314	9	Y	285	287	1			47
*05	375968	X	93954	-0-	-282014	-0-	93687	3	267	9	Y	243	258	1			32
*06	363840	X	82782	-0-	-281058	-0-	82555	3	227	9	Y	206	183	1			55
*07	375968	X	57753	-0-	-318215	-0-	57576	3	177	9	Y	161	169	1			47
*08	375968	X	45419	-0-	-330549	-0-	45251	3	168	9	Y	153	171	1			29
*09	363840	X	43305	-0-	-320535	-0-	43156	3	149	9	Y	135	138	1			26
10	375968	X	43297	-0-	-332671	-0-	43129	3	168	9	Y	153	140	1			39
11	363840	X	43350	-0-	-320490	-0-	43187	3	163	9	Y	148	149	1			38

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD WELL #: 2 RRCID -> 089310 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9570 - 9675

06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2013

HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 9694

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	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

06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					59
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					59
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					59
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					59
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					59
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	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

06	1226	N	1123	-0-	-103	-0-	1091	2	32	9	N	29	140	1	1	8	45
07	1178	N	750	-0-	-428	-0-	720	2	30	9	N	27					72
08	1860	X	920	-0-	-940	-0-	887	2	33	9	N	30	2	8			100
09	1800	X	32	-0-	-1768	-0-	3	2	29	9	N	26					126
10	1860	X	1042	-0-	-818	-0-	1014	2	28	9	N	25					151
11	1110	X	805	-0-	-305	-0-	772	2	33	9	N	30					181

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

06	4230	X	3183	-0-	-1047	-0-	3168	2	15	9	N	14					174
07	4371	X	4034	-0-	-337	-0-	4016	2	18	9	N	16					190
08	4371	X	3492	-0-	-879	-0-	3479	2	13	9	N	12					202
09	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4285	2	30	9	N	27					229
10	4030	X	3048	-0-	-982	-0-	3031	2	17	9	N	15					244
11	3900	X	3806	-0-	-94	-0-	3766	2	40	9	N	36	190	1			90

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 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
06	1020	N	960	-0-	-60	-0-	23	1	937	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	23	1	1014	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	983	-0-	-40	-0-	23	1	960	3	N	-0-					-0-
09	960	N	897	-0-	-63	-0-	23	1	874	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	989	-0-	-34	-0-	23	1	966	3	N	-0-					-0-
*11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	23	1	910	3	N	-0-					-0-

HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

06	660	N	37	-0-	-623	-0-	8	1	29	3	N	-0-					-0-
07	527	N	104	-0-	-423	-0-	31	1	73	3	N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	31	1	88	3	N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	30	1	74	3	N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	31	1	82	3	N	-0-					-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	30	1	95	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

06	3000	N	3270	-0-	270	270	3270	3			N	-0-					-0-
07	3739	X	3469	-0-	-270	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
09	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
*11	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

06	990	N	659	-0-	-331	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
08	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	744	N	607	-0-	-137	-0-	607	3			N	-0-					-0-
11	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

06	990	N	751	-0-	-239	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	912	-0-	-142	-0-	912	3			N	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	893	-0-	-277	-0-	893	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

06	900	N	893	-0-	-7	-0-	893	3			N	-0-					-0-
07	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	3			N	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
10	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	3			N	-0-					-0-
*11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
08	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	3			N	-0-					-0-
09	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
10	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
*11	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3			N	-0-					-0-

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
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1342	-0-	-363	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1405	-0-	-245	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1497	-0-	-208	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
*11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	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
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
*11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	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
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1622	-0-	-145	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1555	-0-	-125	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1516	-0-	-44	-0-	1516	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
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1820	2	32	9	Y	29	17	1			20
07	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1976	2	29	9	Y	26	34	1			12
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2168	3	37	9	Y	34	46	1			-0-
09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			Y	-0-					-0-
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			Y	-0-					-0-
*11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			Y	-0-					-0-

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
06	570	X	380	-0-	-190	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	558	X	347	-0-	-211	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	420	N	279	-0-	-141	-0-	279	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
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09	540	N	426	-0-	-114	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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
06	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
*11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-

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
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
*11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 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
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	679	-0-	-406	-0-	679	3			N	-0-					-0-
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
*11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	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
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1198	-0-	-182	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	965	-0-	-430	-0-	965	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1260	-0-	-180	-0-	1260	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
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
*11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	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
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
10	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	480	N	344	-0-	-136	-0-	344	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
06	1350	N	1077	-0-	-273	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1042	-0-	-353	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1044	-0-	-320	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
*11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	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 #: 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
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	929	-0-	-187	-0-	929	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	736	-0-	-344	-0-	736	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 085375 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9182 - 9504

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1555	-0-	-181	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1209	-0-	-561	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
*11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132000 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8267 - 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
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	527	N	406	-0-	-121	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	527	N	444	-0-	-83	-0-	444	3			N	-0-					-0-
09	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	420	N	207	-0-	-213	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 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
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
*11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 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
06	2520	N	2115	-0-	-405	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
07	2449	N	2352	-0-	-97	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
08	2108	N	1971	-0-	-137	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
09	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
10	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	949	-0-	-971	-0-	949	2			Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 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
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1223	-0-	-667	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1342	-0-	-425	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1164	-0-	-216	-0-	1164	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132524 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8824 - 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
06	2070	N	1185	-0-	-885	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	947	-0-	-1037	-0-	947	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
*11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-

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
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2252	2	10	9	Y	9	5	1			6
07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2417	2	8	9	Y	7	10	1			3
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1931	3	11	9	Y	10	13	1			-0-
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			Y	-0-					-0-
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-
*11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			Y	-0-					-0-

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
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	1601	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
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1718	-0-	-172	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	916	-0-	-1130	-0-	916	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	691	-0-	-1289	-0-	691	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
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
07	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
09	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2302	-0-	-116	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1646	-0-	-4	-0-	1646	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
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
07	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	1958	-0-	-1669	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3101	-0-	-409	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3106	-0-	-149	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2713	-0-	-317	-0-	2713	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
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1743	2	8	9	Y	7	4	1			5
07	2139	N	1536	-0-	-603	-0-	1529	2	7	9	Y	6	8	1			3
08	1612	N	1378	-0-	-234	-0-	1369	3	9	9	Y	8	11	1			-0-
09	1740	N	1063	-0-	-677	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1167	-0-	-383	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1090	-0-	-230	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	2167	-0-	-65	-0-	2167	3	N	-0-					-0-
08	2449	N	1987	-0-	-462	-0-	1987	3	N	-0-					-0-
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3	N	-0-					-0-
10	2170	N	2111	-0-	-59	-0-	2111	3	N	-0-					-0-
*11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3	N	-0-					-0-

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
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3	N	-0-					-0-
07	2511	N	2436	-0-	-75	-0-	2436	3	N	-0-					-0-
08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3	N	-0-					-0-
09	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3	N	-0-					-0-
10	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3	N	-0-					-0-
*11	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	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
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1450	2	54 9	Y	49		76	1	26
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1635	2	53 9	Y	48		34	1	40
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1769	2	11 9	Y	10		36	1	14
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1515	2	7 9	Y	6		19	1	1
10	1674	N	1536	-0-	-138	-0-	1528	2	8 9	Y	7		5	1	3
11	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	1613	2	7 9	Y	6		6	1	3

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
06	1020	N	979	-0-	-41	-0-	979	3	N	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3	N	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3	N	-0-					-0-
09	990	N	797	-0-	-193	-0-	797	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	929	-0-	-125	-0-	929	3	N	-0-					-0-
11	960	N	833	-0-	-127	-0-	833	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
06	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3	N	-0-					-0-
07	1674	X	21	-0-	-1653	-0-	21	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-					-0-
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			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
06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2760	2	9 9	Y	8		12	1	4
07	2604	X	2493	-0-	-111	-0-	2482	2	11 9	Y	10		6	1	8
08	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2864	2	28 9	Y	25		7	1	26
09	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2719	2	50 9	Y	45		61	1	10
10	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2374	2	56 9	Y	51		41	1	20
11	2250	X	1855	-0-	-395	-0-	1829	2	26 9	Y	24		34	1	10

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
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	1871	-0-	-423	-0-	1871	3	N	-0-					-0-
08	2449	N	2374	-0-	-75	-0-	2374	3	N	-0-					-0-
09	2310	N	2226	-0-	-84	-0-	2226	3	N	-0-					-0-
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3	N	-0-					-0-
11	2310	N	1935	-0-	-375	-0-	1935	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3231	-0-	231	231	3231	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3637	-0-	537	768	3637	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3325	-0-	225	993	3325	3			N	-0-					-0-
09	3697	X	2704	-0-	-993	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
10	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
*11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

06	2640	X	2088	-0-	-552	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2064	-0-	-664	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	1886	-0-	-625	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
09	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
10	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3502	-0-	502	502	3502	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

06	1110	N	1009	-0-	-101	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	703	-0-	-444	-0-	703	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
07	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
08	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
09	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
10	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
11	2430	X	2299	-0-	-131	-0-	2299	3			N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 150214 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8581 - 9882

06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
*11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	1965	-0-	-515	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
08	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
09	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
10	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
*11	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 152356 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 9802

*06	1860	N	607	-0-	-1253	-0-	607	2			N	-0-					228
*07	1643	N	573	-0-	-1070	-0-	573	2			N	-0-					228
*08	1643	N	454	-0-	-1189	-0-	454	2			N	-0-					228
*09	600	N	430	-0-	-170	-0-	430	2			N	-0-	179	1			49
*10	3100	N	3874	-0-	774	774	3874	2			N	-0-					49
*11	3000	N	6229	-0-	3229	4003	6229	2			N	-0-					49

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152473 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 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
06	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	2020	-0-	-1762	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
09	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	2826	-0-	-1049	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
*11	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	3837	-0-	-303	-0-	3837	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	4206	-0-	-72	-0-	4199	2	7	9	Y	6	3	1			3
08	4247	X	3924	-0-	-323	-0-	3902	2	22	9	Y	20	13	1			10
09	4110	X	3799	-0-	-311	-0-	3781	2	18	9	Y	16	19	1			7
10	4247	X	3538	-0-	-709	-0-	3514	2	24	9	Y	22	19	1			10
11	4080	X	3284	-0-	-796	-0-	3263	2	21	9	Y	19	18	1			11

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			Y	-0-					-0-
07	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3234	-0-	134	134	3219	2	15	9	Y	14	7	1			7
09	3531	X	3397	-0-	-134	-0-	3361	2	36	9	Y	33	26	1			14
10	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3309	2	20	9	Y	18	24	1			8
*11	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2765	2	17	9	Y	15	14	1			9

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	995	-0-	-1105	-0-	960	2	35	9	Y	32	18	1			22
07	2170	N	848	-0-	-1322	-0-	817	2	31	9	Y	28	37	1			13
08	2046	N	262	-0-	-1784	-0-	221	3	41	9	Y	37	50	1			-0-
09	990	N	660	-0-	-330	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
*11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			Y	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
08	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
09	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
10	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
*11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
07	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			Y	-0-					-0-
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-
09	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-
10	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			Y	-0-					-0-
*11	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
08	868	N	732	-0-	-136	-0-	732	3			N	-0-					-0-
09	780	N	391	-0-	-389	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	806	N	45	-0-	-761	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	720	N	75	-0-	-645	-0-	75	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 #: 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	623	-0-	-247	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	868	N	658	-0-	-210	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
*11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-

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
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3163	-0-	163	163	3163	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3953	-0-	853	1016	3953	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	4157	-0-	1157	2173	4157	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 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
06	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
07	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
08	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
09	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
10	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
*11	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BELL, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 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
06	3000	X	2603	-0-	-397	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2443	-0-	-688	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	2663	-0-	-468	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2585	-0-	-445	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2749	-0-	-196	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
11	2610	X	2084	-0-	-526	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 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
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
08	2418	N	2170	-0-	-248	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
09	2190	N	1983	-0-	-207	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	1977	-0-	-224	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	1966	-0-	-134	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 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
06	180	N	66	-0-	-114	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	490	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1285	2	90	9	Y	82	60	1	1	8	22
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1777	2	117	9	Y	106	85	1	3	8	40
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1740	2	37	9	Y	34	62	1			12
*11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1313	2	21	9	Y	19	24	1			7

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3	N	-0-	-0-
07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3	N	-0-	-0-
08	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3	N	-0-	-0-
09	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3	N	-0-	-0-
10	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3	N	-0-	-0-
*11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3	N	-0-	-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3	N	-0-	-0-
07	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3	N	-0-	-0-
08	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3	N	-0-	-0-
09	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3	N	-0-	-0-
10	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3	N	-0-	-0-
*11	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3	N	-0-	-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 167149 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8468 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3	N	-0-	-0-
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3	N	-0-	-0-
08	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1330	3	N	-0-	-0-
09	1530	N	1430	-0-	-100	-0-	1430	3	N	-0-	-0-
10	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	1381	3	N	-0-	-0-
11	1290	N	1220	-0-	-70	-0-	1220	3	N	-0-	-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3	N	-0-	-0-
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3	N	-0-	-0-
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3	N	-0-	-0-
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3	N	-0-	-0-
10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3	N	-0-	-0-
*11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3	N	-0-	-0-

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 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
06	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3018	2	30	9	Y	27	42	1			16
07	2914	X	2438	-0-	-476	-0-	2423	2	15	9	Y	14					30
08	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2704	2	19	9	Y	17					47
09	2610	X	2063	-0-	-547	-0-	2008	2	55	9	Y	50	47	1	1	8	49
10	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2688	2	47	9	Y	43					92
11	2610	X	2002	-0-	-608	-0-	1977	2	25	9	Y	23	76	1			39

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 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
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2220	2	19	9	Y	17	19	1	1	8	9
07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2722	2	22	9	Y	20	21	1			8
08	1891	N	1665	-0-	-226	-0-	1646	2	19	9	Y	17	11	1			14
09	1830	N	1609	-0-	-221	-0-	1586	2	23	9	Y	21	23	1	1	8	11
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2015	2	37	9	Y	34	15	1	1	8	29
*11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2234	2	52	9	Y	47	45	1			31

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

06	4650	X	4475	-0-	-175	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4713	-0-	-92	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
08	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
09	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
10	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
*11	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
07	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
08	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
10	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
*11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839

06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
07	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
08	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2438	-0-	-322	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2572	-0-	-280	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
*11	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	2029	-0-	-389	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
08	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
10	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
*11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	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 #: 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
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
*11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

06	1890	N	1882	-0-	-8	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1980	-0-	-128	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1799	-0-	-331	-0-	1799	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697

06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1699	2	44	9	Y	40	22	1	1	8	27
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1853	2	39	9	Y	35	46	1			16
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1617	3	51	9	Y	46	62	1			-0-
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			Y	-0-					-0-
10	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			Y	-0-					-0-
*11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748

06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
07	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
08	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3996	-0-	-54	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	4007	-0-	-178	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3712	-0-	-338	-0-	3712	3			N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844

06	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2433	-0-	-47	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2395	-0-	-5	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2247	-0-	-171	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
*11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 173704 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906

06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	2378	-0-	-9	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	1942	-0-	-445	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	2380	-0-	-7	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
*11	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

06	5370	X	5139	-0-	-231	-0-	5139	3			N	-0-					-0-
07	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	3364	-0-	-1782	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	2640	-0-	-2490	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	2045	-0-	-3535	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	4150	-0-	-1250	-0-	4150	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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
06	2010	N	1895	-0-	-115	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1777	-0-	-113	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
*11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-

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
06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2841	2	113	9	Y	103	118	1	1	8	32
07	3100	X	2999	-0-	-101	-0-	2885	2	114	9	Y	104	117	1			19
08	3286	X	3109	-0-	-177	-0-	3066	2	43	9	Y	39	47	1			11
09	3180	X	3047	-0-	-133	-0-	2991	2	56	9	Y	51	42	1			20
10	3286	X	3084	-0-	-202	-0-	3017	2	67	9	Y	61	59	1			22
11	3000	X	2864	-0-	-136	-0-	2807	2	57	9	Y	52	55	1			19

METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 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
06	2250	N	1708	-0-	-542	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	1843	-0-	-513	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1746	-0-	-486	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
*11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 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
06	4260	X	3487	-0-	-773	-0-	3465	2	22	9	Y	20	27	1	1	8	10
07	4402	X	3103	-0-	-1299	-0-	3084	2	19	9	Y	17	13	1			14
08	3720	X	3250	-0-	-470	-0-	3225	2	25	9	Y	23	12	1			25
09	3480	X	3171	-0-	-309	-0-	3143	2	28	9	Y	25	45	1			5
10	3596	X	2872	-0-	-724	-0-	2841	2	31	9	Y	28	22	1			11
11	3480	X	2288	-0-	-1192	-0-	2268	2	20	9	Y	18	21	1			8

DODD, RUBY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176624 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 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
06	960	N	886	-0-	-74	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	908	-0-	-84	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	929	-0-	-63	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	884	-0-	-16	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	845	-0-	-55	-0-	845	2			Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 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
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
*11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 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
06	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
07	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
08	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	1818	-0-	-1452	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	1705	-0-	-1674	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	1519	-0-	-1751	-0-	1519	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 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
06	4080	X	3880	-0-	-200	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3737	-0-	-479	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	3794	-0-	-701	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	1543	-0-	-2807	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	1395	-0-	-3100	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	1375	-0-	-2495	-0-	1375	3			N	-0-					-0-

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
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1753	-0-	-138	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2299	-0-	-212	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
09	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
*11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	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
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	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
06	3900	X	2169	-0-	-1731	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3267	-0-	-763	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3024	-0-	-510	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	2612	-0-	-808	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	2649	-0-	-885	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2038	-0-	-1112	-0-	2038	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
06	3990	X	2541	-0-	-1449	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	2935	-0-	-1188	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	2949	-0-	-957	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	1357	-0-	-1553	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	1664	-0-	-1343	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	1533	-0-	-1317	-0-	1533	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	2229	-0-	-321	-0-	2189	2	40	9			Y	36	39	1	1	8			11
07	1953	N	1761	-0-	-192	-0-	1729	2	32	9			Y	29	35	1					5
08	2201	N	1671	-0-	-530	-0-	1643	2	28	9			Y	25	23	1					7
09	2220	N	2060	-0-	-160	-0-	2018	2	42	9			Y	38	30	1					15
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2038	2	25	9			Y	23	30	1					8
*11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1653	2	18	9			Y	16	18	1					6

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	408	-0-	-342	-0-	374	2	34	9			Y	31	18	1					21
07	961	N	407	-0-	-554	-0-	378	2	29	9			Y	26	35	1					12
08	651	N	410	-0-	-241	-0-	373	3	37	9			Y	34	46	1					-0-
09	420	N	177	-0-	-243	-0-	177	3					Y	-0-							-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3					Y	-0-							-0-
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	3					Y	-0-							-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
06	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1719	-0-	-172	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
*11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-

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
06	2310	X	1748	-0-	-562	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	2305	-0-	-82	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2087	-0-	-207	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1906	-0-	-224	-0-	1906	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
06	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
07	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2776	-0-	-169	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2712	-0-	-138	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2769	-0-	-176	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2550	-0-	-300	-0-	2550	3			N	-0-					-0-

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
06	2850	X	2159	-0-	-691	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
07	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	2367	-0-	-268	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	1715	-0-	-835	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2554	-0-	-112	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
*11	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	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
06	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2451	-0-	-215	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2487	-0-	-272	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
09	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
10	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	2354	-0-	-226	-0-	2354	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
06	4020	X	3262	-0-	-758	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
07	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
08	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
10	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3204	-0-	-516	-0-	3204	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
06	2250	N	1878	-0-	-372	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	592	-0-	-1578	-0-	592	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1755	-0-	-135	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1696	-0-	-381	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
*11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	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 #: 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
06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2653	2	92	9	Y	84	154	1			34
07	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2659	2	65	9	Y	59	64	1			29
08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-	29	1			-0-
09	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
10	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2631	2	79	9	Y	72	39	1			33
11	2580	N	2467	-0-	-113	-0-	2386	2	81	9	Y	74	64	1			43

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
06	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5377	2	102	9	Y	93	101	1	1	8	29
07	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5715	2	88	9	Y	80	95	1			14
08	4867	X	4442	-0-	-425	-0-	4414	2	28	9	Y	25	32	1			7
09	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4880	2	45	9	Y	41	32	1			16
10	4867	X	4819	-0-	-48	-0-	4681	2	138	9	Y	125	97	1			44
*11	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5250	2	143	9	Y	130	126	1			48

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
06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
08	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
*11	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	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
06	1830	N	1475	-0-	-355	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1410	-0-	-481	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
08	1891	X	1736	-0-	-155	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
10	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
*11	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	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
06	3570	X	3545	-0-	-25	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3491	-0-	-415	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3578	-0-	-328	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
09	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	2761	-0-	-779	-0-	2761	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
06	2430	X	2363	-0-	-67	-0-	2317	2	46	9	Y	42	25	1			29
07	2511	X	2506	-0-	-5	-0-	2465	2	41	9	Y	37	49	1			17
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2362	3	54	9	Y	49	66	1			-0-
09	2370	N	2205	-0-	-165	-0-	2205	3			Y	-0-					-0-
10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			Y	-0-					-0-
*11	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			Y	-0-					-0-

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
06	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
07	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
08	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
09	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
10	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
*11	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	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 #: 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
06	2010	X	1421	-0-	-589	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
07	2077	X	1972	-0-	-105	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1714	-0-	-270	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1801	-0-	-179	-0-	1801	3			N	-0-					-0-

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
06	1890	X	1454	-0-	-436	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	1371	-0-	-582	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					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
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3161	-0-	61	61	3161	2			N	-0-					-0-
08	2500	N	2439	-0-	-61	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
10	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
*11	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-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
06	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	2215	-0-	-141	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	2207	-0-	-242	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2182	-0-	-368	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2246	-0-	-389	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2196	-0-	-354	-0-	2196	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 04/22/2015 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
06	1380	N	1116	-0-	-264	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3304	-0-	304	304	3304	3			N	-0-					-0-
10	2203	N	1899	-0-	-304	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
*11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	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
06	2702	N	2641	-0-	-61	-0-	2560	2	81	9	Y	74	73	1	1	8	39
07	2728	N	2569	-0-	-159	-0-	2490	2	79	9	Y	72	83	1			28
08	3162	X	943	-0-	-2219	-0-	917	2	26	9	Y	24	32	1			20
09	3060	X	1267	-0-	-1793	-0-	1250	2	17	9	Y	15	27	1			8
10	3162	X	2064	-0-	-1098	-0-	2041	2	23	9	Y	21	11	1			18
11	2640	X	1484	-0-	-1156	-0-	1454	2	30	9	Y	27	27	1			18

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
06	4739	X	2908	-0-	-1831	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2652	-0-	-45	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	2296	-0-	-308	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	1995	-0-	-525	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2292	-0-	-312	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2409	-0-	-111	-0-	2409	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 #: 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
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
07	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2657	-0-	-319	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2687	-0-	-193	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	1949	-0-	-721	-0-	1949	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

06	4650	X	2939	-0-	-1711	-0-	2939	2			Y	-0-					1
07	4154	X	3976	-0-	-178	-0-	3976	2			Y	-0-					1
08	4154	X	3416	-0-	-738	-0-	3416	2			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3189	-0-	-771	-0-	3189	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3023	-0-	-945	-0-	3004	2	19	9	Y	17	9	1			8
11	3840	X	3218	-0-	-622	-0-	3192	2	26	9	Y	24	18	1			14

CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768

06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	2418	-0-	-403	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	2415	-0-	-375	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2233	-0-	-107	-0-	2233	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

06	5700	X	4521	-0-	-1179	-0-	4507	2	14	9	Y	13	22	1			5
07	5890	X	5473	-0-	-417	-0-	5459	2	14	9	Y	13	12	1			6
08	5487	X	4383	-0-	-1104	-0-	4366	2	17	9	Y	15	14	1			7
09	5310	X	4616	-0-	-694	-0-	4616	2			Y	-0-	7	1			-0-
10	5487	X	4954	-0-	-533	-0-	4925	2	29	9	Y	26	14	1			12
11	5310	X	4028	-0-	-1282	-0-	4002	2	26	9	Y	24	22	1			14

BROWN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197926 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8558 - 8918

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

06	1920	N	1814	-0-	-106	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1822	-0-	-69	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1746	-0-	-54	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1619	-0-	-121	-0-	1619	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3148	-0-	48	48	3148	3			N	-0-					-0-
*11	2582	N	2534	-0-	-48	-0-	2534	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3145	2	34	9	Y	31	63	1	1	8	8
07	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2675	2	34	9	Y	31	23	1			16
08	1767	X	1225	-0-	-542	-0-	1216	2	9	9	Y	8	19	1			5
09	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	1983	2	21	9	Y	19	12	1			12
10	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2098	2	42	9	Y	38	23	1			27
*11	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2045	2	112	9	Y	102	41	1	1	8	87

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 199801 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763

06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			Y	-0-					-0-
07	5239	X	3355	-0-	-1884	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3444	-0-	-586	-0-	3444	2			Y	-0-					-0-
09	3900	X	3159	-0-	-741	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
10	4030	X	3806	-0-	-224	-0-	3806	2			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3718	-0-	-182	-0-	3718	2			Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670

06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2206	-0-	-26	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	2108	-0-	-31	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2110	-0-	-290	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2054	-0-	-147	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1591	-0-	-449	-0-	1591	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

06	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3491	-0-	-198	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3477	-0-	-93	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3377	-0-	-312	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	3150	-0-	-420	-0-	3150	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

06	6030	X	5292	-0-	-738	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	4799	-0-	-998	-0-	4799	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5206	-0-	-591	-0-	5206	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	4107	-0-	-1473	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
10	5673	X	5096	-0-	-577	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	3844	-0-	-1436	-0-	3844	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
08	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
*11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531

06	4560	X	3275	-0-	-1285	-0-	3190	2	85	9	Y	77	92	1	1	8	24
07	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4795	2	96	9	Y	87	95	1			16
08	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4879	2	65	9	Y	59	59	1			16
09	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4662	2	74	9	Y	67	57	1			26
10	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5736	2	131	9	Y	119	103	1			42
*11	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5431	2	119	9	Y	108	110	1			40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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
06	3120	X	2993	-0-	-127	-0-	2880	2	113	9	Y	103	109	1	1	8	32
07	3224	X	2810	-0-	-414	-0-	2716	2	94	9	Y	85	102	1			15
08	1891	X	1873	-0-	-18	-0-	1792	2	81	9	Y	74	69	1			20
09	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2859	2	47	9	Y	43	46	1	1	8	16
10	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2561	2	22	9	Y	20	29	1			7
*11	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2049	2	14	9	Y	13	15	1			5

CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

06	4500	X	3830	-0-	-670	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	3930	-0-	-534	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	3197	-0-	-1236	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	2937	-0-	-1353	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	3947	-0-	-393	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	2440	-0-	-1400	-0-	2440	3			N	-0-					-0-

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
07	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
08	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	2604	-0-	-786	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
10	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
*11	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4337	2	15	9	Y	14	16	1	1	8	7
07	3968	X	3306	-0-	-662	-0-	3294	2	12	9	Y	11	14	1			4
08	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4024	2	43	9	Y	39	11	1	1	8	31
09	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3540	2	58	9	Y	53	55	1	1	8	28
10	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3407	2	59	9	Y	54	34	1	1	8	47
*11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3211	2	26	9	Y	24	55	1	1	8	15

BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

06	4560	X	3858	-0-	-702	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4035	-0-	-305	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
08	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
09	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	4132	-0-	-22	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	4167	-0-	-33	-0-	4167	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

06	5460	X	5414	-0-	-46	-0-	5414	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	5061	-0-	-581	-0-	5061	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	3988	-0-	-1654	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	4489	-0-	-911	-0-	4489	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	4372	-0-	-1208	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	4569	-0-	-831	-0-	4569	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

06	4380	X	3401	-0-	-979	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	3089	-0-	-1437	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	2903	-0-	-1034	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3025	-0-	-695	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	2797	-0-	-861	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3004	-0-	-386	-0-	3004	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 #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 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
06	4320	X	3888	-0-	-432	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4261	-0-	-203	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3635	-0-	-240	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3534	-0-	-216	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3140	-0-	-735	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3677	-0-	-73	-0-	3677	3			N	-0-					-0-

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
06	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
07	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
08	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
09	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
10	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
*11	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	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
06	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	3062	-0-	-2766	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5161	-0-	-667	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	3683	-0-	-1957	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	4884	-0-	-479	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	5140	-0-	-50	-0-	5140	3			N	-0-					-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
06	2190	N	2180	-0-	-10	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1994	-0-	-238	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1996	-0-	-194	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
*11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 05/22/2015 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
06	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
07	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
08	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
09	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
10	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
*11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	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
06	4470	X	4454	-0-	-16	-0-	4445	2	9	9	Y	8	8	1	1	8	2
07	4836	X	4662	-0-	-174	-0-	4651	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	5053	X	4402	-0-	-651	-0-	4398	2	4	9	Y	4	5	1			1
09	4890	X	3896	-0-	-994	-0-	3889	2	7	9	Y	6	5	1			2
10	5053	X	4009	-0-	-1044	-0-	3964	2	45	9	Y	41	29	1			14
*11	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5108	2	58	9	Y	53	48	1			19

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
06	2940	X	2914	-0-	-26	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2892	-0-	-177	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
09	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2886	-0-	-183	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
*11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	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
06	5130	X	4499	-0-	-631	-0-	4409	2	90	9	Y	82	122	1			43
07	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6575	2	84	9	Y	76	56	1			63
08	5363	X	4588	-0-	-775	-0-	4522	2	66	9	Y	60	56	1			67
09	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5242	2	65	9	Y	59	113	1			13
10	6665	X	4205	-0-	-2460	-0-	4141	2	64	9	Y	58	48	1			23
11	6450	X	3845	-0-	-2605	-0-	3800	2	45	9	Y	41	46	1			18

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
06	4770	X	3966	-0-	-804	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4043	-0-	-886	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	3551	-0-	-1378	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	2922	-0-	-1548	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	2883	-0-	-1457	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	2476	-0-	-1484	-0-	2476	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
06	4862	X	3659	-0-	-1203	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
07	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4136	-0-	-917	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4017	-0-	-873	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	3238	-0-	-1071	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	2278	-0-	-1712	-0-	2278	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
06	9171	X	3760	-0-	-5411	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
07	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	3592	-0-	-779	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3374	-0-	-856	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3474	-0-	-804	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3024	-0-	-726	-0-	3024	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
06	3210	X	2845	-0-	-365	-0-	2615	2	230	9	Y	209	297	1	1	8	55
07	3317	X	2491	-0-	-826	-0-	2298	2	193	9	Y	175	140	1			90
08	3317	X	2639	-0-	-678	-0-	2528	2	111	9	Y	101	128	1			63
09	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2868	2	122	9	Y	111	101	1			73
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	2975	2	149	9	Y	135	112	1			96
11	2850	X	2044	-0-	-806	-0-	1878	2	166	9	Y	151	116	1			131

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
06	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2			Y	-0-					-0-
07	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			Y	-0-					-0-
08	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			Y	-0-					-0-
09	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2			Y	-0-					-0-
10	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			Y	-0-					-0-
*11	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			Y	-0-					-0-

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
06	3480	X	3151	-0-	-329	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3306	-0-	-290	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	3077	-0-	-54	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
09	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2845	-0-	-185	-0-	2845	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
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
09	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3535	-0-	435	435	3535	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3234	-0-	234	669	3234	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
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1533	-0-	-327	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1278	-0-	-432	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1371	-0-	-99	-0-	1371	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
06	4260	X	3782	-0-	-478	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3526	-0-	-876	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3204	-0-	-516	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3359	-0-	-241	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3049	-0-	-671	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	2837	-0-	-763	-0-	2837	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3180	2	13	9	Y	12	13	1			4
07	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3764	2	14	9	Y	13	15	1			2
08	4247	X	3233	-0-	-1014	-0-	3200	2	33	9	Y	30	24	1			8
09	4110	X	3075	-0-	-1035	-0-	3032	2	43	9	Y	39	32	1			15
10	3937	X	3754	-0-	-183	-0-	3620	2	134	9	Y	122	92	1	3	8	42
11	3660	X	3511	-0-	-149	-0-	3375	2	136	9	Y	124	118	1	3	8	45

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
06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	2480	X	2291	-0-	-189	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2377	2	76	9	Y	69	50	1			19
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1849	2	109	9	Y	99	79	1			39
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1871	2	145	9	Y	132	124	1			47
11	1890	N	1871	-0-	-19	-0-	1738	2	133	9	Y	121	123	1			45

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
06	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6051	2	11	9	Y	10	16	1	1	8	4
07	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5689	2	13	9	Y	12	10	1			6
08	5828	X	5003	-0-	-825	-0-	4981	2	22	9	Y	20	16	1			10
09	5880	X	3666	-0-	-2214	-0-	3648	2	18	9	Y	16	19	1			7
10	6076	X	5413	-0-	-663	-0-	5389	2	24	9	Y	22	19	1			10
11	5880	X	4667	-0-	-1213	-0-	4650	2	17	9	Y	15	16	1			9

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
06	3810	X	3325	-0-	-485	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3506	-0-	-431	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
08	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
09	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
10	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	2239	-0-	-101	-0-	2239	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
06	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6842	2	131	9	Y	119	102	1	1	8	35
07	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7020	2	118	9	Y	107	101	1			41
08	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6836	2	51	9	Y	46	82	1			5
09	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6692	2	40	9	Y	36	35	1	1	8	5
10	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6867	2	66	9	Y	60	50	1	1	8	14
11	5970	X	5768	-0-	-202	-0-	5663	2	105	9	Y	95	93	1	1	8	15

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
06	5430	X	4264	-0-	-1166	-0-	4263	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	5611	X	4288	-0-	-1323	-0-	4288	2			Y	-0-					-0-
08	5363	X	4820	-0-	-543	-0-	4820	3			Y	-0-					-0-
09	5040	X	4509	-0-	-531	-0-	4509	3			Y	-0-					-0-
10	5177	X	4416	-0-	-761	-0-	4416	3			Y	-0-					-0-
11	4650	X	3587	-0-	-1063	-0-	3587	3			Y	-0-					-0-

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
06	2820	X	2788	-0-	-32	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
07	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2789	-0-	-311	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2904	-0-	-96	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
*11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	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
06	3000	N	3739	-0-	739	1435	3739	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3885	-0-	785	2220	3885	3			N	-0-					-0-
08	5563	X	3343	-0-	-2220	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
09	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
10	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
*11	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	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
06	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	3			N	-0-					-0-
07	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	5321	-0-	-1251	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5768	-0-	-52	-0-	5768	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	5820	-0-	-194	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
11	5790	X	5546	-0-	-244	-0-	5546	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
06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3151	2	1	9	Y	1	10	1	1	8	-0-
07	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			Y	-0-					-0-
08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			Y	-0-					-0-
09	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3158	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-
*11	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3344	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

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
06	5790	X	5193	-0-	-597	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
07	5983	X	5103	-0-	-880	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4432	-0-	-528	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4532	-0-	-268	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4223	-0-	-737	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4423	-0-	-377	-0-	4423	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
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
*11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	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
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
07	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2286	-0-	-225	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2018	-0-	-202	-0-	2018	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
06	5610	X	5109	-0-	-501	-0-	5092	2	17	9	Y	15	16	1			5
07	5797	X	4850	-0-	-947	-0-	4832	2	18	9	Y	16	18	1			3
08	5797	X	5211	-0-	-586	-0-	5187	2	24	9	Y	22	19	1			6
09	5220	X	4263	-0-	-957	-0-	4231	2	32	9	Y	29	24	1			11
10	5270	X	4714	-0-	-556	-0-	4677	2	37	9	Y	34	33	1			12
11	5100	X	4385	-0-	-715	-0-	4354	2	31	9	Y	28	30	1			10

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
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	372	N	195	-0-	-177	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	390	N	159	-0-	-231	-0-	159	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
06	5070	X	4300	-0-	-770	-0-	4288	2	12	9	Y	11	6	1	1	8	7
07	5239	X	3806	-0-	-1433	-0-	3796	2	10	9	Y	9	12	1			4
08	4960	X	4496	-0-	-464	-0-	4484	3	12	9	Y	11	15	1			-0-
09	4800	X	4175	-0-	-625	-0-	4175	3			Y	-0-					-0-
10	4960	X	3785	-0-	-1175	-0-	3785	3			Y	-0-					-0-
11	4350	X	4313	-0-	-37	-0-	4313	3			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
06	4410	X	2503	-0-	-1907	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
07	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	3			N	-0-					-0-
08	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
09	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	3			N	-0-					-0-
10	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	5643	-0-	-237	-0-	5643	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
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-					-0-
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3121	-0-	21	21	3073	2	48	9	Y	44	32	1			12
09	2664	X	2643	-0-	-21	-0-	2576	2	67	9	Y	61	49	1			24
10	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3112	2	33	9	Y	30	43	1			11
*11	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2829	2	23	9	Y	21	24	1			8

TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 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
06	3090	X	2796	-0-	-294	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3058	-0-	-135	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
08	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2996	-0-	-274	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2881	-0-	-436	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	2498	-0-	-922	-0-	2498	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 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
06	4470	X	4274	-0-	-196	-0-	4175	2	99	9	Y	90	55	1	1	8	62
07	4619	X	4291	-0-	-328	-0-	4208	2	83	9	Y	75	102	1			35
08	4960	X	3443	-0-	-1517	-0-	3318	3	125	9	Y	114	149	1			-0-
09	4800	X	3351	-0-	-1449	-0-	3351	3			Y	-0-					-0-
10	4960	X	3376	-0-	-1584	-0-	3376	3			Y	-0-					-0-
11	4260	X	3135	-0-	-1125	-0-	3135	3			Y	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 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
06	3450	X	3271	-0-	-179	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3203	-0-	-455	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	2084	-0-	-1357	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2427	-0-	-903	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	2284	-0-	-1157	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2702	-0-	-568	-0-	2702	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 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
06	2250	X	1540	-0-	-710	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	2256	-0-	-193	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	2242	-0-	-207	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	1924	-0-	-446	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
10	2263	X	2123	-0-	-140	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
11	2190	X	1836	-0-	-354	-0-	1836	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 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
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	2851	-0-	-466	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	3108	-0-	-102	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3226	-0-	-122	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	1920	-0-	-1320	-0-	1920	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 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
06	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	8319	3			N	-0-					-0-
07	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	3			N	-0-					-0-
08	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	3			N	-0-					-0-
09	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	3			N	-0-					-0-
10	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	3			N	-0-					-0-
*11	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	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
06	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
07	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	3			N	-0-					-0-
08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
09	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
10	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	2580	-0-	-1080	-0-	2580	3			N	-0-					-0-

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
06	6000	X	3662	-0-	-2338	-0-	3555	2	107	9	Y	97	183	1			39
07	6200	X	5111	-0-	-1089	-0-	5003	2	108	9	Y	98	89	1			48
08	5549	X	5154	-0-	-395	-0-	5046	2	108	9	Y	98	97	1			49
09	5010	X	4752	-0-	-258	-0-	4642	2	110	9	Y	100	106	1			43
10	5115	X	4472	-0-	-643	-0-	4433	2	39	9	Y	35	62	1			16
11	4980	X	4900	-0-	-80	-0-	4863	2	37	9	Y	34	30	1			20

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
06	2700	X	2524	-0-	-176	-0-	2490	2	34	9	Y	31	37	1	1	8	16
07	2790	X	2744	-0-	-46	-0-	2710	2	34	9	Y	31	35	1			12
08	3379	X	2481	-0-	-898	-0-	2439	2	42	9	Y	38	18	1	1	8	31
09	3270	X	2451	-0-	-819	-0-	2410	2	41	9	Y	37	48	1	1	8	19
10	3379	X	2565	-0-	-814	-0-	2518	2	47	9	Y	43	24	1	1	8	37
11	2670	X	2080	-0-	-590	-0-	2038	2	42	9	Y	38	50	1			25

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
06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4801	2	32	9	N	29					170
07	4991	X	4480	-0-	-511	-0-	4446	2	34	9	N	31					201
08	4588	X	4508	-0-	-80	-0-	4491	2	17	9	N	15					216
09	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4517	2	25	9	N	23	181	1			58
10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4597	2	141	9	N	128					186
11	4440	X	4365	-0-	-75	-0-	4354	2	11	9	N	10					196

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
06	6000	X	3726	-0-	-2274	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	3685	-0-	-2329	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4880	-0-	-421	-0-	4880	3			N	-0-					-0-
09	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	3			N	-0-					-0-
10	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4078	-0-	-632	-0-	4078	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
06	3330	X	1853	-0-	-1477	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	1861	-0-	-1580	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	2270	-0-	-334	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	2462	-0-	-58	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2463	-0-	-141	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
11	2190	X	2068	-0-	-122	-0-	2068	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
06	5700	X	5488	-0-	-212	-0-	5487	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	5890	X	4774	-0-	-1116	-0-	4757	2	17	9	Y	15	7	1			8
08	5642	X	5440	-0-	-202	-0-	5356	2	84	9	Y	76	36	1	1	8	47
09	5460	X	4307	-0-	-1153	-0-	4230	2	77	9	Y	70	71	1	1	8	45
10	5642	X	4178	-0-	-1464	-0-	4148	2	30	9	Y	27	53	1	1	8	18
11	5460	X	5227	-0-	-233	-0-	5227	2			Y	-0-	18	1			-0-

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	EOM BALANCE
06	3510	X	2710	-0-	-800	-0-	2710	3	N	-0-			-0-
07	3627	X	2945	-0-	-682	-0-	2945	3	N	-0-			-0-
08	3627	X	2311	-0-	-1316	-0-	2311	3	N	-0-			-0-
09	2880	X	2766	-0-	-114	-0-	2766	3	N	-0-			-0-
10	2945	X	2732	-0-	-213	-0-	2732	3	N	-0-			-0-
11	2850	X	2360	-0-	-490	-0-	2360	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4070	2	Y	78	91	1 2 8	41
07	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4215	2	Y	80	90	1	31
08	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4334	2	Y	94	47	1 1 8	77
09	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4127	2	Y	97	121	1 2 8	51
10	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4314	2	Y	109	64	1 1 8	95
*11	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4252	2	Y	124	137	1 1 8	81

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	4461	-0-	-39	-0-	4229	2	Y	211	238	1 1 8	66
07	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	4790	2	Y	217	244	1	39
08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4228	2	Y	135	137	1	37
09	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4156	2	Y	42	63	1	16
10	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6098	2	Y	51	49	1	18
*11	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5088	2	Y	56	53	1	21

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2	N	-0-			-0-
07	3968	X	3213	-0-	-755	-0-	3213	2	N	-0-			-0-
08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2	N	-0-			-0-
09	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2	N	-0-			-0-
10	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2	N	-0-			-0-
*11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2	N	-0-			-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	EOM BALANCE
06	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3	N	-0-			-0-
07	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3	N	-0-			-0-
08	2852	X	2595	-0-	-257	-0-	2595	3	N	-0-			-0-
09	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3	N	-0-			-0-
10	2852	X	2757	-0-	-95	-0-	2757	3	N	-0-			-0-
11	2760	X	2313	-0-	-447	-0-	2313	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	EOM BALANCE
06	4650	X	3365	-0-	-1285	-0-	3365	3	N	-0-			-0-
07	4805	X	3031	-0-	-1774	-0-	3031	3	N	-0-			-0-
08	3565	X	2956	-0-	-609	-0-	2956	3	N	-0-			-0-
09	3450	X	2666	-0-	-784	-0-	2666	3	N	-0-			-0-
10	3565	X	2600	-0-	-965	-0-	2600	3	N	-0-			-0-
11	3360	X	2340	-0-	-1020	-0-	2340	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7426	2	Y	21	12	1 1 8	14
07	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8124	2	Y	19	24	1	9
08	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7771	3	Y	24	33	1	-0-
09	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	3	Y	-0-			-0-
10	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	3	Y	-0-			-0-
*11	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	3	Y	-0-			-0-

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
06	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7701	2	54	9	Y	49	39	1	3	8	14
07	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7257	2	45	9	Y	41	39	1			16
08	7595	X	7307	-0-	-288	-0-	7276	2	31	9	Y	28	39	1	2	8	3
09	7770	X	6210	-0-	-1560	-0-	6184	2	26	9	Y	24	22	1	2	8	3
10	8029	X	7313	-0-	-716	-0-	7280	2	33	9	Y	30	26	1			7
11	7770	X	6352	-0-	-1418	-0-	6282	2	70	9	Y	64	60	1	1	8	10

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
06	3720	X	3354	-0-	-366	-0-	3245	2	109	9	Y	99	119	1	2	8	52
07	3844	X	2765	-0-	-1079	-0-	2648	2	117	9	Y	106	117	1			41
08	3906	X	3198	-0-	-708	-0-	3129	2	69	9	Y	63	52	1	1	8	51
09	3780	X	2854	-0-	-926	-0-	2795	2	59	9	Y	54	75	1	2	8	28
10	3906	X	3345	-0-	-561	-0-	3298	2	47	9	Y	43	33	1	1	8	37
11	3360	X	2942	-0-	-418	-0-	2919	2	23	9	Y	21	43	1	2	8	13

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
06	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	3			N	-0-					-0-
07	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	3			N	-0-					-0-
08	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	3			N	-0-					-0-
09	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	3			N	-0-					-0-
10	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	3			N	-0-					-0-
*11	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	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
06	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
07	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
08	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4521	-0-	-129	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
10	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	3978	-0-	-672	-0-	3978	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
06	5220	X	5037	-0-	-183	-0-	4994	2	43	9	Y	39	33	1	1	8	11
07	5549	X	4823	-0-	-726	-0-	4787	2	36	9	Y	33	31	1			13
08	4433	X	4039	-0-	-394	-0-	4009	2	30	9	Y	27	37	1			3
09	4290	X	4137	-0-	-153	-0-	4104	2	33	9	Y	30	28	1	1	8	4
10	4433	X	4304	-0-	-129	-0-	4276	2	28	9	Y	25	23	1			6
*11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4500	2	48	9	Y	44	42	1	1	8	7

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
06	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5796	2	97	9	Y	88	75	1	1	8	26
07	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5827	2	83	9	Y	75	72	1			29
08	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6596	2	105	9	Y	95	113	1	1	8	10
09	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	6949	2	102	9	Y	93	89	1	1	8	13
10	6076	X	5969	-0-	-107	-0-	5919	2	50	9	Y	45	47	1	1	8	10
11	6480	X	4434	-0-	-2046	-0-	4359	2	75	9	Y	68	67	1			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
06	5010	X	4059	-0-	-951	-0-	4042	2	17	9	Y	15	13	1	1	8	4
07	4712	X	4022	-0-	-690	-0-	4007	2	15	9	Y	14	13	1			5
08	4557	X	3624	-0-	-933	-0-	3611	2	13	9	Y	12	16	1			1
09	4410	X	3403	-0-	-1007	-0-	3388	2	15	9	Y	14	12	1	1	8	2
10	4557	X	3892	-0-	-665	-0-	3871	2	21	9	Y	19	16	1	1	8	4
11	4050	X	3480	-0-	-570	-0-	3449	2	31	9	Y	28	27	1	1	8	4

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
06	9270	X	8625	-0-	-645	-0-	8625	3			N	-0-					-0-
07	9579	X	8985	-0-	-594	-0-	8985	3			N	-0-					-0-
08	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	3			N	-0-					-0-
09	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	3			N	-0-					-0-
10	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	10126	3			N	-0-					-0-
*11	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	10317	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
06	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9880	3			N	-0-					-0-
07	9548	X	7726	-0-	-1822	-0-	7726	3			N	-0-					-0-
08	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9517	3			N	-0-					-0-
09	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	9658	3			N	-0-					-0-
10	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	3			N	-0-					-0-
*11	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	8448	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
06	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7805	3			N	-0-					-0-
07	8432	X	8080	-0-	-352	-0-	8080	3			N	-0-					-0-
08	8122	X	6864	-0-	-1258	-0-	6864	3			N	-0-					-0-
09	7860	X	7156	-0-	-704	-0-	7156	3			N	-0-					-0-
10	8122	X	7896	-0-	-226	-0-	7896	3			N	-0-					-0-
11	7830	X	6498	-0-	-1332	-0-	6498	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
06	4110	X	3326	-0-	-784	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3444	-0-	-803	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3582	-0-	-541	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3493	-0-	-197	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3702	-0-	-18	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3238	-0-	-242	-0-	3238	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
06	4920	X	3828	-0-	-1092	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	3450	-0-	-1634	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	3644	-0-	-882	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	3464	-0-	-916	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3735	-0-	-264	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3003	-0-	-837	-0-	3003	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
06	6630	X	5764	-0-	-866	-0-	5764	3			N	-0-					-0-
07	6851	X	5742	-0-	-1109	-0-	5742	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	5688	-0-	-481	-0-	5688	3			N	-0-					-0-
09	5970	X	5385	-0-	-585	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
10	5952	X	5378	-0-	-574	-0-	5378	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	5098	-0-	-662	-0-	5098	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
06	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	3			N	-0-					-0-
07	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	3			N	-0-					-0-
08	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
09	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
10	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4447	-0-	-353	-0-	4447	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
06	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3629	2	85	9	Y	77	1	8			188
07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3881	2	109	9	Y	99	182	1			105
08	3751	X	3736	-0-	-15	-0-	3611	2	125	9	Y	114					219
09	3630	X	3501	-0-	-129	-0-	3417	2	84	9	Y	76	172	1			123
10	3751	X	3380	-0-	-371	-0-	3259	2	121	9	Y	110					233
11	3630	X	3146	-0-	-484	-0-	3133	2	13	9	Y	12	190	1			55

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
06	6480	X	5979	-0-	-501	-0-	5892	2	87	9	Y	79	117	1	2	8	46
07	6541	X	6015	-0-	-526	-0-	5963	2	52	9	Y	47					93
08	6541	X	6182	-0-	-359	-0-	6148	2	34	9	Y	31	1	8			123
09	6270	X	6027	-0-	-243	-0-	5949	2	78	9	Y	71	124	1	2	8	68
10	6262	X	6050	-0-	-212	-0-	5993	2	57	9	Y	52	1	8			119
*11	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6004	2	77	9	Y	70	98	1	1	8	90

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
06	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9217	2	77	9	Y	70	104	1	1	8	36
07	9610	X	8879	-0-	-731	-0-	8807	2	72	9	Y	65	48	1			53
08	10261	X	7788	-0-	-2473	-0-	7733	2	55	9	Y	50	48	1	1	8	54
09	9930	X	8033	-0-	-1897	-0-	7986	2	47	9	Y	43	86	1	2	8	9
10	10261	X	7009	-0-	-3252	-0-	6942	2	67	9	Y	61	46	1			24
11	9300	X	7604	-0-	-1696	-0-	7526	2	78	9	Y	71	64	1			31

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
06	7350	X	5940	-0-	-1410	-0-	5940	3			N	-0-					-0-
07	7595	X	5130	-0-	-2465	-0-	5130	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	5658	-0-	-945	-0-	5658	3			N	-0-					-0-
09	6390	X	5305	-0-	-1085	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
10	6479	X	4813	-0-	-1666	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	4828	-0-	-1112	-0-	4828	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
06	6960	X	5491	-0-	-1469	-0-	5491	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	6502	-0-	-473	-0-	6502	3			N	-0-					-0-
08	6231	X	6215	-0-	-16	-0-	6215	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	5767	-0-	-263	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	5736	-0-	-495	-0-	5736	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5563	-0-	-467	-0-	5563	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
06	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	3			N	-0-					-0-
07	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8171	3			N	-0-					-0-
08	7905	X	7837	-0-	-68	-0-	7837	3			N	-0-					-0-
09	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	3			N	-0-					-0-
10	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8379	3			N	-0-					-0-
11	7920	X	7727	-0-	-193	-0-	7727	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
06	48570	X	37815	-0-	-10755	-0-	37682	2	133	9	N	121	3	8			218
07	47523	X	37014	-0-	-10509	-0-	36892	2	122	9	N	111	177	1			152
08	39246	X	34513	-0-	-4733	-0-	34383	2	130	9	N	118	183	1	3	8	84
09	37980	X	31863	-0-	-6117	-0-	31727	2	136	9	N	124	6	8			202
10	39246	X	30961	-0-	-8285	-0-	30825	2	136	9	N	124	180	1	4	8	142
11	37830	X	28150	-0-	-9680	-0-	28010	2	140	9	N	127	185	1	4	8	80

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
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	207	2	2	9	N	2					56
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	170	2	1	9	N	1					57
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	N	1					58
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	183	2	2	9	N	2					60
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	171	2	1	9	N	1					61
11	180	N	130	-0-	-50	-0-	129	2	1	9	N	1					62

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	285	1	3867	2	N	28	26	8			87
							31	9									
07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	295	1	3825	2	N	11	11	8			87
							12	9									
08	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	289	1	2419	2	N	5	5	8			87
							6	9									
09	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	278	1	1598	2	N	5	5	8			87
							6	9									
10	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	290	1	2424	2	N	9	9	8			87
							10	9									
*11	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	276	1	1346	2	N	7	7	8			87
							8	9									

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
06	390	N	205	-0-	-185	-0-	183	2	22	9	Y	20					146
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	384	2	45	9	Y	41					187
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	319	2	26	9	Y	24					211
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	290	2	52	9	Y	47	181	1			77
10	434	N	269	-0-	-165	-0-	223	2	46	9	Y	42					119
11	330	N	232	-0-	-98	-0-	182	2	50	9	Y	45					164

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
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	Y	2	2	8			-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
06	2070	X	1914	-0-	-156	-0-	510	1	1360	2	N	40					134
							44	9									
07	2077	X	1884	-0-	-193	-0-	510	1	1300	2	N	67					201
							74	9									
08	1900	N	1910	-0-	10	10	527	1	1303	2	N	73	180	1	2	8	92
							80	9									
09	1758	N	1748	-0-	-10	-0-	510	1	1213	2	N	23	1	8			114
							25	9									
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	527	1	1237	2	N	28					142
							31	9									
*11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	510	1	1330	2	N	13	1	8			154
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

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
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	276	1	1496	2	N	247	335	1	98	8	32
							272	9									
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	287	1	1874	2	N	47	47	8			32
							52	9									
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	288	1	2071	2	N	32	32	8			32
							35	9									
09	2790	X	1596	-0-	-1194	-0-	258	1	1310	2	N	25	25	8			32
							28	9									
10	2883	X	1762	-0-	-1121	-0-	277	1	1449	2	N	33	31	8			34
							36	9									
11	2790	X	2054	-0-	-736	-0-	278	1	1740	2	N	33	33	8			34
							36	9									

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

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
06	23640	X	12671	-0-	-10969	-0-	47	1	11978	2	N	587	524	1	172	8	116
							646	9									
07	24428	X	12800	-0-	-11628	-0-	51	1	12173	2	N	524	504	1	86	8	50
							576	9									
08	22320	X	12334	-0-	-9986	-0-	51	1	11802	2	N	437	345	1	21	8	121
							481	9									
09	21570	X	8301	-0-	-13269	-0-	39	1	7962	2	N	273	187	1	20	8	187
							300	9									
10	22289	X	10437	-0-	-11852	-0-	49	1	10330	2	N	53	160	1	26	8	54
							58	9									
11	11520	X	11019	-0-	-501	-0-	52	1	10800	2	N	152	25	8			181
							167	9									

FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636

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
06	50097	X	50097	-0-	-0-	-0-	343	1	48851	2	N	821	709	1	320	8	72
							903	9									
07	49054	X	49054	-0-	-0-	-0-	359	1	48143	2	N	502	360	1	160	8	54
							552	9									
08	49008	X	49008	-0-	-0-	-0-	364	1	48156	2	N	444	167	1	117	8	214
							488	9									
09	45630	X	45462	-0-	-168	-0-	367	1	44677	2	N	380	340	1	115	8	139
							418	9									
10	47151	X	45626	-0-	-1525	-0-	367	1	44817	2	N	402	177	1	142	8	222
							442	9									
11	45630	X	43157	-0-	-2473	-0-	204	1	42487	2	N	424	348	1	113	8	185
							466	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WILSON, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 073840 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8490 - 9835

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		35	-0-	35	35	4	1	31	2	N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					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
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	80	1	887	2	Y	-0-					26
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	94	1	963	2	Y	-0-					26
08	T. A.		1146	-0-	1146	1146	91	1	972	2	Y	75	78	1			23
							83	9									
09	T. A.		963	-0-	963	2109	83	1	880	2	Y	-0-					23
10	T. A.		1063	-0-	1063	3172	87	1	976	2	Y	-0-					23
*11	4575	X	1403	-0-	-3172	-0-	109	1	1294	2	Y	-0-					23

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
06	2640	X	2284	-0-	-356	-0-	2278	2	6	9	Y	5	5	8			132
07	2635	X	2517	-0-	-118	-0-	2516	2	1	9	Y	1	1	8			132
08	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	2103	2	3	9	Y	3	3	8			132
09	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2379	2	2	9	Y	2	2	8			132
10	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2657	2	4	9	Y	4	4	8			132
*11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2416	2	4	9	Y	4	4	8			132

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
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	887	2	2	9	Y	2	2	8			106
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1613	2	1	9	Y	1	1	8			106
08	T. A.		1709	-0-	1709	1709	1708	2	1	9	Y	1	1	8			106
09	T. A.		1726	-0-	1726	3435	1726	2			Y	-0-					106
10	T. A.		1782	-0-	1782	5217	1779	2	3	9	Y	3	3	8			106
*11	6643	X	1426	-0-	-5217	-0-	1424	2	2	9	Y	2	2	8			106

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-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
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1364	2	11	9	Y	10	10	8			5
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1363	2	3	9	Y	3	3	8			5
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1680	2	7	9	Y	6	6	8			5
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1542	2	4	9	Y	4	4	8			5
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1569	2	8	9	Y	7	7	8			5
11	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	1549	2	9	9	Y	8	8	8			5

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					3
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		131	-0-	131	131	131	2			Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					3

GUILL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650

06	450	N	210	-0-	-240	-0-	210	2			Y	-0-					85
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			Y	-0-					85
08	T. A.		1268	-0-	1268	1268	1268	2			Y	-0-					85
09	T. A.		1534	-0-	1534	2802	1534	2			Y	-0-					85
10	T. A.		1890	-0-	1890	4692	1890	2			Y	-0-					85
*11	6399	X	1707	-0-	-4692	-0-	1707	2			Y	-0-					85

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

06	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1937	2	7	9	Y	6	6	8			6
07	1829	X	1117	-0-	-712	-0-	1116	2	1	9	Y	1	1	8			6
08	1829	X	1443	-0-	-386	-0-	1441	2	2	9	Y	2	2	8			6
09	1950	X	746	-0-	-1204	-0-	744	2	2	9	Y	2	2	8			6
10	2015	X	1495	-0-	-520	-0-	1493	2	2	9	Y	2	2	8			6
11	1950	X	1217	-0-	-733	-0-	1215	2	2	9	Y	2	2	8			6

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					4
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615

06	480	X	193	-0-	-287	-0-	193	2			Y	-0-					10
07	341	X	44	-0-	-297	-0-	44	2			Y	-0-					10
08	T. A.		249	-0-	249	249	249	2			Y	-0-					10
09	T. A.		158	-0-	158	407	158	2			Y	-0-					10
10	T. A.		204	-0-	204	611	204	2			Y	-0-					10
*11	822	X	211	-0-	-611	-0-	211	2			Y	-0-					10

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3402	2	9	9	Y	8	8	8			40
07	3689	X	3400	-0-	-289	-0-	3396	2	4	9	Y	4	4	8			40
08	3658	X	3461	-0-	-197	-0-	3454	2	7	9	Y	6	6	8			40
09	3540	X	3238	-0-	-302	-0-	3237	2	1	9	Y	1	1	8			40
10	3534	X	3133	-0-	-401	-0-	3123	2	10	9	Y	9	9	8			40
11	3420	X	2848	-0-	-572	-0-	2839	2	9	9	Y	8	8	8			40

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

06	2130	X	1584	-0-	-546	-0-	1572	2	12	9	Y	11	11	8			44
07	2201	X	1277	-0-	-924	-0-	1233	2	44	9	Y	40	5	8			79
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1285	2	9	9	Y	8	8	8			79
09	1590	N	1183	-0-	-407	-0-	1158	2	25	9	Y	23	7	8			95
10	1271	N	818	-0-	-453	-0-	811	2	7	9	Y	6	6	8			95
11	1260	N	1034	-0-	-226	-0-	1021	2	13	9	Y	12	12	8			95

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
06	2490	X	1804	-0-	-686	-0-	1801	2	3	9	Y	3	3	8			62
07	2573	X	2434	-0-	-139	-0-	2368	2	66	9	Y	60	3	8			119
08	T. A.		1646	-0-	1646	1646	1644	2	2	9	Y	2	2	8			119
09	T. A.		1703	-0-	1703	3349	1701	2	2	9	Y	2	2	8			119
10	T. A.		581	-0-	581	3930	579	2	2	9	Y	2	2	8			119
*11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					119

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
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1883	2	6	9	Y	5	5	8			2
07	2573	N	1522	-0-	-1051	-0-	1521	2	1	9	Y	1	1	8			2
08	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	1713	2	2	9	Y	2	2	8			2
09	1890	N	1666	-0-	-224	-0-	1664	2	2	9	Y	2	2	8			2
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1862	2	3	9	Y	3	3	8			2
*11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2016	2	6	9	Y	5	5	8			2

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	856	2	1	9	Y	1	1	8			2
07	744	N	691	-0-	-53	-0-	690	2	1	9	Y	1	1	8			2
08	T. A.		694	-0-	694	694	694	2			Y	-0-					2
09	T. A.		699	-0-	699	1393	698	2	1	9	Y	1	1	8			2
10	T. A.		721	-0-	721	2114	721	2			Y	-0-					2
*11	2843	X	729	-0-	-2114	-0-	728	2	1	9	Y	1	1	8			2

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
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	920	2	3	9	Y	3	3	8			1
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	980	2	2	9	Y	2	2	8			1
08	T. A.		979	-0-	979	979	976	2	3	9	Y	3	3	8			1
09	T. A.		896	-0-	896	1875	896	2			Y	-0-					1
10	T. A.		846	-0-	846	2721	842	2	4	9	Y	4	4	8			1
*11	3763	X	1042	-0-	-2721	-0-	1039	2	3	9	Y	3	3	8			1

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
06	3930	X	1950	-0-	-1980	-0-	1943	2	7	9	Y	6	6	8			39
07	2821	X	2074	-0-	-747	-0-	2022	2	52	9	Y	47	4	8			82
08	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2346	2	6	9	Y	5	5	8			82
09	2040	X	1728	-0-	-312	-0-	1703	2	25	9	Y	23	4	8			101
10	2077	N	1547	-0-	-530	-0-	1539	2	8	9	Y	7	7	8			101
11	2070	N	1440	-0-	-630	-0-	1432	2	8	9	Y	7	7	8			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
06	1110	X	91	-0-	-1019	-0-	91	2			Y	-0-					16
07	186	X	17	-0-	-169	-0-	17	2			Y	-0-					16
08	T. A.		18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					16
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					16
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					16

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
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					100
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					100
08	2	N	-0-	-0-	-2	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732

06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					41
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-					41
08	T. A.		277	-0-	277	277	277	2			Y	-0-					41
09	T. A.		223	-0-	223	500	223	2			Y	-0-					41
10	T. A.		273	-0-	273	773	273	2			Y	-0-					41
*11	1082	X	309	-0-	-773	-0-	309	2			Y	-0-					41

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	176	1	1601	2	Y	21					23
							23	9									
07	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	159	1	1426	2	Y	12					35
							13	9									
08	2325	X	1659	-0-	-666	-0-	182	1	1477	2	Y	-0-					35
09	2250	X	1505	-0-	-745	-0-	177	1	1306	2	Y	20	33	1			22
							22	9									
10	2077	X	1860	-0-	-217	-0-	221	1	1617	2	Y	20	39	1			3
							22	9									
*11	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	195	1	1966	2	Y	-0-					3

DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

06	3210	X	2482	-0-	-728	-0-	247	1	2235	2	Y	-0-					11
07	2511	X	2372	-0-	-139	-0-	205	1	1952	2	Y	195	99	1			107
							215	9									
08	T. A.		2645	-0-	2645	2645	249	1	2396	2	Y	-0-					107
09	T. A.		3229	-0-	3229	5874	285	1	2891	2	Y	48					155
							53	9									
10	T. A.		2173	-0-	2173	8047	192	1	1981	2	Y	-0-					155
*11	10273	X	2226	-0-	-8047	-0-	212	1	2014	2	Y	-0-					155

CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684

06	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					125
07	1271	X	1146	-0-	-125	-0-	1146	2			Y	-0-					125
08	T. A.		1235	-0-	1235	1235	1235	2			Y	-0-					125
09	T. A.		1174	-0-	1174	2409	1174	2			Y	-0-					125
10	T. A.		1348	-0-	1348	3757	1348	2			Y	-0-					125
*11	5399	X	1642	-0-	-3757	-0-	1642	2			Y	-0-					125

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682

06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3079	2	90	9	N	82					205
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3248	2	1	9	N	1	165	1			41
08	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					41
09	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					41
10	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					41
*11	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					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
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-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-

DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 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
06	2400	X	1617	-0-	-783	-0-	161	1	1456	2	Y	-0-					6
07	2790	X	2195	-0-	-595	-0-	198	1	1887	2	Y	100	51	1			55
							110	9									
08	T. A.		2783	-0-	2783	2783	262	1	2521	2	Y	-0-					55
09	T. A.		2378	-0-	2378	5161	211	1	2141	2	Y	24					79
							26	9									
10	T. A.		2267	-0-	2267	7428	200	1	2067	2	Y	-0-					79
*11	10814	X	3386	-0-	-7428	-0-	322	1	3064	2	Y	-0-					79

ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 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
06	1740	N	1712	-0-	-28	-0-	1710	2	2	9	Y	2	2	8			2
07	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	1793	2	1	9	Y	1	1	8			2
08	1674	N	1334	-0-	-340	-0-	1333	2	1	9	Y	1	1	8			2
09	1710	N	1695	-0-	-15	-0-	1694	2	1	9	Y	1	1	8			2
10	1798	N	1525	-0-	-273	-0-	1524	2	1	9	Y	1	1	8			2
11	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	1248	2	2	9	Y	2	2	8			2

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 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
06	2100	N	2098	-0-	-2	-0-	2092	2	6	9	Y	5	5	8			2
07	2232	N	2149	-0-	-83	-0-	2148	2	1	9	Y	1	1	8			2
08	2201	N	2197	-0-	-4	-0-	2194	2	3	9	Y	3	3	8			2
09	2100	N	2038	-0-	-62	-0-	2035	2	3	9	Y	3	3	8			2
10	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	2113	2	3	9	Y	3	3	8			2
11	2130	N	2016	-0-	-114	-0-	2012	2	4	9	Y	4	4	8			2

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 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
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	118	1	1069	2	Y	21					34
							23	9									
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	104	1	992	2	Y	-0-					34
08	1054	N	902	-0-	-152	-0-	85	1	817	2	Y	-0-					34
09	1020	N	841	-0-	-179	-0-	75	1	766	2	Y	-0-					34
10	1054	N	728	-0-	-326	-0-	64	1	664	2	Y	-0-					34
11	870	N	753	-0-	-117	-0-	72	1	681	2	Y	-0-					34

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 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
06	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2013	2	11	9	Y	10	10	8			74
07	2108	X	1939	-0-	-169	-0-	1842	2	97	9	Y	88	3	8			159
08	1891	N	1358	-0-	-533	-0-	1343	2	15	9	Y	14	4	8			169
09	2010	N	1685	-0-	-325	-0-	1683	2	2	9	Y	2	2	8			169
10	1953	N	1699	-0-	-254	-0-	1663	2	36	9	Y	33	182	1	5	8	15
*11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1809	2	13	9	Y	12	12	8			15

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 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
06	1770	X	1501	-0-	-269	-0-	1501	2			Y	-0-					50
07	1953	X	1634	-0-	-319	-0-	1591	2	43	9	Y	39					89
08	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2097	2	1	9	Y	1	1	8			89
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					89
10	1643	N	1265	-0-	-378	-0-	1263	2	2	9	Y	2	85	1	1	8	5
11	1710	N	1647	-0-	-63	-0-	1646	2	1	9	Y	1	1	8			5

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 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
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1137	2	1	9	Y	1	1	8			10
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1171	2	10	9	Y	9	1	8			18
08	T. A.		1180	-0-	1180	1180	1179	2	1	9	Y	1	1	8			18
09	T. A.		1085	-0-	1085	2265	1084	2	1	9	Y	1	1	8			18
10	T. A.		1092	-0-	1092	3357	1091	2	1	9	Y	1	1	8			18
*11	4573	X	1216	-0-	-3357	-0-	1204	2	12	9	Y	11	11	8			18

DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 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
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	172 98	1 9	1553	2	Y	89					95
07	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	164	1	1566	2	Y	-0-					95
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	179	1	1722	2	Y	-0-					95
09	1830	N	1733	-0-	-97	-0-	155	1	1578	2	Y	-0-					95
10	1736	N	1538	-0-	-198	-0-	136	1	1402	2	Y	-0-					95
11	1830	N	1216	-0-	-614	-0-	116	1	1100	2	Y	-0-					95

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
06	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1865	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1929	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	T. A.		1876	-0-	1876	1876	1876	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		1792	-0-	1792	3668	1791	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	T. A.		1873	-0-	1873	5541	1873	2			Y	-0-					-0-
*11	7309	X	1768	-0-	-5541	-0-	1766	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

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
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1135	2	2	9	Y	2	2	8			2
07	1054	N	808	-0-	-246	-0-	807	2	1	9	Y	1	1	8			2
08	1147	N	691	-0-	-456	-0-	690	2	1	9	Y	1	1	8			2
09	1110	N	470	-0-	-640	-0-	469	2	1	9	Y	1	1	8			2
10	806	N	706	-0-	-100	-0-	703	2	3	9	Y	3	3	8			2
11	660	N	601	-0-	-59	-0-	600	2	1	9	Y	1	1	8			2

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
06	2370	X	2125	-0-	-245	-0-	2122	2	3	9	Y	3	3	8			43
07	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2587	2	69	9	Y	63	3	8			103
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2420	2	6	9	Y	5	5	8			103
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2198	2	4	9	Y	4	4	8			103
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1937	2	7	9	Y	6	98	1	6	8	5
*11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1886	2	12	9	Y	11	11	8			5

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
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					1
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
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

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
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	450	2	18	9	N	16	178	1			50
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					50
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	515	2	4	9	N	4					54
09	480	N	309	-0-	-171	-0-	309	2			N	-0-					54
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					54
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					54

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
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					13
07	465	N	100	-0-	-365	-0-	100	2			Y	-0-					13
08	T. A.		99	-0-	99	99	99	2			Y	-0-					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13

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
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					13
07	1054	N	804	-0-	-250	-0-	804	2			Y	-0-					13
08	T. A.		890	-0-	890	890	890	2			Y	-0-					13
09	T. A.		543	-0-	543	1433	543	2			Y	-0-					13
10	T. A.		196	-0-	196	1629	196	2			Y	-0-					13
*11	2485	X	856	-0-	-1629	-0-	856	2			Y	-0-					13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					14
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					14
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
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

WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	196	1	1780	2	Y	21					23
							23	9									
07	2170	N	1946	-0-	-224	-0-	194	1	1739	2	Y	12					35
							13	9									
08	2077	N	1815	-0-	-262	-0-	199	1	1616	2	Y	-0-					35
09	2010	N	1480	-0-	-530	-0-	174	1	1284	2	Y	20	33	1			22
							22	9									
10	1953	N	1737	-0-	-216	-0-	206	1	1509	2	Y	20	39	1			3
							22	9									
*11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	232	1	2346	2	Y	-0-					3

WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964

06	3000	N	3217	-0-	217	217	318	1	2876	2	Y	21					23
							23	9									
07	3053	X	2836	-0-	-217	-0-	285	1	2538	2	Y	12					35
							13	9									
08	3534	X	2737	-0-	-797	-0-	302	1	2435	2	Y	-0-					35
09	3420	X	3142	-0-	-278	-0-	373	1	2747	2	Y	20	33	1			22
							22	9									
10	3348	X	2806	-0-	-542	-0-	336	1	2448	2	Y	20	39	1			3
							22	9									
*11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	306	1	3078	2	Y	-0-					3

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
06	2370	N	2077	-0-	-293	-0-	173	1	1904	2	Y	-0-					36
07	2511	N	2088	-0-	-423	-0-	185	1	1903	2	Y	-0-					36
08	2449	N	2248	-0-	-201	-0-	182	1	1953	2	Y	103	108	1			31
							113	9									
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	184	1	1963	2	Y	-0-					31
10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	176	1	1981	2	Y	1					32
							1	9									
11	2190	N	1992	-0-	-198	-0-	155	1	1837	2	Y	-0-					32

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 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
06	1920	N	1799	-0-	-121	-0-	178	1	1621	2	Y	-0-					58
07	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	176	1	1578	2	Y	106	93	1			71
							117	9									
08	T. A.		1888	-0-	1888	1888	207	1	1681	2	Y	-0-					71
09	T. A.		1948	-0-	1948	3836	232	1	1716	2	Y	-0-					71
10	T. A.		2153	-0-	2153	5989	258	1	1895	2	Y	-0-					71
*11	8069	X	2080	-0-	-5989	-0-	186	1	1880	2	Y	13	76	1			8
							14	9									

WILSON, HAROLD WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 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
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	173	1	1565	2	Y	17					18
							19	9									
07	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	172	1	1530	2	Y	10					28
							11	9									
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	203	1	1638	2	Y	-0-					28
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	227	1	1674	2	Y	15	26	1			17
							17	9									
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	204	1	1486	2	Y	15	30	1			2
							17	9									
*11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	191	1	1923	2	Y	-0-					2

WILSON, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 180981 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8670 - 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
06	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	189	1	1722	2	Y	-0-					54
07	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	271	1	2431	2	Y	106	89	1			71
							117	9									
08	T. A.		1625	-0-	1625	1625	178	1	1447	2	Y	-0-					71
09	T. A.		368	-0-	368	1993	44	1	324	2	Y	-0-					71
10	T. A.		352	-0-	352	2345	42	1	310	2	Y	-0-					71
*11	3103	X	758	-0-	-2345	-0-	60	1	603	2	Y	86	106	1			51
							95	9									

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 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
*05	1457	X	1216	-0-	-241	-0-	1216	2			N	-0-					26
*06	1410	X	1219	-0-	-191	-0-	1219	2			N	-0-					26
*07	1457	X	1149	-0-	-308	-0-	1149	2			N	-0-					26
*08	T. A.		1529	-0-	1529	1529	1529	2			N	-0-					26
*09	T. A.		1212	-0-	1212	2741	1212	2			N	-0-					26
*10	T. A.		1269	-0-	1269	4010	1073	2	196	9	N	178	186	1			18
*11	5067	X	1057	-0-	-4010	-0-	1057	2			N	-0-					18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 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
06	20040	X	16947	-0-	-3093	-0-	16861	2	86	9	N	78	42	8			93
07	20367	X	15749	-0-	-4618	-0-	15672	2	77	9	N	70	16	8			147
08	18972	X	13345	-0-	-5627	-0-	13284	2	61	9	N	55	17	8			185
09	18360	X	13585	-0-	-4775	-0-	13526	2	59	9	N	54	17	8			222
10	18786	X	9373	-0-	-9413	-0-	9328	2	45	9	N	41	168	1	18	8	77
11	16950	X	496	-0-	-16454	-0-	495	2	1	9	N	1	1	8			77

WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

06	31800	X	29554	-0-	-2246	-0-	45	1	29341	2	N	153	178	1			52
							168	9									
07	31341	X	30094	-0-	-1247	-0-	48	1	29927	2	N	108					160
							119	9									
08	31155	X	29670	-0-	-1485	-0-	49	1	29423	2	N	180	175	1			165
							198	9									
09	30150	X	27878	-0-	-2272	-0-	49	1	27654	2	N	159	144	1			180
							175	9									
10	31155	X	27733	-0-	-3422	-0-	51	1	27537	2	N	132	177	1			135
							145	9									
11	29550	X	26661	-0-	-2889	-0-	49	1	26474	2	N	125	175	1			85
							138	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906

06	32460	X	28513	-0-	-3947	-0-	44	1	28256	2	N	194	178	1			230
							213	9									
07	31651	X	27507	-0-	-4144	-0-	44	1	27318	2	N	132	184	1			178
							145	9									
08	29791	X	26643	-0-	-3148	-0-	44	1	26409	2	N	173	179	1			172
							190	9									
09	28830	X	23743	-0-	-5087	-0-	42	1	23513	2	N	171	156	1			187
							188	9									
10	29450	X	23050	-0-	-6400	-0-	42	1	22856	2	N	138	175	1			150
							152	9									
11	28500	X	22262	-0-	-6238	-0-	41	1	22067	2	N	140	182	1			108
							154	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534

06	47730	X	33005	-0-	-14725	-0-	51	1	32812	2	N	129	175	1			148
							142	9									
07	45725	X	32286	-0-	-13439	-0-	52	1	32099	2	N	123					271
							135	9									
08	37572	X	30564	-0-	-7008	-0-	51	1	30422	2	N	83	162	1			192
							91	9									
09	33870	X	27413	-0-	-6457	-0-	48	1	27237	2	N	116	172	1			136
							128	9									
10	34999	X	27093	-0-	-7906	-0-	50	1	26927	2	N	105	179	1			62
							116	9									
11	33000	X	26070	-0-	-6930	-0-	48	1	25898	2	N	113					175
							124	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	30750	X	26542	-0-	-4208	-0-	41	1	26285	2	N	196	171	1			158
							216	9									
07	29295	X	26168	-0-	-3127	-0-	42	1	25953	2	N	157	177	1			138
							173	9									
08	29295	X	25373	-0-	-3922	-0-	42	1	25191	2	N	127	177	1			88
							140	9									
09	27870	X	23181	-0-	-4689	-0-	41	1	22951	2	N	172					260
							189	9									
10	28582	X	23282	-0-	-5300	-0-	43	1	23097	2	N	129	336	1			53
							142	9									
11	26550	X	22305	-0-	-4245	-0-	41	1	22106	2	N	144					197
							158	9									

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
06	65640	X	44957	-0-	-20683	-0-	43371	2	1586	9	N	1442	1570	1			170
07	61349	X	44462	-0-	-16887	-0-	42968	2	1494	9	N	1358	1392	1			136
08	53289	X	41934	-0-	-11355	-0-	40448	2	1486	9	N	1351	1213	1			274
09	51180	X	41112	-0-	-10068	-0-	39670	2	1442	9	N	1311	1406	1			179
10	49817	X	46367	-0-	-3450	-0-	44904	2	1463	9	N	1330	1206	1			303
11	44970	X	41359	-0-	-3611	-0-	39971	2	1388	9	N	1262	1415	1			150

OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	187980	X	147301	-0-	-40679	-0-	105	1	146111	2	Y	986	938	1			336
							1085	9									
07	194246	X	143411	-0-	-50835	-0-	74	1	142613	2	Y	658	761	1			233
							724	9									
08	187457	X	136349	-0-	-51108	-0-	109	1	135461	2	Y	708	611	1			330
							779	9									
09	174750	X	123555	-0-	-51195	-0-	105	1	122660	2	Y	718	844	1			204
							790	9									
10	166408	X	123218	-0-	-43190	-0-	109	1	122500	2	Y	554	649	1			109
							609	9									
11	147300	X	111389	-0-	-35911	-0-	105	1	110629	2	Y	595	502	1			202
							655	9									

OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 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
06	194430	X	167168	-0-	-27262	-0-	105	1	165896	2	Y	1061	980	1			362
							1167	9									
07	200911	X	163554	-0-	-37357	-0-	74	1	162757	2	Y	657	786	1			233
							723	9									
08	211327	X	157683	-0-	-53644	-0-	109	1	156798	2	Y	705	609	1			329
							776	9									
09	197550	X	141838	-0-	-55712	-0-	105	1	140939	2	Y	722	846	1			205
							794	9									
10	188976	X	140650	-0-	-48326	-0-	109	1	139877	2	Y	604	690	1			119
							664	9									
11	167160	X	125468	-0-	-41692	-0-	105	1	124649	2	Y	649	547	1			221
							714	9									

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2015 - P&A 01/19/15

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
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

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

06	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1804	2	2	9	N	2					687
07	2015	N	1486	-0-	-529	-0-	1478	2	8	9	N	7					694
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1794	2	116	9	N	105	177	1			622
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1811	2	8	9	N	7					629
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1871	2	6	9	N	5					634
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					634

BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675

06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2023	2	3	9	N	3					212
07	2015	N	2010	-0-	-5	-0-	2007	2	3	9	N	3	177	1			38
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2058	2	31	9	N	28					66
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2002	2	14	9	N	13					79
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2082	2	107	9	N	97					176
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					176

BURK WELL #: 6 RRCID -> 222578 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504

06	2190	X	1972	-0-	-218	-0-	1944	2	28	9	N	25	180	1			342
07	2263	X	1820	-0-	-443	-0-	1691	2	129	9	N	117					459
08	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	2067	2	19	9	N	17					476
09	1980	N	1919	-0-	-61	-0-	1911	2	8	9	N	7					483
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1943	2	11	9	N	10					493
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					493

DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710

06	1050	X	667	-0-	-383	-0-	667	2			N	-0-					956
07	1767	X	549	-0-	-1218	-0-	547	2	2	9	N	2					958
08	1829	N	1019	-0-	-810	-0-	1019	2			N	-0-					958
09	660	N	195	-0-	-465	-0-	193	2	2	9	N	2					960
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	846	2	2	9	N	2					962
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					962

BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930

06	2430	X	2417	-0-	-13	-0-	2319	2	98	9	N	89					281
07	2449	X	2244	-0-	-205	-0-	2139	2	105	9	N	95	177	1			199
08	2418	N	2310	-0-	-108	-0-	2296	2	14	9	N	13					212
09	2370	N	2084	-0-	-286	-0-	2078	2	6	9	N	5					217
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2245	2	20	9	N	18					235
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					235

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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
06	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2350	2	22	9	N	20					440
07	2635	X	2057	-0-	-578	-0-	2044	2	13	9	N	12					452
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2616	2	14	9	N	13					465
09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-	156	1			309
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2469	2	9	9	N	8					317
11	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					317

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
06	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					456
07	2418	X	680	-0-	-1738	-0-	592	2	88	9	N	80	180	1			356
08	2418	X	801	-0-	-1617	-0-	790	2	11	9	N	10					366
09	2340	X	1181	-0-	-1159	-0-	1162	2	19	9	N	17					383
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					383
11	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					383

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2015 - PLUGGED 07/14/15

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
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

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
06	1530	N	1441	-0-	-89	-0-	115	1	1326	3	N	-0-					166
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	97	1	1392	3	N	-0-					166
08	1426	N	1012	-0-	-414	-0-	49	1	963	3	N	-0-					166
09	1440	N	608	-0-	-832	-0-	608	3			N	-0-					166
10	1488	N	608	-0-	-880	-0-	608	3			N	-0-					166
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					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
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	18	1	803	2	Y	19	19	1			5
							21	9									
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	31	1	1418	2	Y	33	33	1			5
							36	9									
08	1400	N	1618	-0-	218	218	33	1	1548	2	Y	34	32	1			7
							37	9									
09	2116	N	1898	-0-	-218	-0-	41	1	1795	2	Y	56	57	1			6
							62	9									
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	37	1	1594	2	Y	54	50	1			10
							59	9									
*11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	44	1	1840	2	Y	52	52	1			10
							57	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
10	T. A.		15	-0-	15	65	15	2			Y	-0-					-0-
*11	65	X	-0-	-0-	-65	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454

06	1800	X	724	-0-	-1076	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
07	1860	X	1419	-0-	-441	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
08	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
*11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-

STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

06	2100	N	2084	-0-	-16	-0-	44	1	1992	2	Y	44	45	1					7
							48	9											
07	2449	N	2174	-0-	-275	-0-	46	1	2070	2	Y	53	53	1					7
							58	9											
08	1400	N	2100	-0-	700	700	43	1	2009	2	Y	44	43	1					8
							48	9											
09	2811	N	2111	-0-	-700	-0-	46	1	2017	2	Y	44	44	1					8
							48	9											
10	2170	N	2046	-0-	-124	-0-	45	1	1946	2	Y	50	46	1					12
							55	9											
*11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	51	1	2129	2	Y	49	49	1					12
							54	9											

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2550	X	2320	-0-	-230	-0-	48	1	2208	2	Y	58	59	1					7
							64	9											
07	3007	X	2678	-0-	-329	-0-	56	1	2547	2	Y	68	69	1					6
							75	9											
08	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	50	1	2347	2	Y	55	53	1					8
							61	9											
09	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	58	1	2548	2	Y	61	61	1					8
							67	9											
10	2790	X	2463	-0-	-327	-0-	54	1	2334	2	Y	68	63	1					13
							75	9											
11	2580	X	2037	-0-	-543	-0-	46	1	1927	2	Y	58	59	1					12
							64	9											

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3810	X	3752	-0-		-58	-0-	79	1	3604	2	Y	63	64	1			7
								69	9									
07	3965	X	3965	-0-		-0-	-0-	84	1	3798	2	Y	75	76	1			6
								83	9									
08	3859	X	3859	-0-		-0-	-0-	79	1	3706	2	Y	67	64	1			9
								74	9									
09	3974	X	3974	-0-		-0-	-0-	86	1	3816	2	Y	65	65	1			9
								72	9									
10	3956	X	3956	-0-		-0-	-0-	88	1	3785	2	Y	75	69	1			15
								83	9									
11	3630	X	3286	-0-		-344	-0-	74	1	3128	2	Y	76	76	1			15
								84	9									

STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3517	X	3517	-0-		-0-	-0-	74	1	3381	2	Y	56	57	1			4
								62	9									
07	3502	X	3502	-0-		-0-	-0-	74	1	3363	2	Y	59	60	1			3
								65	9									
08	3755	X	3755	-0-		-0-	-0-	77	1	3612	2	Y	60	58	1			5
								66	9									
09	3632	X	3632	-0-		-0-	-0-	79	1	3489	2	Y	58	59	1			4
								64	9									
10	3660	X	3660	-0-		-0-	-0-	81	1	3499	2	Y	73	67	1			10
								80	9									
11	3330	X	2932	-0-		-398	-0-	66	1	2788	2	Y	71	72	1			9
								78	9									

STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2480	X	2480	-0-		-0-	-0-	52	1	2376	2	Y	47	47	1			11
								52	9									
07	2359	X	2359	-0-		-0-	-0-	50	1	2248	2	Y	55	56	1			10
								61	9									
08	2495	X	2495	-0-		-0-	-0-	51	1	2389	2	Y	50	48	1			12
								55	9									
09	2469	X	2469	-0-		-0-	-0-	53	1	2359	2	Y	52	53	1			11
								57	9									
10	2573	X	2226	-0-		-347	-0-	49	1	2112	2	Y	59	55	1			15
								65	9									
*11	2611	X	2611	-0-		-0-	-0-	59	1	2487	2	Y	59	59	1			15
								65	9									

STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3900	X	3822	-0-		-78	-0-	81	1	3682	2	Y	54	55	1			6
								59	9									
07	4030	X	3921	-0-		-109	-0-	83	1	3764	2	Y	67	67	1			6
								74	9									
08	3774	X	3774	-0-		-0-	-0-	77	1	3635	2	Y	56	54	1			8
								62	9									
09	3423	X	3423	-0-		-0-	-0-	75	1	3289	2	Y	54	55	1			7
								59	9									
10	4247	X	3925	-0-		-322	-0-	87	1	3759	2	Y	72	66	1			13
								79	9									
11	3810	X	3455	-0-		-355	-0-	78	1	3296	2	Y	74	74	1			13
								81	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	2028	-0-	-372	-0-	43 1 43 9	1942	2	Y	39	40	1			4
07	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	56 1 61 9	2550	2	Y	55	56	1			3
08	1400	N	1901	-0-	501	501	39 1 41 9	1821	2	Y	37	36	1			4
09	1729	N	1228	-0-	-501	-0-	27 1 28 9	1173	2	Y	25	26	1			3
10	2263	N	1368	-0-	-895	-0-	30 1 30 9	1308	2	Y	27	24	1			6
*11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	55 1 67 9	2296	2	Y	61	62	1			5

STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

06	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	87 1 48 9	3983	2	Y	44	44	1			6
07	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	79 1 58 9	3575	2	Y	53	53	1			6
08	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	74 1 50 9	3481	2	Y	45	43	1			8
09	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	80 1 64 9	3531	2	Y	58	59	1			7
10	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	83 1 57 9	3587	2	Y	52	48	1			11
11	3060	X	2883	-0-	-177	-0-	66 1 54 9	2763	2	Y	49	50	1			10

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107				N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107				N	NO RPT					-0-
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-

STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

06	3570	X	3105	-0-	-465	-0-	65 1 79 9	2961	2	Y	72	74	1			9
07	3689	X	3105	-0-	-584	-0-	65 1 99 9	2941	2	Y	90	91	1			8
08	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	60 1 87 9	2850	2	Y	79	76	1			11
09	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	65 1 86 9	2850	2	Y	78	79	1			10
10	3472	X	3189	-0-	-283	-0-	70 1 98 9	3021	2	Y	89	82	1			17
11	3120	X	3098	-0-	-22	-0-	70 1 99 9	2929	2	Y	90	90	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3120	X	2267	-0-		-853	-0-	45	1	2039	2	Y	166	168	1			10
								183	9									
07	2232	X	2218	-0-		-14	-0-	43	1	1960	2	Y	195	198	1			7
								215	9									
08	2120	X	2120	-0-		-0-	-0-	40	1	1886	2	Y	176	172	1			11
								194	9									
09	1972	X	1972	-0-		-0-	-0-	40	1	1754	2	Y	162	164	1			9
								178	9									
10	2232	N	1874	-0-		-358	-0-	38	1	1634	2	Y	184	169	1	1	8	23
								202	9									
*11	3000	N	3816	-0-		816	816	83	1	3509	2	Y	204	203	1	2	8	22
								224	9									

STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7599	X	7599	-0-		-0-	-0-	160	1	7292	2	Y	134	136	1			14
								147	9									
07	7564	X	7467	-0-		-97	-0-	157	1	7141	2	Y	154	156	1			12
								169	9									
08	7905	X	7616	-0-		-289	-0-	155	1	7300	2	Y	146	141	1			17
								161	9									
09	7650	X	7194	-0-		-456	-0-	156	1	6886	2	Y	138	139	1			16
								152	9									
10	8029	X	8029	-0-		-0-	-0-	178	1	7665	2	Y	169	156	1			29
								186	9									
11	7590	X	6726	-0-		-864	-0-	152	1	6385	2	Y	172	173	1			28
								189	9									

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 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
06	6231	X	6231	-0-		-0-	-0-	132	1	6010	2	Y	81	82	1			42
								89	9									
07	6758	X	6237	-0-		-521	-0-	132	1	6005	2	Y	91	92	1			41
								100	9									
08	6758	X	6466	-0-		-292	-0-	132	1	6242	2	Y	84	82	1			43
								92	9									
09	6540	X	6374	-0-		-166	-0-	139	1	6129	2	Y	96	97	1			42
								106	9									
10	6448	X	6037	-0-		-411	-0-	134	1	5792	2	Y	101	93	1			50
								111	9									
11	6270	X	4507	-0-		-1763	-0-	102	1	4299	2	Y	96	97	1			49
								106	9									

STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 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
06	5460	X	5403	-0-		-57	-0-	114	1	5195	2	Y	85	86	1			18
								94	9									
07	6200	X	5346	-0-		-854	-0-	113	1	5123	2	Y	100	101	1			17
								110	9									
08	6200	X	5823	-0-		-377	-0-	119	1	5604	2	Y	91	87	1			21
								100	9									
09	6000	X	5747	-0-		-253	-0-	125	1	5511	2	Y	101	102	1			20
								111	9									
10	6107	X	5778	-0-		-329	-0-	128	1	5534	2	Y	105	97	1			28
								116	9									
11	5640	X	3971	-0-		-1669	-0-	90	1	3774	2	Y	97	98	1			27
								107	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	7140	X	5852	-0-	-1288	-0-	122	1	5587	2	Y	130	132	1			14
							143	9									
07	7378	X	6538	-0-	-840	-0-	137	1	6229	2	Y	156	158	1			12
							172	9									
08	6820	X	4996	-0-	-1824	-0-	101	1	4750	2	Y	132	127	1			17
							145	9									
09	6210	X	4409	-0-	-1801	-0-	94	1	4155	2	Y	145	147	1			15
							160	9									
10	6541	X	3070	-0-	-3471	-0-	67	1	2880	2	Y	112	103	1			24
							123	9									
*11	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	153	1	6427	2	Y	123	124	1			23
							135	9									

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
06	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	130	1	5936	2	Y	101	103	1			19
							111	9									
07	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	138	1	6241	2	Y	118	119	1			18
							130	9									
08	6882	X	6496	-0-	-386	-0-	132	1	6253	2	Y	101	98	1			21
							111	9									
09	6210	X	5453	-0-	-757	-0-	118	1	5197	2	Y	125	126	1			20
							138	9									
10	6510	X	6073	-0-	-437	-0-	135	1	5815	2	Y	112	104	1			28
							123	9									
11	6300	X	5393	-0-	-907	-0-	123	1	5159	2	Y	101	103	1			26
							111	9									

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
06	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	112	1	5092	2	Y	113	115	1			10
							124	9									
07	5487	X	4954	-0-	-533	-0-	104	1	4703	2	Y	134	135	1			9
							147	9									
08	4991	X	4842	-0-	-149	-0-	98	1	4613	2	Y	119	115	1			13
							131	9									
09	4830	X	3855	-0-	-975	-0-	83	1	3650	2	Y	111	112	1			12
							122	9									
10	4991	X	4667	-0-	-324	-0-	102	1	4413	2	Y	138	127	1			23
							152	9									
11	4830	X	4648	-0-	-182	-0-	104	1	4389	2	Y	141	142	1			22
							155	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
06	12270	X	7237	-0-	-5033	-0-	7060	2	177	9	Y	161	144	1	5	8	26
07	10912	X	7363	-0-	-3549	-0-	7218	2	145	9	Y	132	123	1	1	8	34
08	9672	X	7633	-0-	-2039	-0-	7489	2	144	9	Y	131	132	1	1	8	32
09	7500	X	4814	-0-	-2686	-0-	4720	2	94	9	Y	85	102	1	1	8	14
10	7471	X	4759	-0-	-2712	-0-	4656	2	103	9	Y	94	75	1	4	8	29
*11	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7209	2	250	9	Y	227	192	1	1	8	63

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	7770	X	6046	-0-	-1724	-0-	5925	2	121	9	Y	110	103	1	3	8	18
07	8029	X	7154	-0-	-875	-0-	7038	2	116	9	Y	105	96	1	1	8	26
08	8928	X	3661	-0-	-5267	-0-	3605	2	56	9	Y	51	65	1			12
09	8640	X	3157	-0-	-5483	-0-	3106	2	51	9	Y	46	50	1			8
10	8680	X	3288	-0-	-5392	-0-	3230	2	58	9	Y	53	42	1	2	8	17
11	6930	X	3169	-0-	-3761	-0-	3022	2	147	9	Y	134	112	1	1	8	38

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
06	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10443	2	364	9	Y	331	293	1	10	8	53
07	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	11780	2	329	9	Y	299	274	1	2	8	76
08	10478	X	9660	-0-	-818	-0-	9409	2	251	9	Y	228	247	1	2	8	55
09	10620	X	8125	-0-	-2495	-0-	7907	2	218	9	Y	198	218	1	1	8	34
10	10974	X	8049	-0-	-2925	-0-	7809	2	240	9	Y	218	175	1	9	8	68
11	10620	X	6202	-0-	-4418	-0-	6104	2	98	9	Y	89	131	1			26

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
06	18840	X	9376	-0-	-9464	-0-	8878	2	498	9	Y	453	424	1	14	8	259
07	19468	X	8782	-0-	-10686	-0-	8406	2	376	9	Y	342	327	1	1	8	273
08	13020	X	9654	-0-	-3366	-0-	9255	2	399	9	Y	363	357	1	3	8	276
09	12600	X	10249	-0-	-2351	-0-	9813	2	436	9	Y	396	415	1	2	8	255
10	13020	X	11005	-0-	-2015	-0-	10487	2	518	9	Y	471	375	1	21	8	330
*11	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10481	2	243	9	Y	221	301	1	1	8	249

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3000	X	735	-0-	-2265	-0-	656	2	79	9	Y	72	72	1			-0-
07	5053	X	1216	-0-	-3837	-0-	1174	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
08	7068	X	989	-0-	-6079	-0-	958	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
09	6840	X	1050	-0-	-5790	-0-	1030	2	20	9	Y	18	17	1			1
10	1333	X	648	-0-	-685	-0-	634	2	14	9	Y	13	9	1			5
*11	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1618	2	33	9	Y	30	26	1			9

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
06	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6081	2	211	9	Y	192	194	1			8
07	6448	X	5609	-0-	-839	-0-	5415	2	194	9	Y	176	184	1			-0-
08	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5211	2	196	9	Y	178	165	1			13
09	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4700	2	175	9	Y	159	129	1			43
10	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	5922	2	92	9	Y	84	93	1			34
*11	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5587	2	80	9	Y	73	84	1			23

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
06	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	10710	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
07	7874	X	6795	-0-	-1079	-0-	6758	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
08	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	9522	2	41	9	Y	37	28	1			9
09	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9664	2	41	9	Y	37	25	1			21
10	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7477	2	103	9	Y	94	77	1			38
*11	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6369	2	80	9	Y	73	88	1			23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	4560	X	4375	-0-	-185	-0-	4259	2	116	9	Y	105	104	1			2
07	4712	X	3804	-0-	-908	-0-	3704	2	100	9	Y	91	93	1			-0-
08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3671	2	88	9	Y	80	80	1			-0-
09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3395	2	86	9	Y	78	63	1			15
10	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3510	2	84	9	Y	76	61	1			30
*11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3599	2	79	9	Y	72	80	1			22

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	9420	X	9043	-0-	-377	-0-	8966	2	77	9	Y	70	71	1			4
07	9238	X	7620	-0-	-1618	-0-	7554	2	66	9	Y	60	64	1			-0-
08	7223	X	5133	-0-	-2090	-0-	5071	2	62	9	Y	56	56	1			-0-
09	6990	X	5077	-0-	-1913	-0-	5034	2	43	9	Y	39	36	1			3
10	7223	X	4912	-0-	-2311	-0-	4865	2	47	9	Y	43	28	1			18
*11	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9090	2	106	9	Y	96	84	1			30

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	6988	2	161	9	Y	146	128	1			18
07	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7789	2	139	9	Y	126	121	1			23
08	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8308	2	178	9	Y	162	120	1			65
09	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6496	2	138	9	Y	125	107	1			83
10	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6226	2	108	9	Y	98	142	1			39
11	5400	X	3985	-0-	-1415	-0-	3922	2	63	9	Y	57	78	1			18

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
06	4560	X	4176	-0-	-384	-0-	4176	2			Y	-0-					-0-
07	4712	X	3799	-0-	-913	-0-	3799	2			Y	-0-					-0-
08	4309	X	3850	-0-	-459	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-
09	4170	X	3817	-0-	-353	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-
10	4309	X	3439	-0-	-870	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
11	4170	X	3852	-0-	-318	-0-	3852	2			Y	-0-					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	7830	X	5645	-0-	-2185	-0-	5260	2	385	9	Y	350	333	1			148
07	8091	X	4423	-0-	-3668	-0-	4162	2	261	9	Y	237	306	1			79
08	8091	X	6160	-0-	-1931	-0-	5876	2	284	9	Y	258	215	1			122
09	6690	X	5051	-0-	-1639	-0-	4787	2	264	9	Y	240	227	1			135
10	5828	X	3610	-0-	-2218	-0-	3420	2	190	9	Y	173	203	1			105
11	5970	X	2836	-0-	-3134	-0-	2792	2	44	9	Y	40	125	1			20

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 274137 COMPL. DATE 02/07/2015 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
06	13290	X	8319	-0-	-4971	-0-	8219	2	100	9	Y	91	95	1			38
07	13733	X	9399	-0-	-4334	-0-	9301	2	98	9	Y	89	97	1			30
08	11470	X	8426	-0-	-3044	-0-	8359	2	67	9	Y	61	63	1			28
09	11100	X	7297	-0-	-3803	-0-	7230	2	67	9	Y	61	55	1			34
10	10106	X	8303	-0-	-1803	-0-	8226	2	77	9	Y	70	61	1			43
11	9090	X	8574	-0-	-516	-0-	8324	2	250	9	Y	227	154	1			116

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276636 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120450	X	92575	-0-	-27875	-0-	90817	2	1758	9	Y	1598	1677	1	1	8	674
07	124465	X	97268	-0-	-27197	-0-	95706	2	1562	9	Y	1420	1449	1	2	8	643
08	112065	X	68677	-0-	-43388	-0-	67454	2	1223	9	Y	1112	1344	1	1	8	410
09	108450	X	74606	-0-	-33844	-0-	73291	2	1315	9	Y	1195	930	1	1	8	674
10	97278	X	52784	-0-	-44494	-0-	51742	2	1042	9	Y	947	1014	1			607
11	94140	X	61188	-0-	-32952	-0-	60073	2	1115	9	Y	1014	1074	1	1	8	546

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 276638 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8644 - 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
06	28560	X	9313	-0-	-19247	-0-	9171	2	142	9	Y	129	129	1			54
07	29512	X	9231	-0-	-20281	-0-	9110	2	121	9	Y	110	127	1			37
08	13485	X	8522	-0-	-4963	-0-	8436	2	86	9	Y	78	79	1			36
09	10230	X	8162	-0-	-2068	-0-	8067	2	95	9	Y	86	73	1			49
10	10323	X	7685	-0-	-2638	-0-	7595	2	90	9	Y	82	81	1			50
11	9300	X	5990	-0-	-3310	-0-	5964	2	26	9	Y	24	62	1			12

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
06	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	146	1	6966	2	N	-0-					162
07	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	130	1	4547	2	N	-0-					162
08	4309	X	27	-0-	-4282	-0-	27	2			N	-0-					162
09	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					162
10	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					162
11	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					162

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
06	4770	X	4368	-0-	-402	-0-	268	1	4100	2	N	-0-					558
07	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	209	1	5895	2	N	-0-					558
08	4929	X	4369	-0-	-560	-0-	186	1	4183	2	N	-0-					558
09	5490	X	4609	-0-	-881	-0-	55	1	4554	2	N	-0-					558
10	6107	X	4244	-0-	-1863	-0-	222	1	4022	2	N	-0-					558
11	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					558

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 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
06	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	314	1	7046	2	N	-0-					132
07	7378	X	4428	-0-	-2950	-0-	289	1	4139	2	N	-0-					132
08	6169	X	4076	-0-	-2093	-0-	189	1	3887	2	N	-0-					132
09	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					N	-0-					132
10	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					132
11	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					132

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 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
06	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	54	1	1082	2	N	-0-					97
07	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	84	1	2218	2	N	-0-					97
08	2263	X	2120	-0-	-143	-0-	92	1	2028	2	N	-0-					97
09	2190	X	330	-0-	-1860	-0-	75	1	255	2	N	-0-					97
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					97
11	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	X	793	-0-	-257	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
07	1085	X	805	-0-	-280	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
08	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
09	810	X	500	-0-	-310	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
10	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
11	1020	X	582	-0-	-438	-0-	582	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2071	2	25	9	Y	23					48
07	2604	N	2233	-0-	-371	-0-	2209	2	24	9	Y	22	46	1			24
08	2604	X	2167	-0-	-437	-0-	2138	2	29	9	Y	26					50
09	2520	X	2105	-0-	-415	-0-	2081	2	24	9	Y	22					72
10	2232	X	1948	-0-	-284	-0-	1918	2	30	9	Y	27					99
*11	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2167	2	33	9	Y	30	62	1			67

GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 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
06	390	N	283	-0-	-107	-0-	20	1	263	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	15	1	213	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	14	1	209	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	118	-0-	-152	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	327	3	Y	-0-					-0-
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 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
06	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	77	1	997	3	Y	57	57	1			3
							63	9									
07	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	68	1	972	3	Y	60	60	1			3
							66	9									
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	86	1	1333	3	Y	64	60	1			7
							70	9									
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	84	1	1224	3	Y	62	63	1			6
							68	9									
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	93	1	1282	3	Y	70	68	1			8
							77	9									
11	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	88	1	1239	3	Y	59	67	1			-0-
							65	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	190	1	2480	3	Y	70	69	1			4
							77	9									
07	2821	X	2415	-0-	-406	-0-	153	1	2203	3	Y	54	55	1			3
							59	9									
08	2914	X	2777	-0-	-137	-0-	165	1	2549	3	Y	57	54	1			6
							63	9									
09	2760	X	2746	-0-	-14	-0-	172	1	2506	3	Y	62	62	1			6
							68	9									
10	2418	N	2090	-0-	-328	-0-	138	1	1894	3	Y	53	53	1			6
							58	9									
*11	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	185	1	2610	3	Y	60	66	1			-0-
							66	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	205	1	6004	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									
07	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	171	1	5807	3	Y	68	18	0	56	1	11
							75	9									
08	6758	X	6180	-0-	-578	-0-	159	1	5938	3	Y	75	15	0	59	1	12
							83	9									
09	6300	X	6228	-0-	-72	-0-	171	1	5963	3	Y	85	14	0	74	1	9
							94	9									
10	6510	X	6504	-0-	-6	-0-	188	1	6205	3	Y	101	18	0	75	1	17
							111	9									
11	6300	X	5406	-0-	-894	-0-	152	1	5136	3	Y	107	22	0	88	1	14
							118	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	77	1	2263	3	Y	-0-					-0-
07	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	67	1	2277	3	Y	-0-					-0-
08	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	63	1	2356	3	Y	-0-					-0-
09	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	65	1	2265	3	Y	-0-					-0-
10	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	73	1	2398	3	Y	-0-					-0-
*11	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	66	1	2242	3	Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		35	-0-	35	35	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	93	1	2739	3	Y	67	15	0	55	1	14
							74	9									
07	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	89	1	3026	3	Y	59	15	0	48	1	10
							65	9									
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	79	1	2961	3	Y	62	13	0	49	1	10
							68	9									
09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	88	1	3073	3	Y	67	11	0	59	1	7
							74	9									
10	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	113	1	3721	3	Y	100	17	0	73	1	17
							110	9									
*11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	100	1	3399	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4964	X	3422	-0-	-1542	-0-	113	1	3309	3	Y	-0-					-0-
07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	95	1	3214	3	Y	-0-					-0-
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	91	1	3413	3	Y	-0-					-0-
09	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	83	1	2890	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2404	-0-	-634	-0-	71	1	2333	3	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2191	-0-	-749	-0-	63	1	2128	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 083723 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8406 - 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
06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2525	2	129	9	Y	117	166	1	8	8	94
07	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1243	2	86	9	Y	78	86	1	2	8	84
08	31	X	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-	66	1			18
09	30	X	-0-	-0-	30	-0-					Y	-0-	14	1			4
10	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-	2	1			2
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	3165	-0-	-1455	-0-	104	1	3061	3	Y	-0-					-0-
07	4774	X	4383	-0-	-391	-0-	125	1	4258	3	Y	-0-					-0-
08	4774	X	3551	-0-	-1223	-0-	93	1	3458	3	Y	-0-					-0-
09	4290	X	4053	-0-	-237	-0-	113	1	3940	3	Y	-0-					-0-
10	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	144	1	4750	3	Y	-0-					-0-
11	4230	X	4006	-0-	-224	-0-	115	1	3891	3	Y	-0-					-0-

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
06	4410	X	4185	-0-	-225	-0-	135	1	3971	3	Y	72	16	0	58	1	15
							79	9									
07	4557	X	4166	-0-	-391	-0-	117	1	3980	3	Y	63	16	0	52	1	10
							69	9									
08	4805	X	4701	-0-	-104	-0-	121	1	4501	3	Y	72	15	0	56	1	11
							79	9									
09	4320	X	4122	-0-	-198	-0-	113	1	3928	3	Y	74	12	0	65	1	8
							81	9									
10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	132	1	4375	3	Y	87	15	0	65	1	15
							96	9									
11	4560	X	4150	-0-	-410	-0-	116	1	3923	3	Y	101	21	0	82	1	13
							111	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
06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	103	1	3020	3	Y	-0-					-0-
07	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	86	1	2928	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3245	-0-	-692	-0-	85	1	3160	3	Y	-0-					-0-
09	3630	X	2877	-0-	-753	-0-	80	1	2797	3	Y	-0-					-0-
10	3379	X	2867	-0-	-512	-0-	84	1	2783	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2694	-0-	-456	-0-	77	1	2617	3	Y	-0-					-0-

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
06	3060	X	2683	-0-	-377	-0-	88	1	2595	3	Y	-0-					-0-
07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	88	1	2994	3	Y	-0-					-0-
08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	85	1	3184	3	Y	-0-					-0-
09	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	77	1	2695	3	Y	-0-					-0-
10	3069	X	2955	-0-	-114	-0-	87	1	2868	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2917	-0-	-233	-0-	84	1	2833	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
06	4740	X	3513	-0-	-1227	-0-	116	1	3397	3	Y	-0-					-0-
07	4898	X	3425	-0-	-1473	-0-	98	1	3327	3	Y	-0-					-0-
08	5022	X	4117	-0-	-905	-0-	107	1	4010	3	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3464	-0-	-106	-0-	97	1	3367	3	Y	-0-					-0-
10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	120	1	3951	3	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3721	-0-	-269	-0-	107	1	3614	3	Y	-0-					-0-

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
06	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	84	1	2455	3	Y	-0-					-0-
07	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	113	1	3825	3	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3584	-0-	-198	-0-	94	1	3490	3	Y	-0-					-0-
09	3660	X	3494	-0-	-166	-0-	98	1	3396	3	Y	-0-					-0-
10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	126	1	4162	3	Y	-0-					-0-
*11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	111	1	3763	3	Y	-0-					-0-

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
06	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	84	1	2467	3	Y	-0-					-0-
07	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	72	1	2439	3	Y	-0-					-0-
08	2604	X	2307	-0-	-297	-0-	60	1	2247	3	Y	-0-					-0-
09	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	72	1	2518	3	Y	-0-					-0-
10	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	80	1	2643	3	Y	-0-					-0-
*11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	71	1	2412	3	Y	-0-					-0-

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
06	2850	X	2800	-0-	-50	-0-	90	1	2631	3	Y	72	16	0	60	1	15
							79	9									
07	2945	X	2868	-0-	-77	-0-	80	1	2709	3	Y	72	18	0	57	1	12
							79	9									
08	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	74	1	2747	3	Y	71	15	0	57	1	11
							78	9									
09	2670	N	2606	-0-	-64	-0-	70	1	2442	3	Y	85	14	0	73	1	9
							94	9									
10	2759	N	2755	-0-	-4	-0-	78	1	2580	3	Y	88	16	0	66	1	15
							97	9									
*11	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	78	1	2650	3	Y	108	22	0	87	1	14
							119	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
06	3540	X	3217	-0-	-323	-0-	104	1	3039	3	Y	67	14	0	54	1	14
							74	9									
07	3658	X	3610	-0-	-48	-0-	101	1	3440	3	Y	63	16	0	51	1	10
							69	9									
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	90	1	3361	3	Y	68	14	0	53	1	11
							75	9									
09	3330	X	3284	-0-	-46	-0-	90	1	3120	3	Y	67	11	0	60	1	7
							74	9									
10	3441	X	3234	-0-	-207	-0-	92	1	3048	3	Y	85	15	0	63	1	14
							94	9									
11	3330	X	2980	-0-	-350	-0-	83	1	2813	3	Y	76	16	0	64	1	10
							84	9									

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	767	-0-	-70	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	827	-0-	-165	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
*11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 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
06	6840	X	6061	-0-	-779	-0-	197	1	5773	3	Y	83	18	0	66	1	17
							91	9									
07	6262	X	5521	-0-	-741	-0-	156	1	5299	3	Y	60	16	0	51	1	10
							66	9									
08	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	162	1	6045	3	Y	74	15	0	57	1	12
							81	9									
09	5580	X	5329	-0-	-251	-0-	147	1	5112	3	Y	64	11	0	58	1	7
							70	9									
10	5766	X	4778	-0-	-988	-0-	138	1	4554	3	Y	78	14	0	58	1	13
							86	9									
*11	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	189	1	6396	3	Y	108	22	0	85	1	14
							119	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1390	-0-	-110	-0-	89	1	1154	3	Y	134	134	1			7
							147	9									
07	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	78	1	1115	3	Y	121	122	1			6
							133	9									
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	77	1	1191	3	Y	128	120	1			14
							141	9									
09	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	75	1	1094	3	Y	124	125	1			13
							136	9									
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	84	1	1155	3	Y	137	135	1			15
							151	9									
11	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	74	1	1046	3	Y	112	127	1			-0-
							123	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	258	1	3362	3	Y	70	69	1			4
							77	9									
07	3627	X	3617	-0-	-10	-0-	231	1	3320	3	Y	60	61	1			3
							66	9									
08	3627	X	3588	-0-	-39	-0-	214	1	3304	3	Y	64	60	1			7
							70	9									
09	3600	X	3469	-0-	-131	-0-	218	1	3183	3	Y	62	63	1			6
							68	9									
10	3720	X	3470	-0-	-250	-0-	231	1	3162	3	Y	70	68	1			8
							77	9									
11	3600	X	3080	-0-	-520	-0-	199	1	2816	3	Y	59	67	1			-0-
							65	9									

DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 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
06	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	426	1	12506	3	Y	80	18	0	66	1	16
							88	9									
07	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	373	1	12659	3	Y	73	18	0	59	1	12
							80	9									
08	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	312	1	11636	3	Y	71	15	0	57	1	11
							78	9									
09	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	311	1	10841	3	Y	80	13	0	69	1	9
							88	9									
10	12721	X	12721	-0-	-0-	-0-	371	1	12239	3	Y	101	18	0	75	1	17
							111	9									
*11	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	322	1	10903	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	83	1	2441	3	Y	8	2	0	6	1	2
							9	9									
07	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	88	1	2883	3	Y	7	2	0	6	1	1
							8	9									
08	2759	N	2182	-0-	-577	-0-	2173	3	9	9	Y	8	2	0	6	1	1
09	2520	N	2449	-0-	-71	-0-	2440	3	9	9	Y	8	1	0	7	1	1
*10	2976	N	2304	-0-	-672	-0-	2293	3	11	9	Y	10	2	0	7	1	2
*11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2110	3	10	9	Y	9	2	0	8	1	1

BROWN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 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
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	109	1	3210	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									
07	3472	X	3279	-0-	-193	-0-	92	1	3107	3	Y	73	19	0	59	1	12
							80	9									
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	89	1	3334	3	Y	77	16	0	61	1	12
							85	9									
09	3210	X	3110	-0-	-100	-0-	84	1	2940	3	Y	78	13	0	69	1	8
							86	9									
10	3317	X	3243	-0-	-74	-0-	93	1	3064	3	Y	78	14	0	59	1	13
							86	9									
*11	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	96	1	3250	3	Y	109	22	0	86	1	14
							120	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 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
06	3090	X	2961	-0-	-129	-0-	98	1	2863	3	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2674	-0-	-519	-0-	77	1	2597	3	Y	-0-					-0-
08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	78	1	2899	3	Y	-0-					-0-
09	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	77	1	2681	3	Y	-0-					-0-
10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	93	1	3076	3	Y	-0-					-0-
11	2400	X	2292	-0-	-108	-0-	66	1	2226	3	Y	-0-					-0-

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
06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	315	1	4109	3	Y	70	69	1			4
							77	9									
07	4433	X	4377	-0-	-56	-0-	281	1	4030	3	Y	60	61	1			3
							66	9									
08	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	268	1	4146	3	Y	64	60	1			7
							70	9									
09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	273	1	3975	3	Y	62	63	1			6
							68	9									
10	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	297	1	4068	3	Y	70	68	1			8
							77	9									
*11	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	268	1	3795	3	Y	59	67	1			-0-
							65	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
06	5370	X	5336	-0-	-34	-0-	173	1	5077	3	Y	78	17	0	62	1	16
							86	9									
07	5363	X	5210	-0-	-153	-0-	147	1	4984	3	Y	72	18	0	58	1	12
							79	9									
08	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	117	1	4366	3	Y	56	12	0	47	1	9
							62	9									
09	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	124	1	4310	3	Y	70	11	0	60	1	8
							77	9									
10	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	128	1	4235	3	Y	77	14	0	58	1	13
							85	9									
*11	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	123	1	4151	3	Y	92	19	0	74	1	12
							101	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	168	1	4929	3	Y	-0-					-0-
07	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	158	1	5365	3	Y	-0-					-0-
08	5673	X	4752	-0-	-921	-0-	124	1	4628	3	Y	-0-					-0-
09	5490	X	4101	-0-	-1389	-0-	115	1	3986	3	Y	-0-					-0-
10	5611	X	3829	-0-	-1782	-0-	113	1	3716	3	Y	-0-					-0-
*11	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	154	1	5196	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
06	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	143	1	4211	3	Y	-0-					-0-
07	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	123	1	4168	3	Y	-0-					-0-
08	4867	X	4044	-0-	-823	-0-	106	1	3938	3	Y	-0-					-0-
09	4350	X	4085	-0-	-265	-0-	114	1	3971	3	Y	-0-					-0-
10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	134	1	4426	3	Y	-0-					-0-
11	4350	X	4327	-0-	-23	-0-	124	1	4203	3	Y	-0-					-0-

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
06	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	345	1	4489	3	Y	-0-					-0-
07	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	316	1	4542	3	Y	-0-					-0-
08	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	312	1	4812	3	Y	-0-					-0-
09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	320	1	4673	3	Y	-0-					-0-
10	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	351	1	4816	3	Y	-0-					-0-
*11	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	316	1	4473	3	Y	-0-					-0-

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5400	X	5299	-0-	-101	-0-	5256	2	43	9	Y	39	41	1			28
07	5580	X	4557	-0-	-1023	-0-	4512	2	45	9	Y	41	58	1			11
08	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5734	2	44	9	Y	40	41	1	1	8	9
09	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5290	2	43	9	Y	39	7	1			41
10	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5342	2	46	9	Y	42	60	1			23
*11	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5234	2	75	9	Y	68	21	1			70

JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 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
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	205	1	2671	3	Y	68	67	1			4
							75	9									
07	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	190	1	2728	3	Y	60	61	1			3
							66	9									
08	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	175	1	2699	3	Y	60	57	1			6
							66	9									
09	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	178	1	2594	3	Y	62	62	1			6
							68	9									
10	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	193	1	2651	3	Y	70	68	1			8
							77	9									
*11	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	176	1	2484	3	Y	59	67	1			-0-
							65	9									

OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 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
06	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	168	1	4933	3	Y	-0-					-0-
07	6169	X	4135	-0-	-2034	-0-	118	1	4017	3	Y	-0-					-0-
08	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	94	1	3493	3	Y	-0-					-0-
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	93	1	3224	3	Y	-0-					-0-
10	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	97	1	3188	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2992	-0-	-158	-0-	86	1	2906	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 #: 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
06	4860	X	4581	-0-	-279	-0-	151	1	4430	3	Y	-0-					-0-
07	4867	X	4367	-0-	-500	-0-	125	1	4242	3	Y	-0-					-0-
08	4340	X	3986	-0-	-354	-0-	104	1	3882	3	Y	-0-					-0-
09	4200	X	3631	-0-	-569	-0-	101	1	3530	3	Y	-0-					-0-
10	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	142	1	4685	3	Y	-0-					-0-
*11	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	128	1	4327	3	Y	-0-					-0-

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
06	3780	X	3414	-0-	-366	-0-	110	1	3219	3	Y	77	16	0	61	1	16
							85	9									
07	3627	X	3207	-0-	-420	-0-	90	1	3049	3	Y	62	16	0	52	1	10
							68	9									
08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	86	1	3205	3	Y	68	14	0	53	1	11
							75	9									
09	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	101	1	3522	3	Y	85	14	0	73	1	9
							94	9									
10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	115	1	3793	3	Y	101	18	0	75	1	17
							111	9									
*11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	108	1	3659	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	9									

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
06	2520	N	1669	-0-	-851	-0-	55	1	1614	3	Y	-0-					-0-
07	2294	N	1802	-0-	-492	-0-	52	1	1750	3	Y	-0-					-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	45	1	1672	3	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	46	1	1607	3	Y	-0-					-0-
10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	66	1	2185	3	Y	-0-					-0-
*11	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	77	1	2593	3	Y	-0-					-0-

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
06	4050	X	4042	-0-	-8	-0-	133	1	3909	3	Y	-0-					-0-
07	4185	X	4031	-0-	-154	-0-	115	1	3916	3	Y	-0-					-0-
08	4185	X	3566	-0-	-619	-0-	93	1	3473	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3053	-0-	-997	-0-	85	1	2968	3	Y	-0-					-0-
10	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	129	1	4249	3	Y	-0-					-0-
11	4050	X	3970	-0-	-80	-0-	114	1	3856	3	Y	-0-					-0-

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
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1041	2	30	9	Y	27					49
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	917	2	21	9	Y	19	46	1			22
08	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	1019	2	13	9	Y	12					34
09	1080	N	984	-0-	-96	-0-	969	2	15	9	Y	14					48
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1045	2	7	9	Y	6					54
11	990	N	978	-0-	-12	-0-	958	2	20	9	Y	18	34	1			38

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
06	540	N	452	-0-	-88	-0-	15	1	437	3	Y	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	14	1	479	3	Y	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	14	1	515	3	Y	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	16	1	556	3	Y	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	17	1	573	3	Y	-0-					-0-
*11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	15	1	502	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	2430	X	2217	-0-	-213	-0-	70	1	2067	3	Y	73	16	0	59	1	15
							80	9									
07	2511	X	2267	-0-	-244	-0-	63	1	2125	3	Y	72	18	0	57	1	12
							79	9									
08	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	61	1	2259	3	Y	77	16	0	61	1	12
							85	9									
09	2220	N	1725	-0-	-495	-0-	46	1	1601	3	Y	71	12	0	63	1	8
							78	9									
10	2263	N	2002	-0-	-261	-0-	56	1	1836	3	Y	100	17	0	74	1	17
							110	9									
11	2340	N	1683	-0-	-657	-0-	45	1	1536	3	Y	93	20	0	78	1	12
							102	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
06	4140	X	4111	-0-	-29	-0-	132	1	3888	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									
07	4278	X	4156	-0-	-122	-0-	117	1	3959	3	Y	73	19	0	59	1	12
							80	9									
08	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	104	1	3895	3	Y	74	15	0	59	1	12
							81	9									
09	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	106	1	3674	3	Y	84	14	0	73	1	9
							92	9									
10	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	113	1	3718	3	Y	101	18	0	75	1	17
							111	9									
*11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	105	1	3547	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	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
06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	270	1	3519	3	Y	64	64	1			3
							70	9									
07	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	244	1	3509	3	Y	61	61	1			3
							67	9									
08	4278	X	4114	-0-	-164	-0-	246	1	3798	3	Y	64	60	1			7
							70	9									
09	4140	X	3414	-0-	-726	-0-	215	1	3133	3	Y	60	61	1			6
							66	9									
10	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	283	1	3889	3	Y	69	67	1			8
							76	9									
11	3990	X	3985	-0-	-5	-0-	259	1	3661	3	Y	59	67	1			-0-
							65	9									

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
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	32	1	930	3	Y	42	9	0	35	1	9
							46	9									
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	36	1	1179	3	Y	60	14	0	45	1	10
							66	9									
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1019	3	68	9	Y	62	13	0	49	1	10
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	884	3	43	9	Y	39	7	0	38	1	4
*10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	708	3	51	9	Y	46	8	0	34	1	8
*11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	826	3	68	9	Y	62	13	0	49	1	8

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
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	108	1	3166	3	Y	-0-					-0-
07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	95	1	3214	3	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2735	-0-	-272	-0-	71	1	2664	3	Y	-0-					-0-
09	3270	X	2875	-0-	-395	-0-	80	1	2795	3	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3118	-0-	-261	-0-	92	1	3026	3	Y	-0-					-0-
11	3270	X	2939	-0-	-331	-0-	84	1	2855	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	268	1	3487	3	Y	70	69	1			4
							77	9									
07	3844	X	3749	-0-	-95	-0-	240	1	3443	3	Y	60	61	1			3
							66	9									
08	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	224	1	3458	3	Y	64	60	1			7
							70	9									
09	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	222	1	3244	3	Y	62	63	1			6
							68	9									
10	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	244	1	3348	3	Y	70	68	1			8
							77	9									
*11	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	222	1	3143	3	Y	59	67	1			-0-
							65	9									

DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

06	4500	X	4316	-0-	-184	-0-	142	1	4174	3	Y	-0-					-0-
07	4650	X	4218	-0-	-432	-0-	121	1	4097	3	Y	-0-					-0-
08	4650	X	4260	-0-	-390	-0-	111	1	4149	3	Y	-0-					-0-
09	4470	X	2838	-0-	-1632	-0-	79	1	2759	3	Y	-0-					-0-
10	4619	X	4171	-0-	-448	-0-	123	1	4048	3	Y	-0-					-0-
11	4320	X	4135	-0-	-185	-0-	119	1	4016	3	Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

06	4980	X	4900	-0-	-80	-0-	344	1	4479	3	Y	70	69	1			4
							77	9									
07	5146	X	4690	-0-	-456	-0-	301	1	4323	3	Y	60	61	1			3
							66	9									
08	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	292	1	4510	3	Y	64	60	1			7
							70	9									
09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	295	1	4307	3	Y	62	63	1			6
							68	9									
10	4743	X	4691	-0-	-52	-0-	314	1	4305	3	Y	65	64	1			7
							72	9									
11	4590	X	4536	-0-	-54	-0-	295	1	4175	3	Y	60	67	1			-0-
							66	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596

06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	238	1	3102	3	Y	-0-					-0-
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	220	1	3155	3	Y	-0-					-0-
08	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	220	1	3396	3	Y	-0-					-0-
09	3120	X	2964	-0-	-156	-0-	190	1	2774	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	3034	-0-	-190	-0-	206	1	2828	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2835	-0-	-285	-0-	187	1	2648	3	Y	-0-					-0-

BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

06	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	147	1	4313	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									
07	4681	X	4384	-0-	-297	-0-	123	1	4181	3	Y	73	19	0	59	1	12
							80	9									
08	4960	X	3339	-0-	-1621	-0-	85	1	3186	3	Y	62	13	0	51	1	10
							68	9									
09	4680	X	3417	-0-	-1263	-0-	93	1	3246	3	Y	71	12	0	61	1	8
							78	9									
10	4836	X	4069	-0-	-767	-0-	117	1	3860	3	Y	84	15	0	63	1	14
							92	9									
*11	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	130	1	4384	3	Y	109	22	0	87	1	14
							120	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS 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	6810	X	5187	-0-	-1623	-0-	168	1	4940	3	Y	72	16	0	59	1	15
							79	9									
07	6851	X	5185	-0-	-1666	-0-	146	1	4966	3	Y	66	17	0	53	1	11
							73	9									
08	6448	X	5148	-0-	-1300	-0-	133	1	4945	3	Y	64	13	0	52	1	10
							70	9									
09	6240	X	4815	-0-	-1425	-0-	132	1	4608	3	Y	68	11	0	60	1	7
							75	9									
10	6014	X	4657	-0-	-1357	-0-	134	1	4431	3	Y	84	15	0	62	1	14
							92	9									
11	5190	X	3645	-0-	-1545	-0-	103	1	3470	3	Y	65	14	0	56	1	9
							72	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 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
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	218	1	2839	3	Y	68	67	1			4
							75	9									
07	3255	X	2893	-0-	-362	-0-	184	1	2647	3	Y	56	57	1			3
							62	9									
08	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	191	1	2954	3	Y	64	60	1			7
							70	9									
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	199	1	2897	3	Y	62	63	1			6
							68	9									
10	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	231	1	3166	3	Y	70	68	1			8
							77	9									
*11	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	198	1	2802	3	Y	59	67	1			-0-
							65	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. (I) GAS 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	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	89	1	2625	3	Y	-0-					-0-
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	59	1	2009	3	Y	-0-					-0-
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	58	1	2182	3	Y	-0-					-0-
09	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	66	1	2284	3	Y	-0-					-0-
10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	72	1	2374	3	Y	-0-					-0-
*11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	63	1	2134	3	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	126	1	3709	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									
07	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	111	1	3775	3	Y	73	19	0	59	1	12
							80	9									
08	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	104	1	3899	3	Y	74	15	0	59	1	12
							81	9									
09	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	109	1	3792	3	Y	84	14	0	73	1	9
							92	9									
10	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	119	1	3944	3	Y	101	18	0	75	1	17
							111	9									
*11	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	123	1	4179	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS 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	5220	X	3434	-0-	-1786	-0-	110	1	3232	3	Y	84	18	0	66	1	17
							92	9									
07	5394	X	2872	-0-	-2522	-0-	80	1	2717	3	Y	68	18	0	56	1	11
							75	9									
08	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	149	1	5575	3	Y	77	16	0	60	1	12
							85	9									
09	4230	X	3459	-0-	-771	-0-	95	1	3291	3	Y	66	11	0	60	1	7
							73	9									
10	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	122	1	4038	3	Y	94	16	0	69	1	16
							103	9									
11	5610	X	5468	-0-	-142	-0-	154	1	5195	3	Y	108	22	0	88	1	14
							119	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

06	2400	X	1910	-0-	-490	-0-	63	1	1847	3	Y	-0-					-0-
07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	89	1	3006	3	Y	-0-					-0-
08	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	79	1	2932	3	Y	-0-					-0-
09	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	71	1	2481	3	Y	-0-					-0-
10	2759	N	2700	-0-	-59	-0-	79	1	2621	3	Y	-0-					-0-
11	2670	N	2332	-0-	-338	-0-	67	1	2265	3	Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

06	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	89	1	2620	3	Y	-0-					-0-
07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	78	1	2649	3	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2585	-0-	-360	-0-	67	1	2518	3	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2663	-0-	-187	-0-	74	1	2589	3	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2532	-0-	-413	-0-	74	1	2458	3	Y	-0-					-0-
11	2700	X	2404	-0-	-296	-0-	69	1	2335	3	Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3162	2	1	9	Y	1	11	1			4
07	3255	X	3143	-0-	-112	-0-	3143	2			Y	-0-	2	1			2
08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
10	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2968	-0-	-182	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	104	1	3061	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3159	-0-	-96	-0-	90	1	3069	3	Y	-0-					-0-
08	3348	X	3288	-0-	-60	-0-	86	1	3202	3	Y	-0-					-0-
09	3210	X	3171	-0-	-39	-0-	89	1	3082	3	Y	-0-					-0-
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	98	1	3233	3	Y	-0-					-0-
*11	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	93	1	3153	3	Y	-0-					-0-

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
06	3360	X	3161	-0-	-199	-0-	101	1	2969	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									
07	3472	X	3095	-0-	-377	-0-	86	1	2929	3	Y	73	19	0	59	1	12
							80	9									
08	3255	X	2086	-0-	-1169	-0-	53	1	1970	3	Y	57	12	0	48	1	9
							63	9									
09	3150	X	2548	-0-	-602	-0-	69	1	2404	3	Y	68	11	0	59	1	7
							75	9									
10	3255	X	3117	-0-	-138	-0-	88	1	2918	3	Y	101	17	0	74	1	17
							111	9									
11	3150	X	2962	-0-	-188	-0-	82	1	2760	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	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
06	3510	X	3069	-0-	-441	-0-	101	1	2968	3	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2281	-0-	-788	-0-	65	1	2216	3	Y	-0-					-0-
08	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	87	1	3260	3	Y	-0-					-0-
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	103	1	3574	3	Y	-0-					-0-
10	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	140	1	4607	3	Y	-0-					-0-
*11	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	117	1	3956	3	Y	-0-					-0-

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
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	113	1	3319	3	Y	78	17	0	64	1	16
							86	9									
07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	98	1	3331	3	Y	72	18	0	58	1	12
							79	9									
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	91	1	3396	3	Y	71	15	0	57	1	11
							78	9									
09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	97	1	3384	3	Y	85	14	0	73	1	9
							94	9									
10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	87	1	2888	3	Y	101	18	0	75	1	17
							111	9									
*11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	95	1	3221	3	Y	99	21	0	82	1	13
							109	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
06	3360	X	2752	-0-	-608	-0-	191	1	2486	3	Y	68	67	1			4
							75	9									
07	3472	X	2764	-0-	-708	-0-	176	1	2522	3	Y	60	61	1			3
							66	9									
08	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	168	1	2599	3	Y	64	60	1			7
							70	9									
09	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	172	1	2515	3	Y	62	63	1			6
							68	9									
10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	199	1	2724	3	Y	70	68	1			8
							77	9									
*11	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	187	1	2638	3	Y	59	67	1			-0-
							65	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
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	243	1	3159	3	Y	70	69	1			4
							77	9									
07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	211	1	3022	3	Y	60	61	1			3
							66	9									
08	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	205	1	3160	3	Y	64	60	1			7
							70	9									
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	199	1	2908	3	Y	58	59	1			6
							64	9									
10	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	235	1	3217	3	Y	69	67	1			8
							76	9									
*11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	194	1	2748	3	Y	57	65	1			-0-
							63	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

06	4080	X	4048	-0-	-32	-0-	133	1	3915	3	Y	-0-					-0-
07	4247	X	4020	-0-	-227	-0-	115	1	3905	3	Y	-0-					-0-
08	4247	X	4052	-0-	-195	-0-	106	1	3946	3	Y	-0-					-0-
09	4110	X	3893	-0-	-217	-0-	109	1	3784	3	Y	-0-					-0-
10	4185	X	4180	-0-	-5	-0-	123	1	4057	3	Y	-0-					-0-
11	4050	X	3835	-0-	-215	-0-	110	1	3725	3	Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546

06	3150	X	2402	-0-	-748	-0-	78	1	2278	3	Y	42	9	0	33	1	9
							46	9									
07	3255	X	3064	-0-	-191	-0-	87	1	2938	3	Y	35	9	0	29	1	6
							39	9									
08	3255	X	2844	-0-	-411	-0-	73	1	2723	3	Y	44	9	0	34	1	7
							48	9									
09	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	78	1	2716	3	Y	36	6	0	33	1	4
							40	9									
10	3069	X	2990	-0-	-79	-0-	86	1	2851	3	Y	48	8	0	36	1	8
							53	9									
11	2970	X	2314	-0-	-656	-0-	65	1	2198	3	Y	46	10	0	38	1	6
							51	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568

06	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	285	1	3711	3	Y	-0-					-0-
07	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	261	1	3750	3	Y	-0-					-0-
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	204	1	3154	3	Y	-0-					-0-
09	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	237	1	3451	3	Y	-0-					-0-
10	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	229	1	3144	3	Y	-0-					-0-
*11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	249	1	3527	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402

06	2100	N	2092	-0-	-8	-0-	66	1	1937	3	Y	81	17	0	64	1	17
							89	9									
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	62	1	2047	3	Y	71	18	0	58	1	12
							78	9									
08	1922	N	1772	-0-	-150	-0-	1700	3	72	9	Y	65	14	0	53	1	10
09	1860	N	1580	-0-	-280	-0-	1486	3	94	9	Y	85	14	0	72	1	9
*10	1922	N	1220	-0-	-702	-0-	1115	3	105	9	Y	95	17	0	71	1	16
11	1710	N	730	-0-	-980	-0-	649	3	81	9	Y	74	16	0	64	1	10

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
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	102	1	2999	3	Y	-0-					-0-
07	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	92	1	3135	3	Y	-0-					-0-
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	83	1	3113	3	Y	-0-					-0-
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	87	1	3031	3	Y	-0-					-0-
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	95	1	3123	3	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2936	-0-	-124	-0-	84	1	2852	3	Y	-0-					-0-

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
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	132	1	3874	3	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3761	-0-	-21	-0-	108	1	3653	3	Y	-0-					-0-
08	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	99	1	3686	3	Y	-0-					-0-
09	3480	X	2912	-0-	-568	-0-	81	1	2831	3	Y	-0-					-0-
10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	118	1	3894	3	Y	-0-					-0-
*11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	104	1	3523	3	Y	-0-					-0-

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
06	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	176	1	5175	3	Y	83	17	0	64	1	17
							91	9									
07	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	143	1	4862	3	Y	73	19	0	59	1	12
							80	9									
08	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	124	1	4634	3	Y	67	14	0	54	1	11
							74	9									
09	5280	X	3918	-0-	-1362	-0-	107	1	3733	3	Y	71	12	0	62	1	8
							78	9									
10	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	164	1	5413	3	Y	100	17	0	74	1	17
							110	9									
11	5280	X	4880	-0-	-400	-0-	137	1	4623	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	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
06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	128	1	3744	3	Y	83	18	0	67	1	17
							91	9									
07	4371	X	3888	-0-	-483	-0-	109	1	3699	3	Y	73	19	0	59	1	12
							80	9									
08	4247	X	3913	-0-	-334	-0-	100	1	3735	3	Y	71	15	0	57	1	11
							78	9									
09	4110	X	3771	-0-	-339	-0-	103	1	3574	3	Y	85	14	0	73	1	9
							94	9									
10	4216	X	4030	-0-	-186	-0-	115	1	3804	3	Y	101	18	0	75	1	17
							111	9									
11	3960	X	3956	-0-	-4	-0-	110	1	3726	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	9									

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. (I) GAS 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	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	112	1	3290	3	Y	83	18	0	67	1	17
							91	9									
07	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	96	1	3247	3	Y	73	19	0	59	1	12
							80	9									
08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	87	1	3256	3	Y	71	15	0	57	1	11
							78	9									
09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	88	1	3060	3	Y	85	14	0	73	1	9
							94	9									
10	3255	X	3215	-0-	-40	-0-	91	1	3013	3	Y	101	18	0	75	1	17
							111	9									
11	3150	X	3085	-0-	-65	-0-	85	1	2880	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS 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	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	219	1	2852	3	Y	-0-					-0-
07	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	163	1	2345	3	Y	-0-					-0-
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	202	1	3118	3	Y	-0-					-0-
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	212	1	3094	3	Y	-0-					-0-
10	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	231	1	3165	3	Y	-0-					-0-
*11	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	213	1	3013	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

06	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	325	1	4233	3	Y	69	68	1			4
							76	9									
07	4712	X	4381	-0-	-331	-0-	281	1	4034	3	Y	60	61	1			3
							66	9									
08	4681	X	4586	-0-	-95	-0-	275	1	4241	3	Y	64	60	1			7
							70	9									
09	4530	X	3271	-0-	-1259	-0-	206	1	2997	3	Y	62	63	1			6
							68	9									
10	4681	X	3781	-0-	-900	-0-	252	1	3452	3	Y	70	68	1			8
							77	9									
11	4530	X	3178	-0-	-1352	-0-	206	1	2907	3	Y	59	67	1			-0-
							65	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

06	5130	X	4413	-0-	-717	-0-	145	1	4268	3	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4270	-0-	-814	-0-	122	1	4148	3	Y	-0-					-0-
08	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	109	1	4054	3	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3327	-0-	-633	-0-	93	1	3234	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	1986	-0-	-2106	-0-	58	1	1928	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	1395	-0-	-2565	-0-	40	1	1355	3	Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	261	1	3404	3	Y	70	69	1			4
							77	9									
07	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	231	1	3316	3	Y	60	61	1			3
							66	9									
08	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	212	1	3280	3	Y	64	60	1			7
							70	9									
09	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	220	1	3209	3	Y	58	59	1			6
							64	9									
10	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	229	1	3136	3	Y	66	65	1			7
							73	9									
*11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	224	1	3162	3	Y	60	67	1			-0-
							66	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

06	2550	X	2168	-0-	-382	-0-	69	1	2020	3	Y	72	16	0	61	1	15
							79	9									
07	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	81	1	2736	3	Y	73	18	0	58	1	12
							80	9									
08	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	65	1	2411	3	Y	65	14	0	53	1	10
							72	9									
09	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	65	1	2275	3	Y	78	13	0	67	1	8
							86	9									
10	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	79	1	2605	3	Y	101	18	0	74	1	17
							111	9									
*11	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	68	1	2305	3	Y	101	21	0	84	1	13
							111	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	2460	N	2360	-0-	-100	-0-	78	1	2282	3	Y	-0-					-0-
07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	70	1	2386	3	Y	-0-					-0-
08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	64	1	2397	3	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2340	-0-	-30	-0-	65	1	2275	3	Y	-0-					-0-
10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	76	1	2499	3	Y	-0-					-0-
11	2370	N	2173	-0-	-197	-0-	62	1	2111	3	Y	-0-					-0-

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
06	3210	X	3186	-0-	-24	-0-	102	1	3008	3	Y	69	16	0	59	1	14
							76	9									
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	103	1	3482	3	Y	73	18	0	57	1	12
							80	9									
08	3875	X	3285	-0-	-590	-0-	84	1	3122	3	Y	72	15	0	58	1	11
							79	9									
09	3630	X	2949	-0-	-681	-0-	80	1	2791	3	Y	71	12	0	62	1	8
							78	9									
10	3720	X	2879	-0-	-841	-0-	81	1	2688	3	Y	100	17	0	74	1	17
							110	9									
11	3540	X	2628	-0-	-912	-0-	72	1	2436	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	9									

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
06	2490	N	1971	-0-	-519	-0-	61	1	1782	3	Y	116	27	0	101	1	24
							128	9									
07	2387	N	2361	-0-	-26	-0-	63	1	2149	3	Y	135	33	0	104	1	22
							149	9									
08	2449	N	1956	-0-	-493	-0-	48	1	1776	3	Y	120	25	0	98	1	19
							132	9									
09	1980	N	1706	-0-	-274	-0-	44	1	1545	3	Y	106	18	0	96	1	11
							117	9									
10	2356	N	1774	-0-	-582	-0-	48	1	1581	3	Y	132	23	0	98	1	22
							145	9									
11	1890	N	1498	-0-	-392	-0-	39	1	1331	3	Y	116	25	0	98	1	15
							128	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
06	3540	X	2600	-0-	-940	-0-	83	1	2426	3	Y	83	18	0	67	1	17
							91	9									
07	3658	X	2847	-0-	-811	-0-	79	1	2688	3	Y	73	19	0	59	1	12
							80	9									
08	3007	X	2905	-0-	-102	-0-	74	1	2753	3	Y	71	15	0	57	1	11
							78	9									
09	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	80	1	2787	3	Y	85	14	0	73	1	9
							94	9									
10	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	84	1	2776	3	Y	88	16	0	66	1	15
							97	9									
*11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	80	1	2722	3	Y	108	22	0	87	1	14
							119	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
06	4080	X	3925	-0-	-155	-0-	129	1	3796	3	Y	-0-					-0-
07	4216	X	3671	-0-	-545	-0-	105	1	3566	3	Y	-0-					-0-
08	4185	X	3687	-0-	-498	-0-	96	1	3591	3	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3769	-0-	-161	-0-	105	1	3664	3	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3733	-0-	-328	-0-	110	1	3623	3	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3573	-0-	-357	-0-	103	1	3470	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	562	1	7324	3	Y	70	69	1			4
							77	9									
07	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	507	1	7282	3	Y	60	61	1			3
							66	9									
08	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	460	1	7111	3	Y	64	60	1			7
							70	9									
09	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	495	1	7219	3	Y	62	63	1			6
							68	9									
10	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	585	1	8031	3	Y	70	68	1			8
							77	9									
*11	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	622	1	8800	3	Y	59	67	1			-0-
							65	9									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-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-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	97	1	2848	3	Y	-0-					-0-
07	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	66	1	2255	3	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2802	-0-	-236	-0-	73	1	2729	3	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2684	-0-	-256	-0-	75	1	2609	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2971	-0-	-67	-0-	87	1	2884	3	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2833	-0-	-107	-0-	81	1	2752	3	Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

06	2910	X	2342	-0-	-568	-0-	77	1	2265	3	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2452	-0-	-431	-0-	70	1	2382	3	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2639	-0-	-244	-0-	69	1	2570	3	Y	-0-					-0-
09	2580	X	2486	-0-	-94	-0-	69	1	2417	3	Y	-0-					-0-
10	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	82	1	2698	3	Y	-0-					-0-
11	2550	X	2540	-0-	-10	-0-	73	1	2467	3	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

06	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	157	1	2041	3	Y	59	59	1			3
							65	9									
07	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	170	1	2441	3	Y	53	53	1			3
							58	9									
08	2821	X	2669	-0-	-152	-0-	158	1	2447	3	Y	58	55	1			6
							64	9									
09	2730	X	1525	-0-	-1205	-0-	94	1	1366	3	Y	59	59	1			6
							65	9									
10	2821	X	2759	-0-	-62	-0-	183	1	2510	3	Y	60	59	1			7
							66	9									
*11	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	175	1	2478	3	Y	59	66	1			-0-
							65	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 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
06	4140	X	3149	-0-	-991	-0-	225	1	2924	3	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3304	-0-	-447	-0-	215	1	3089	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3218	-0-	-409	-0-	196	1	3022	3	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3167	-0-	-223	-0-	203	1	2964	3	Y	-0-					-0-
10	3317	X	3213	-0-	-104	-0-	218	1	2995	3	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2974	-0-	-236	-0-	196	1	2778	3	Y	-0-					-0-

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
06	1830	X	1669	-0-	-161	-0-	55	1	1614	3	Y	-0-					-0-
07	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	86	1	2917	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4318	-0-	1218	1218	113	1	4205	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3664	-0-	664	1882	102	1	3562	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3521	-0-	421	2303	103	1	3418	3	Y	-0-					-0-
*11	5434	X	3131	-0-	-2303	-0-	90	1	3041	3	Y	-0-					-0-

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
06	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	132	1	1716	3	Y	-0-					-0-
07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	215	1	3090	3	Y	-0-					-0-
08	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	179	1	2766	3	Y	-0-					-0-
09	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	166	1	2421	3	Y	-0-					-0-
10	2511	X	2385	-0-	-126	-0-	162	1	2223	3	Y	-0-					-0-
11	2430	X	2260	-0-	-170	-0-	149	1	2111	3	Y	-0-					-0-

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
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	78	1	2275	3	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2312	-0-	-75	-0-	66	1	2246	3	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2212	-0-	-175	-0-	58	1	2154	3	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2064	-0-	-276	-0-	58	1	2006	3	Y	-0-					-0-
10	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	78	1	2591	3	Y	-0-					-0-
*11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	69	1	2346	3	Y	-0-					-0-

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
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	160	1	2086	3	Y	-0-					-0-
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	130	1	1863	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3283	-0-	183	183	200	1	3083	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3150	-0-	150	333	202	1	2948	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3034	-0-	-66	267	206	1	2828	3	Y	-0-					-0-
*11	3204	X	2937	-0-	-267	-0-	194	1	2743	3	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	116	1	3406	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									
07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	99	1	3374	3	Y	73	19	0	59	1	12
							80	9									
08	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	93	1	3462	3	Y	63	13	0	52	1	10
							69	9									
09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	95	1	3324	3	Y	81	13	0	69	1	9
							89	9									
10	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	101	1	3330	3	Y	101	18	0	75	1	17
							111	9									
*11	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	86	1	2915	3	Y	94	20	0	79	1	12
							103	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	2057	X	2057	-0-		-0-	-0-	65	1	1901	3	Y	83	18	0	68	1	17
								91	9									
07	2098	X	2098	-0-		-0-	-0-	58	1	1960	3	Y	73	19	0	59	1	12
								80	9									
08	2115	N	2115	-0-		-0-	-0-	53	1	1977	3	Y	77	16	0	61	1	12
								85	9									
09	2070	N	2015	-0-		-55	-0-	54	1	1867	3	Y	85	14	0	74	1	9
								94	9									
10	2108	N	2096	-0-		-12	-0-	58	1	1927	3	Y	101	18	0	75	1	17
								111	9									
11	2040	N	1931	-0-		-109	-0-	52	1	1759	3	Y	109	23	0	89	1	14
								120	9									

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
06	2051	X	2051	-0-		-0-	-0-	65	1	1895	3	Y	83	18	0	68	1	17
								91	9									
07	3633	X	3633	-0-		-0-	-0-	102	1	3451	3	Y	73	19	0	59	1	12
								80	9									
08	4072	X	4072	-0-		-0-	-0-	104	1	3883	3	Y	77	16	0	61	1	12
								85	9									
09	3366	X	3366	-0-		-0-	-0-	92	1	3187	3	Y	79	13	0	70	1	8
								87	9									
10	3741	X	3741	-0-		-0-	-0-	107	1	3533	3	Y	92	16	0	68	1	16
								101	9									
*11	3589	X	3589	-0-		-0-	-0-	100	1	3370	3	Y	108	22	0	88	1	14
								119	9									

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
06	4470	X	3336	-0-		-1134	-0-	110	1	3226	3	Y	-0-					-0-
07	4867	X	4479	-0-		-388	-0-	128	1	4351	3	Y	-0-					-0-
08	4867	X	4420	-0-		-447	-0-	115	1	4305	3	Y	-0-					-0-
09	4710	X	4188	-0-		-522	-0-	117	1	4071	3	Y	-0-					-0-
10	4743	X	4504	-0-		-239	-0-	132	1	4372	3	Y	-0-					-0-
11	4320	X	4216	-0-		-104	-0-	121	1	4095	3	Y	-0-					-0-

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. 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
06	3322	X	3322	-0-		-0-	-0-	107	1	3130	3	Y	77	17	0	64	1	16
								85	9									
07	3586	X	3586	-0-		-0-	-0-	100	1	3407	3	Y	72	18	0	58	1	12
								79	9									
08	3729	X	3729	-0-		-0-	-0-	95	1	3549	3	Y	77	16	0	61	1	12
								85	9									
09	3509	X	3509	-0-		-0-	-0-	95	1	3320	3	Y	85	14	0	74	1	9
								94	9									
10	3613	X	3613	-0-		-0-	-0-	103	1	3399	3	Y	101	18	0	75	1	17
								111	9									
*11	3456	X	3456	-0-		-0-	-0-	96	1	3240	3	Y	109	23	0	89	1	14
								120	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9125 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	455	1	5931	3	Y	116	116	1			6
							128	9									
07	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	378	1	5427	3	Y	92	94	1			4
							101	9									
08	10819	X	6048	-0-	-4771	-0-	361	1	5577	3	Y	100	93	1			11
							110	9									
09	8250	X	5340	-0-	-2910	-0-	336	1	4904	3	Y	91	93	1			9
							100	9									
10	8370	X	5877	-0-	-2493	-0-	392	1	5375	3	Y	100	98	1			11
							110	9									
11	6510	X	3981	-0-	-2529	-0-	257	1	3629	3	Y	86	97	1			-0-
							95	9									

BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3714	-0-	714	1642	122	1	3592	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3675	-0-	575	2217	105	1	3570	3	Y	-0-					-0-
08	5956	X	3739	-0-	-2217	-0-	98	1	3641	3	Y	-0-					-0-
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	102	1	3559	3	Y	-0-					-0-
10	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	109	1	3595	3	Y	-0-					-0-
*11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	100	1	3385	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	74	1	2163	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	53	1	1812	3	Y	60	16	0	51	1	10
							66	9									
08	2170	N	1812	-0-	-358	-0-	45	1	1692	3	Y	68	14	0	53	1	11
							75	9									
09	2100	N	1608	-0-	-492	-0-	42	1	1478	3	Y	80	13	0	69	1	9
							88	9									
10	1922	N	1853	-0-	-69	-0-	52	1	1706	3	Y	86	15	0	65	1	15
							95	9									
11	1740	N	1731	-0-	-9	-0-	46	1	1566	3	Y	108	22	0	87	1	14
							119	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	190	1	2472	3	Y	65	65	1			3
							72	9									
07	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	169	1	2426	3	Y	54	54	1			3
							59	9									
08	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	172	1	2650	3	Y	64	60	1			7
							70	9									
09	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	171	1	2501	3	Y	62	63	1			6
							68	9									
10	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	187	1	2559	3	Y	70	68	1			8
							77	9									
*11	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	166	1	2349	3	Y	59	67	1			-0-
							65	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	Y	33	33	1			2
							36	9									
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	24	25	1			1
							26	9									
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	Y	24	22	1			3
							26	9									
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	48	46	1			5
							53	9									
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	51	50	1			6
							56	9									
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	59	65	1			-0-
							65	9									

BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223

06	3000	N	3214	-0-	214	1363	3191	2	23	9	Y	21	21	1			15
07	3100	N	3189	-0-	89	1452	3165	2	24	9	Y	22	31	1			6
08	4456	X	3004	-0-	-1452	-0-	2982	2	22	9	Y	20	21	1			5
09	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2742	2	21	9	Y	19	4	1			20
10	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2452	2	23	9	Y	21	30	1			11
*11	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1900	2	34	9	Y	31	10	1			32

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

06	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	129	1	3774	3	Y	-0-					-0-
07	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	80	1	2719	3	Y	-0-					-0-
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	91	1	3405	3	Y	-0-					-0-
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	87	1	3015	3	Y	-0-					-0-
10	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	108	1	3561	3	Y	-0-					-0-
*11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	95	1	3205	3	Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9150 - 10030

06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	74	1	2170	3	Y	-0-					-0-
07	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	59	1	2014	3	Y	-0-					-0-
08	2573	N	1799	-0-	-774	-0-	47	1	1752	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	757	-0-	-1493	-0-	21	1	736	3	Y	-0-					-0-
10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	68	1	2236	3	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1265	-0-	-475	-0-	36	1	1229	3	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

06	4380	X	3864	-0-	-516	-0-	124	1	3648	3	Y	84	18	0	66	1	17
							92	9									
07	4526	X	3697	-0-	-829	-0-	104	1	3520	3	Y	66	17	0	55	1	11
							73	9									
08	4495	X	4022	-0-	-473	-0-	103	1	3842	3	Y	70	14	0	56	1	11
							77	9									
09	3870	X	3283	-0-	-587	-0-	89	1	3109	3	Y	77	13	0	67	1	8
							85	9									
10	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	117	1	3876	3	Y	96	17	0	71	1	16
							106	9									
11	3900	X	3273	-0-	-627	-0-	91	1	3082	3	Y	91	19	0	76	1	12
							100	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS 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	3000	N	3181	-0-	181	488	102	1	2988	3	Y	83	18	0	67	1	17
							91	9									
07	3259	X	2771	-0-	-488	-0-	77	1	2614	3	Y	73	19	0	59	1	12
							80	9									
08	3255	X	2461	-0-	-794	-0-	62	1	2318	3	Y	74	15	0	59	1	12
							81	9									
09	3180	X	2491	-0-	-689	-0-	67	1	2332	3	Y	84	14	0	73	1	9
							92	9									
10	3286	X	2494	-0-	-792	-0-	70	1	2313	3	Y	101	18	0	75	1	17
							111	9									
11	3180	X	2281	-0-	-899	-0-	62	1	2099	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	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. (I) GAS 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	5310	X	4857	-0-	-453	-0-	157	1	4614	3	Y	78	17	0	64	1	16
							86	9									
07	5425	X	4498	-0-	-927	-0-	127	1	4297	3	Y	67	17	0	55	1	11
							74	9									
08	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	129	1	4824	3	Y	77	16	0	60	1	12
							85	9									
09	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	129	1	4489	3	Y	79	13	0	70	1	8
							87	9									
10	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	149	1	4918	3	Y	101	18	0	74	1	17
							111	9									
*11	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	134	1	4533	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	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. (I) GAS 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	3360	X	3107	-0-	-253	-0-	216	1	2814	3	Y	70	69	1			4
							77	9									
07	3472	X	3155	-0-	-317	-0-	201	1	2888	3	Y	60	61	1			3
							66	9									
08	3472	X	3340	-0-	-132	-0-	199	1	3073	3	Y	62	58	1			7
							68	9									
09	3180	X	2978	-0-	-202	-0-	187	1	2732	3	Y	54	55	1			6
							59	9									
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	228	1	3124	3	Y	68	66	1			8
							75	9									
11	3240	X	3061	-0-	-179	-0-	198	1	2798	3	Y	59	67	1			-0-
							65	9									

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. (I) GAS 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	4830	X	4785	-0-	-45	-0-	156	1	4570	3	Y	54	12	0	45	1	11
							59	9									
07	5022	X	4861	-0-	-161	-0-	137	1	4666	3	Y	53	13	0	42	1	9
							58	9									
08	5053	X	4770	-0-	-283	-0-	123	1	4577	3	Y	64	13	0	50	1	10
							70	9									
09	4890	X	4719	-0-	-171	-0-	129	1	4496	3	Y	85	14	0	72	1	9
							94	9									
10	5053	X	4537	-0-	-516	-0-	130	1	4299	3	Y	98	17	0	73	1	17
							108	9									
11	4800	X	4129	-0-	-671	-0-	115	1	3894	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 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
06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	143	1	4210	3	Y	78	17	0	64	1	16
							86	9									
07	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	135	1	4568	3	Y	72	18	0	58	1	12
							79	9									
08	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	121	1	4504	3	Y	71	15	0	57	1	11
							78	9									
09	4230	X	4145	-0-	-85	-0-	113	1	3938	3	Y	85	14	0	73	1	9
							94	9									
10	4371	X	4190	-0-	-181	-0-	120	1	3959	3	Y	101	18	0	75	1	17
							111	9									
11	4230	X	3555	-0-	-675	-0-	99	1	3336	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

06	150	N	108	-0-	-42	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	80	1	1097	3	Y	-0-					-0-
*11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	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

06	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	124	1	3629	3	Y	-0-					-0-
07	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	111	1	3774	3	Y	-0-					-0-
08	4433	X	3318	-0-	-1115	-0-	87	1	3231	3	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3483	-0-	-417	-0-	97	1	3386	3	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3630	-0-	-338	-0-	107	1	3523	3	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3319	-0-	-431	-0-	95	1	3224	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

06	1140	N	771	-0-	-369	-0-	25	1	746	3	Y	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	22	1	739	3	Y	-0-					-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	23	1	868	3	Y	-0-					-0-
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	57	1	1973	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3646	-0-	546	546	107	1	3539	3	Y	-0-					-0-
*11	2449	N	1903	-0-	-546	-0-	55	1	1848	3	Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

06	3000	N	5211	-0-	2211	5339	372	1	4839	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4424	-0-	1324	6663	288	1	4136	3	Y	-0-					-0-
08	10920	X	4257	-0-	-6663	-0-	259	1	3998	3	Y	-0-					-0-
09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	254	1	3709	3	Y	-0-					-0-
10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	258	1	3546	3	Y	-0-					-0-
*11	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	238	1	3370	3	Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

06	1740	N	1585	-0-	-155	-0-	52	1	1533	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	42	1	1439	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1737	-0-	-154	-0-	45	1	1692	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1266	-0-	-324	-0-	35	1	1231	3	Y	-0-					-0-
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	46	1	1527	3	Y	-0-					-0-
*11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	49	1	1653	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 8 RRCID -> 165531 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2015 - P/A 06/15/15

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494

06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	2108	N	1184	-0-	-924	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1226	-0-	-94	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510

06	3330	X	2747	-0-	-583	-0-	2747	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	3379	X	2435	-0-	-944	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2186	-0-	-821	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
09	2760	X	2118	-0-	-642	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
10	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
*11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			Y	-0-					-0-

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

06	6870	X	328	-0-	-6542	-0-	10	1	298	3	Y	18	5	0	20	1	4
							20	9									
07	7099	X	843	-0-	-6256	-0-	24	1	798	3	Y	19	5	0	15	1	3
							21	9									
08	5084	X	1041	-0-	-4043	-0-	27	1	999	3	Y	14	3	0	12	1	2
							15	9									
09	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	128	1	4472	3	Y	66	10	0	51	1	7
							73	9									
10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	110	1	3643	3	Y	62	11	0	47	1	11
							68	9									
*11	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	125	1	4232	3	Y	77	16	0	62	1	10
							85	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	44	1	1304	3	Y	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	40	1	1358	3	Y	-0-					-0-
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	38	1	1421	3	Y	-0-					-0-
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	39	1	1354	3	Y	-0-					-0-
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	43	1	1416	3	Y	-0-					-0-
*11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	40	1	1344	3	Y	-0-					-0-

BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	78	1	2298	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									
07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	67	1	2286	3	Y	73	19	0	59	1	12
							80	9									
08	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	65	1	2425	3	Y	72	15	0	58	1	11
							79	9									
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	63	1	2187	3	Y	85	14	0	73	1	9
							94	9									
10	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	68	1	2256	3	Y	101	18	0	75	1	17
							111	9									
*11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	55	1	1846	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 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
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
09	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
10	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
*11	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 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
06	3000	X	2745	-0-	-255	-0-	2703	2	42	9	Y	38	61	1	3	8	33
07	3100	X	2829	-0-	-271	-0-	2743	2	86	9	Y	78	31	1	1	8	79
08	2945	X	2658	-0-	-287	-0-	2599	2	59	9	Y	54	96	1			37
09	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3221	2	59	9	Y	54	57	1			34
10	3100	N	3124	-0-	24	24	3023	2	101	9	Y	92	63	1			63
11	2580	N	2483	-0-	-97	-0-	2399	2	84	9	Y	76	63	1			76

THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 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
06	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	194	1	2530	3	Y	68	67	1			4
							75	9									
07	2883	X	2724	-0-	-159	-0-	173	1	2485	3	Y	60	61	1			3
							66	9									
08	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	168	1	2602	3	Y	64	60	1			7
							70	9									
09	2760	N	2632	-0-	-128	-0-	165	1	2401	3	Y	60	61	1			6
							66	9									
10	2728	N	2159	-0-	-569	-0-	142	1	1941	3	Y	69	67	1			8
							76	9									
11	2760	N	2394	-0-	-366	-0-	154	1	2175	3	Y	59	67	1			-0-
							65	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 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
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	63	1	1859	3	Y	-0-					-0-
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	56	1	1917	3	Y	-0-					-0-
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	54	1	2007	3	Y	-0-					-0-
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	56	1	1966	3	Y	-0-					-0-
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	50	1	1647	3	Y	-0-					-0-
*11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	52	1	1750	3	Y	-0-					-0-

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
06	3090	X	3038	-0-	-52	-0-	100	1	2938	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2618	-0-	-606	-0-	75	1	2543	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2779	-0-	-445	-0-	73	1	2706	3	Y	-0-					-0-
09	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	87	1	3040	3	Y	-0-					-0-
10	3162	X	3138	-0-	-24	-0-	92	1	3046	3	Y	-0-					-0-
11	3030	X	3018	-0-	-12	-0-	87	1	2931	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 9 RRCID -> 170704 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8330 - 9227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	126	1	3685	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									
07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	106	1	3606	3	Y	73	19	0	59	1	12
							80	9									
08	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	92	1	3442	3	Y	71	15	0	57	1	11
							78	9									
09	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	100	1	3476	3	Y	85	14	0	73	1	9
							94	9									
10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	109	1	3601	3	Y	101	18	0	75	1	17
							111	9									
*11	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	99	1	3349	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	9									

BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3150	X	3108	-0-	-42	-0-	100	1	2923	3	Y	77	17	0	64	1	16
							85	9									
07	3255	X	3239	-0-	-16	-0-	90	1	3070	3	Y	72	18	0	58	1	12
							79	9									
08	2790	X	2734	-0-	-56	-0-	69	1	2593	3	Y	65	14	0	53	1	10
							72	9									
09	2700	X	1695	-0-	-1005	-0-	46	1	1591	3	Y	53	9	0	48	1	6
							58	9									
10	2790	X	2247	-0-	-543	-0-	64	1	2105	3	Y	71	12	0	53	1	12
							78	9									
11	2700	X	2056	-0-	-644	-0-	57	1	1912	3	Y	79	16	0	65	1	10
							87	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	87	1	2555	3	Y	69	15	0	58	1	14
							76	9									
07	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	68	1	2306	3	Y	67	17	0	53	1	11
							74	9									
08	2666	N	2390	-0-	-276	-0-	61	1	2261	3	Y	62	13	0	50	1	10
							68	9									
09	2580	N	2154	-0-	-426	-0-	58	1	2016	3	Y	73	12	0	63	1	8
							80	9									
10	2449	N	2383	-0-	-66	-0-	67	1	2216	3	Y	91	16	0	67	1	16
							100	9									
11	2310	N	2276	-0-	-34	-0-	62	1	2104	3	Y	100	21	0	82	1	13
							110	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8443 - 9246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	6	1	205	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	5	1	172	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	7	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3087	-0-	87	87	89	1	2997	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4470	X	3334	-0-	-1136	-0-	3287	3	47	9	N	43					146
07	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4702	3	34	9	N	31					177
08	4619	X	3812	-0-	-807	-0-	3801	3	11	9	N	10	170	1			17
09	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4474	3	19	9	N	17					34
10	4650	X	4330	-0-	-320	-0-	4330	3			N	-0-					34
11	4500	X	3348	-0-	-1152	-0-	3337	3	11	9	N	10					44

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 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
06	990	N	918	-0-	-72	-0-	918	3			N	-0-					25
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					25
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					25
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					25
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					25
11	960	N	947	-0-	-13	-0-	947	3			N	-0-					25

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 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
06	1020	N	943	-0-	-77	-0-	943	3			N	-0-					131
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					131
08	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	3			N	-0-					131
09	930	N	882	-0-	-48	-0-	881	3	1	9	N	1	115	1			17
10	992	N	913	-0-	-79	-0-	913	3			N	-0-					17
11	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	3			N	-0-					17

HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 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
06	2885	N	2598	-0-	-287	-0-	2555	3	43	9	N	39					41
07	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	3050	3	34	9	N	31					72
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					72
09	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3309	3	19	9	N	17	68	1			21
10	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3285	3	32	9	N	29					50
*11	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2327	3	15	9	N	14					64

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
06	7230	X	5430	-0-	-1800	-0-	5369	3	61	9	N	55					97
07	7471	X	6221	-0-	-1250	-0-	6168	3	53	9	N	48					145
08	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6449	3	65	9	N	59	184	1			20
09	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6309	3	17	9	N	15					35
10	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6448	3	28	9	N	25					60
*11	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4509	3	92	9	N	84					144

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
06	T. A.		14	-0-	14	28	1	1	13	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
08	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1320	N	1125	-0-	-195	-0-	41	1	1084	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	785	-0-	-610	-0-	23	1	762	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	739	-0-	-656	-0-	739	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	174	-0-	-966	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*10	775	N	112	-0-	-663	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	720	N	142	-0-	-578	-0-	142	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
06	1680	N	1412	-0-	-268	-0-	52	1	1360	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1492	-0-	-244	-0-	44	1	1448	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1335	-0-	-432	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
*10	1488	N	1102	-0-	-386	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1231	-0-	-59	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	4620	X	2983	-0-	-1637	-0-	2950	2	33	9	Y	30	36	1			9
07	4743	X	3519	-0-	-1224	-0-	3485	2	34	9	Y	31	34	1			6
08	4402	X	3057	-0-	-1345	-0-	3017	2	40	9	Y	36	27	1			15
09	4260	X	3112	-0-	-1148	-0-	3071	2	41	9	Y	37	40	1			12
10	4371	X	3169	-0-	-1202	-0-	3124	2	45	9	Y	41	44	1			9
11	3420	X	2520	-0-	-900	-0-	2463	2	57	9	Y	52	43	1			18

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
06	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3557	2	40	9	Y	36	39	1			12
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3803	2	39	9	Y	35	40	1			7
08	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3743	2	41	9	Y	37	27	1			17
09	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3695	2	41	9	Y	37	42	1			12
10	3813	X	3280	-0-	-533	-0-	3241	2	39	9	Y	35	41	1			6
11	3690	X	3473	-0-	-217	-0-	3416	2	57	9	Y	52	40	1			18

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 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
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3477	2	40	9	Y	36	39	1			12
07	3658	X	3556	-0-	-102	-0-	3517	2	39	9	Y	35	40	1			7
08	3658	X	3546	-0-	-112	-0-	3505	2	41	9	Y	37	27	1			17
09	3540	X	3525	-0-	-15	-0-	3484	2	41	9	Y	37	42	1			12
10	3658	X	3464	-0-	-194	-0-	3419	2	45	9	Y	41	44	1			9
11	3510	X	3421	-0-	-89	-0-	3364	2	57	9	Y	52	43	1			18

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 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
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3447	2	40	9	Y	36	39	1			12
07	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3569	2	39	9	Y	35	40	1			7
08	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3458	2	41	9	Y	37	27	1			17
09	3480	X	3353	-0-	-127	-0-	3314	2	39	9	Y	35	42	1			10
10	3596	X	3358	-0-	-238	-0-	3312	2	46	9	Y	42	43	1			9
11	3480	X	2755	-0-	-725	-0-	2701	2	54	9	Y	49	43	1			15

COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 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
06	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3833	2	40	9	Y	36	39	1			12
07	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4037	2	39	9	Y	35	40	1			7
08	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3848	2	41	9	Y	37	27	1			17
09	3630	X	3137	-0-	-493	-0-	3104	2	33	9	Y	30	39	1			8
10	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3715	2	41	9	Y	37	36	1			9
*11	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3615	2	57	9	Y	52	43	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 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
06	4830	X	4576	-0-	-254	-0-	4536	2	40	9	Y	36	39	1			12
07	4650	X	4465	-0-	-185	-0-	4426	2	39	9	Y	35	40	1			7
08	4681	X	4443	-0-	-238	-0-	4404	2	39	9	Y	35	25	1			17
09	4590	X	4541	-0-	-49	-0-	4500	2	41	9	Y	37	42	1			12
10	4743	X	4442	-0-	-301	-0-	4397	2	45	9	Y	41	44	1			9
11	4590	X	4374	-0-	-216	-0-	4317	2	57	9	Y	52	43	1			18

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 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
06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	102	1	2983	3	Y	-0-					-0-
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	93	1	3155	3	Y	-0-					-0-
08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	87	1	3253	3	Y	-0-					-0-
09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	84	1	2927	3	Y	-0-					-0-
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	101	1	3322	3	Y	-0-					-0-
*11	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	89	1	3015	3	Y	-0-					-0-

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
06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			Y	-0-					-0-
07	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			Y	-0-					-0-
08	4216	X	4070	-0-	-146	-0-	4070	2			Y	-0-					-0-
09	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
10	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			Y	-0-					-0-
11	4080	X	3763	-0-	-317	-0-	3763	2			Y	-0-					-0-

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
06	2160	N	2096	-0-	-64	-0-	69	1	2027	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	1514	-0-	-625	-0-	43	1	1471	3	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1954	-0-	-123	-0-	51	1	1903	3	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1500	-0-	-510	-0-	42	1	1458	3	Y	-0-					-0-
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	65	1	2138	3	Y	-0-					-0-
*11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	64	1	2152	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
06	4530	X	4395	-0-	-135	-0-	145	1	4250	3	Y	-0-					-0-
07	4681	X	4333	-0-	-348	-0-	124	1	4209	3	Y	-0-					-0-
08	5177	X	4869	-0-	-308	-0-	127	1	4742	3	Y	-0-					-0-
09	4920	X	4867	-0-	-53	-0-	136	1	4731	3	Y	-0-					-0-
10	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	160	1	5273	3	Y	-0-					-0-
*11	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	142	1	4813	3	Y	-0-					-0-

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
06	2550	N	2214	-0-	-336	-0-	158	1	2056	3	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2362	-0-	-273	-0-	154	1	2208	3	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2501	-0-	-10	-0-	152	1	2349	3	Y	-0-					-0-
09	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	161	1	2345	3	Y	-0-					-0-
10	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	178	1	2442	3	Y	-0-					-0-
*11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	168	1	2369	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
06	5550	X	4154	-0-	-1396	-0-	4118	2	36	9	Y	33	48	1			13
07	5735	X	5057	-0-	-678	-0-	5017	2	40	9	Y	36	26	1			23
08	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5463	2	42	9	Y	38	54	1			7
09	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5490	2	41	9	Y	37	27	1			17
10	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5355	2	45	9	Y	41	28	1			30
*11	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5633	2	42	9	Y	38	56	1			12

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
06	4680	X	4675	-0-	-5	-0-	328	1	4270	3	Y	70	69	1			4
							77	9									
07	4805	X	4368	-0-	-437	-0-	280	1	4022	3	Y	60	61	1			3
							66	9									
08	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	287	1	4432	3	Y	64	60	1			7
							70	9									
09	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	292	1	4262	3	Y	62	63	1			6
							68	9									
10	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	314	1	4305	3	Y	70	68	1			8
							77	9									
*11	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	288	1	4074	3	Y	59	67	1			-0-
							65	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

06	4620	X	4197	-0-	-423	-0-	4165	2	32	9	Y	29					50
07	4960	X	4258	-0-	-702	-0-	4234	2	24	9	Y	22	47	1			25
08	4960	X	4493	-0-	-467	-0-	4468	2	25	9	Y	23					48
09	4800	X	4242	-0-	-558	-0-	4218	2	24	9	Y	22	48	1			22
10	4960	X	4383	-0-	-577	-0-	4355	2	28	9	Y	25					47
11	4350	X	3581	-0-	-769	-0-	3556	2	25	9	Y	23	47	1			23

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

06	3870	X	3649	-0-	-221	-0-	3620	2	29	9	Y	26					48
07	4092	X	3347	-0-	-745	-0-	3328	2	19	9	Y	17	42	1			23
08	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3537	2	21	9	Y	19					42
09	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3483	2	19	9	Y	17	42	1			17
10	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3567	2	31	9	Y	28					45
11	3360	X	3115	-0-	-245	-0-	3091	2	24	9	Y	22	45	1			22

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			Y	-0-					1
07	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			Y	-0-					-0-
09	3780	X	3553	-0-	-227	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3210	-0-	-882	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-
11	3960	X	2994	-0-	-966	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

06	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4633	2	47	9	Y	43					85
07	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4623	2	44	9	Y	40	84	1			41
08	4743	X	4595	-0-	-148	-0-	4561	2	34	9	Y	31					72
09	4590	X	4388	-0-	-202	-0-	4357	2	31	9	Y	28					100
10	4743	X	4574	-0-	-169	-0-	4515	2	59	9	Y	54					154
11	4590	X	4340	-0-	-250	-0-	4307	2	33	9	Y	30	94	1			90

OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239

06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	153	1	4497	3	Y	-0-					-0-
07	4619	X	4579	-0-	-40	-0-	131	1	4448	3	Y	-0-					-0-
08	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	122	1	4549	3	Y	-0-					-0-
09	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	124	1	4308	3	Y	-0-					-0-
10	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	120	1	3967	3	Y	-0-					-0-
*11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	114	1	3856	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 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
06	4080	X	3757	-0-	-323	-0-	3717	2	40	9	Y	36	39	1			12
07	4371	X	3221	-0-	-1150	-0-	3187	2	34	9	Y	31	36	1			7
08	4371	X	3200	-0-	-1171	-0-	3166	2	34	9	Y	31	25	1			13
09	4230	X	3464	-0-	-766	-0-	3430	2	34	9	Y	31	33	1			11
10	3937	X	2659	-0-	-1278	-0-	2627	2	32	9	Y	29	33	1			7
11	3750	X	2403	-0-	-1347	-0-	2367	2	36	9	Y	33	28	1			12

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1891	2	33	9	Y	30	37	1			8
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1967	2	31	9	Y	28	30	1			6
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2167	2	41	9	Y	37	26	1			17
09	1800	N	1559	-0-	-241	-0-	1534	2	25	9	Y	23	32	1			8
10	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	1658	2	32	9	Y	29	29	1			8
*11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2158	2	51	9	Y	46	37	1			17

KYLE, FRED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207191 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8444 - 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
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	13	1	387	3	Y	4	1	0	3	1	1
							4	9									
07	434	N	266	-0-	-168	-0-	8	1	258	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	12	1	439	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	10	1	355	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	14	1	453	3	Y	5	1	0	3	1	1
							6	9									
11	450	N	386	-0-	-64	-0-	11	1	369	3	Y	5	1	0	4	1	1
							6	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 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
06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3227	2	40	9	Y	36	39	1			12
07	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3704	2	39	9	Y	35	40	1			7
08	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3537	2	41	9	Y	37	27	1			17
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3196	2	41	9	Y	37	42	1			12
10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3556	2	45	9	Y	41	44	1			9
*11	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	3998	2	57	9	Y	52	43	1			18

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. (I) GAS 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	2670	X	2297	-0-	-373	-0-	76	1	2221	3	Y	-0-					-0-
07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	83	1	2802	3	Y	-0-					-0-
08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	81	1	3032	3	Y	-0-					-0-
09	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	88	1	3061	3	Y	-0-					-0-
10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	93	1	3076	3	Y	-0-					-0-
*11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	80	1	2720	3	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	3690	X	3281	-0-	-409	-0-	108	1	3173	3	Y	-0-					-0-
07	3751	X	2718	-0-	-1033	-0-	78	1	2640	3	Y	-0-					-0-
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	97	1	3614	3	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3162	-0-	-288	-0-	88	1	3074	3	Y	-0-					-0-
10	3565	X	2928	-0-	-637	-0-	86	1	2842	3	Y	-0-					-0-
*11	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	100	1	3400	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS 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	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4150	2	37	9	Y	34	33	1			12
07	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3429	2	28	9	Y	25	30	1			7
08	4061	X	4030	-0-	-31	-0-	3996	2	34	9	Y	31	22	1			16
09	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4224	2	40	9	Y	36	40	1			12
10	4061	X	3546	-0-	-515	-0-	3507	2	39	9	Y	35	43	1			4
*11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4079	2	57	9	Y	52	38	1			18

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. (I) GAS 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	3540	X	2925	-0-	-615	-0-	96	1	2829	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2730	-0-	-494	-0-	78	1	2652	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2930	-0-	-170	-0-	76	1	2854	3	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2794	-0-	-146	-0-	78	1	2716	3	Y	-0-					-0-
10	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	90	1	2956	3	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2787	-0-	-153	-0-	80	1	2707	3	Y	-0-					-0-

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
06	3870	X	3757	-0-	-113	-0-	124	1	3633	3	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3763	-0-	-236	-0-	108	1	3655	3	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3904	-0-	-95	-0-	102	1	3802	3	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3699	-0-	-141	-0-	103	1	3596	3	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3852	-0-	-85	-0-	113	1	3739	3	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3603	-0-	-177	-0-	103	1	3500	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
06	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5363	2	40	9	Y	36	39	1			12
07	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5829	2	39	9	Y	35	40	1			7
08	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5770	2	41	9	Y	37	27	1			17
09	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5446	2	41	9	Y	37	42	1			12
10	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5688	2	45	9	Y	41	44	1			9
*11	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5289	2	57	9	Y	52	43	1			18

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
06	4170	X	3674	-0-	-496	-0-	257	1	3345	3	Y	65	65	1			3
							72	9									
07	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	281	1	4034	3	Y	58	58	1			3
							64	9									
08	4278	X	3294	-0-	-984	-0-	196	1	3028	3	Y	64	60	1			7
							70	9									
09	3930	X	3425	-0-	-505	-0-	215	1	3142	3	Y	62	63	1			6
							68	9									
10	4371	X	3443	-0-	-928	-0-	229	1	3140	3	Y	67	66	1			7
							74	9									
11	4230	X	4069	-0-	-161	-0-	264	1	3739	3	Y	60	67	1			-0-
							66	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
06	4500	X	4216	-0-	-284	-0-	4166	2	50	9	Y	45	57	1			16
07	4650	X	4292	-0-	-358	-0-	4250	2	42	9	Y	38	28	1			26
08	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4106	2	39	9	Y	35	55	1			6
09	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4124	2	41	9	Y	37	27	1			16
10	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3919	2	45	9	Y	41	27	1			30
*11	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4482	2	40	9	Y	36	55	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	3960	X	3715	-0-	-245	-0-	3658	2	57	9	Y	52	38	1			56
07	4061	X	3453	-0-	-608	-0-	3322	2	131	9	Y	119	76	1			99
08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	22	1	2710	2	Y	36	71	1			64
							827	3	40	9							
09	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	27	1	2528	2	Y	50	72	1			42
							930	3	55	9							
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3365	2	53	9	Y	48	35	1			55
*11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3455	2	75	9	Y	68	108	1			15

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
06	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4209	2	57	9	Y	52	38	1			56
07	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4114	2	131	9	Y	119	76	1			99
08	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	27	1	3310	2	Y	36	71	1			64
							1010	3	40	9							
09	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	35	1	3311	2	Y	59	76	1			47
							1218	3	65	9							
10	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4206	2	59	9	Y	54	38	1			63
*11	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4089	2	76	9	Y	69	116	1			16

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
06	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
07	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
08	2790	X	1946	-0-	-844	-0-	12	1	1482	2	Y	-0-					-0-
							452	3									
09	2700	X	2142	-0-	-558	-0-	16	1	1554	2	Y	-0-					-0-
							572	3									
10	2790	X	2308	-0-	-482	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1758	-0-	-132	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-

BROWN, J.C. WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 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
06	5850	X	5515	-0-	-335	-0-	182	1	5333	3	Y	-0-					-0-
07	5952	X	5089	-0-	-863	-0-	146	1	4943	3	Y	-0-					-0-
08	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	151	1	5626	3	Y	-0-					-0-
09	5580	X	5494	-0-	-86	-0-	153	1	5341	3	Y	-0-					-0-
10	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	168	1	5563	3	Y	-0-					-0-
11	5580	X	5513	-0-	-67	-0-	158	1	5355	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 211979 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 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
06	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	91	1	2663	3	Y	-0-					-0-
07	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	73	1	2485	3	Y	-0-					-0-
08	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	66	1	2454	3	Y	-0-					-0-
09	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	67	1	2326	3	Y	-0-					-0-
10	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	72	1	2380	3	Y	-0-					-0-
*11	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	55	1	1861	3	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 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
06	4980	X	4840	-0-	-140	-0-	4796	2	44	9	Y	40	54	1			14
07	5146	X	4819	-0-	-327	-0-	4776	2	43	9	Y	39	27	1			26
08	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5008	2	43	9	Y	39	58	1			7
09	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4782	2	41	9	Y	37	27	1			17
10	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5018	2	45	9	Y	41	28	1			30
*11	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4709	2	42	9	Y	38	56	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 10 RRCID -> 213093 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	228	1	2973	3	Y	65	65	1			3
							72	9									
07	3286	X	3128	-0-	-158	-0-	200	1	2865	3	Y	57	57	1			3
							63	9									
08	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	215	1	3326	3	Y	64	60	1			7
							70	9									
09	3420	X	2952	-0-	-468	-0-	185	1	2704	3	Y	57	58	1			6
							63	9									
10	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	255	1	3498	3	Y	69	67	1			8
							76	9									
*11	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	224	1	3168	3	Y	59	67	1			-0-
							65	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

06	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5851	2	32	9	Y	29					50
07	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4871	2	22	9	Y	20	46	1			24
08	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4699	2	26	9	Y	24					48
09	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4272	2	23	9	Y	21	47	1			22
10	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3822	2	28	9	Y	25					47
11	3570	X	3345	-0-	-225	-0-	3324	2	21	9	Y	19	47	1			19

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613

06	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4950	2	48	9	Y	44	56	1			16
07	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5076	2	42	9	Y	38	28	1			26
08	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	4961	2	44	9	Y	40	59	1			7
09	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4725	2	40	9	Y	36	26	1			17
10	4805	X	4530	-0-	-275	-0-	4487	2	43	9	Y	39	28	1			28
11	4650	X	4625	-0-	-25	-0-	4583	2	42	9	Y	38	54	1			12

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574

06	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5515	2	29	9	Y	26	35	1			6
07	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5554	2	22	9	Y	20	18	1			8
08	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	44	1	5321	2	Y	22	14	1			16
							1624	3	24	9							
09	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	45	1	4270	2	Y	17	16	1			17
							1570	3	19	9							
10	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6455	2	26	9	Y	24	32	1			9
*11	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6031	2	24	9	Y	22	18	1			13

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604

06	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4469	2	29	9	Y	26	35	1			6
07	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4628	2	22	9	Y	20	15	1			11
08	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	34	1	4136	2	Y	23	17	1			17
							1263	3	25	9							
09	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	38	1	3642	2	Y	18	17	1			18
							1340	3	20	9							
10	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5044	2	26	9	Y	24	33	1			9
11	4710	X	4695	-0-	-15	-0-	4667	2	28	9	Y	25	18	1			16

CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286

06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	142	1	1848	3	Y	-0-					-0-
07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	160	1	2303	3	Y	-0-					-0-
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	155	1	2389	3	Y	-0-					-0-
09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	145	1	2114	3	Y	-0-					-0-
10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	148	1	2025	3	Y	-0-					-0-
*11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	159	1	2241	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6510	X	5507	-0-	-1003	-0-	5464	2	43	9	Y	39	53	1			14
07	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6766	2	43	9	Y	39	27	1			26
08	6355	X	6138	-0-	-217	-0-	6096	2	42	9	Y	38	57	1			7
09	6150	X	5652	-0-	-498	-0-	5611	2	41	9	Y	37	27	1			17
10	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6604	2	45	9	Y	41	28	1			30
*11	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6485	2	42	9	Y	38	56	1			12

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5641	2	29	9	Y	26	35	1			6
07	4681	X	4653	-0-	-28	-0-	4632	2	21	9	Y	19	16	1			9
08	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	38	1	4594	2	Y	20	13	1			16
							1402	3	22	9							
09	5760	X	4325	-0-	-1435	-0-	33	1	3127	2	Y	14	16	1			14
							1150	3	15	9							
10	5952	X	5620	-0-	-332	-0-	5597	2	23	9	Y	21	29	1			6
11	5760	X	4956	-0-	-804	-0-	4935	2	21	9	Y	19	14	1			11

OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6960	X	6432	-0-	-528	-0-	6403	2	29	9	Y	26	35	1			6
07	7192	X	5875	-0-	-1317	-0-	5853	2	22	9	Y	20	15	1			11
08	7192	X	6910	-0-	-282	-0-	43	1	5242	2	Y	23	17	1			17
							1600	3	25	9							
09	6660	X	6331	-0-	-329	-0-	48	1	4579	2	Y	18	17	1			18
							1684	3	20	9							
10	6696	X	6499	-0-	-197	-0-	6473	2	26	9	Y	24	33	1			9
11	6690	X	5246	-0-	-1444	-0-	5221	2	25	9	Y	23	18	1			14

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	X	336	-0-	-1044	-0-	10	1	292	3	Y	31	8	0	29	1	6
							34	9									
07	1426	X	249	-0-	-1177	-0-	6	1	217	3	Y	24	6	0	20	1	4
							26	9									
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	5	1	175	3	Y	22	5	0	18	1	3
							24	9									
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	147	3	Y	26	4	0	22	1	3
							29	9									
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	6	1	209	3	Y	46	8	0	33	1	8
							51	9									
*11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	8	1	256	3	Y	30	7	0	27	1	4
							33	9									

DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2610	X	2524	-0-	-86	-0-	83	1	2441	3	Y	-0-					-0-
07	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	73	1	2482	3	Y	-0-					-0-
08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	64	1	2380	3	Y	-0-					-0-
09	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	70	1	2449	3	Y	-0-					-0-
10	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	81	1	2676	3	Y	-0-					-0-
*11	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	70	1	2367	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	63	1	1843	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	54	1	1846	3	Y	-0-					-0-
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	54	1	2019	3	Y	-0-					-0-
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	54	1	1868	3	Y	-0-					-0-
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	64	1	2105	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1877	-0-	-103	-0-	54	1	1823	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
06	6210	X	6054	-0-	-156	-0-	6017	2	37	9	Y	34	37	1			12
07	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6604	2	39	9	Y	35	40	1			7
08	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6411	2	41	9	Y	37	27	1			17
09	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6416	2	41	9	Y	37	42	1			12
10	6386	X	6329	-0-	-57	-0-	6286	2	43	9	Y	39	42	1			9
11	6180	X	4806	-0-	-1374	-0-	4763	2	43	9	Y	39	39	1			9

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
06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3086	2	31	9	Y	28					50
07	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2849	2	23	9	Y	21	46	1			25
08	3379	X	2940	-0-	-439	-0-	2915	2	25	9	Y	23					48
09	3270	X	2899	-0-	-371	-0-	2876	2	23	9	Y	21	47	1			22
10	3379	X	2988	-0-	-391	-0-	2958	2	30	9	Y	27					49
11	3120	X	2381	-0-	-739	-0-	2357	2	24	9	Y	22	49	1			22

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
06	4230	X	3333	-0-	-897	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
07	4371	X	4367	-0-	-4	-0-	4367	2			Y	-0-					-0-
08	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	3162	-0-	-168	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
10	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			Y	-0-					-0-
*11	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			Y	-0-					-0-

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
06	5010	X	4782	-0-	-228	-0-	155	1	4536	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									
07	5177	X	4929	-0-	-248	-0-	139	1	4710	3	Y	73	19	0	59	1	12
							80	9									
08	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	140	1	5217	3	Y	77	16	0	61	1	12
							85	9									
09	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	146	1	5075	3	Y	85	14	0	74	1	9
							94	9									
10	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	161	1	5326	3	Y	101	18	0	75	1	17
							111	9									
*11	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	147	1	4971	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	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
06	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	136	1	4000	3	Y	-0-					-0-
07	4681	X	4005	-0-	-676	-0-	115	1	3890	3	Y	-0-					-0-
08	4123	X	3679	-0-	-444	-0-	96	1	3583	3	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3485	-0-	-505	-0-	97	1	3388	3	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3960	-0-	-163	-0-	116	1	3844	3	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3616	-0-	-374	-0-	104	1	3512	3	Y	-0-					-0-

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
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	90	1	2653	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									
07	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	77	1	2617	3	Y	73	19	0	59	1	12
							80	9									
08	2821	X	2770	-0-	-51	-0-	70	1	2621	3	Y	72	15	0	58	1	11
							79	9									
09	2730	N	2670	-0-	-60	-0-	72	1	2504	3	Y	85	14	0	73	1	9
							94	9									
10	2759	N	2752	-0-	-7	-0-	78	1	2563	3	Y	101	18	0	75	1	17
							111	9									
*11	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	74	1	2496	3	Y	101	21	0	84	1	13
							111	9									

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
06	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	146	1	4292	3	Y	77	17	0	64	1	16
							85	9									
07	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	131	1	4441	3	Y	72	18	0	58	1	12
							79	9									
08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	124	1	4638	3	Y	77	16	0	61	1	12
							85	9									
09	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	131	1	4568	3	Y	85	14	0	74	1	9
							94	9									
10	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	141	1	4667	3	Y	101	18	0	75	1	17
							111	9									
*11	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	129	1	4359	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	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
06	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	147	1	4324	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									
07	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	136	1	4627	3	Y	73	19	0	59	1	12
							80	9									
08	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	139	1	5198	3	Y	77	16	0	61	1	12
							85	9									
09	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	142	1	4932	3	Y	85	14	0	74	1	9
							94	9									
10	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	153	1	5053	3	Y	101	18	0	75	1	17
							111	9									
*11	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	138	1	4685	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	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
06	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			Y	-0-					-0-
07	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			Y	-0-					-0-
08	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	30	1	3719	2	Y	-0-					-0-
							1135	3									
09	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	37	1	3463	2	Y	-0-					-0-
							1273	3									
10	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			Y	-0-					-0-
*11	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			Y	-0-					-0-

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
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	337	1	4392	3	Y	-0-					-0-
07	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	312	1	4478	3	Y	-0-					-0-
08	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	295	1	4558	3	Y	-0-					-0-
09	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	306	1	4469	3	Y	-0-					-0-
10	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	333	1	4564	3	Y	-0-					-0-
11	4650	X	4505	-0-	-145	-0-	298	1	4207	3	Y	-0-					-0-

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
06	5280	X	4668	-0-	-612	-0-	154	1	4514	3	Y	-0-					-0-
07	5456	X	4733	-0-	-723	-0-	135	1	4598	3	Y	-0-					-0-
08	5022	X	4802	-0-	-220	-0-	125	1	4677	3	Y	-0-					-0-
09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	135	1	4700	3	Y	-0-					-0-
10	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	147	1	4867	3	Y	-0-					-0-
11	4680	X	4614	-0-	-66	-0-	132	1	4482	3	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 11 RRCID -> 221966 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 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
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-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-

HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 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
06	4740	X	4504	-0-	-236	-0-	4504	2			Y	-0-					-0-
07	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			Y	-0-					-0-
08	4898	X	4027	-0-	-871	-0-	4027	2			Y	-0-					-0-
09	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			Y	-0-					-0-
10	5921	X	5597	-0-	-324	-0-	5597	2			Y	-0-					-0-
11	5730	X	5429	-0-	-301	-0-	5429	2			Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 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
06	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	307	1	4000	3	Y	70	69	1			4
							77	9									
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	278	1	3992	3	Y	60	61	1			3
							66	9									
08	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	266	1	4105	3	Y	64	60	1			7
							70	9									
09	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	272	1	3972	3	Y	62	63	1			6
							68	9									
10	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	292	1	4011	3	Y	70	68	1			8
							77	9									
*11	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	265	1	3745	3	Y	59	67	1			-0-
							65	9									

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
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	88	1	2581	3	Y	-0-					-0-
07	2821	N	2267	-0-	-554	-0-	65	1	2202	3	Y	-0-					-0-
08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	61	1	2262	3	Y	-0-					-0-
09	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	76	1	2628	3	Y	-0-					-0-
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	71	1	2329	3	Y	-0-					-0-
*11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	63	1	2135	3	Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 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
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	196	1	5750	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									
07	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	180	1	6100	3	Y	73	19	0	59	1	12
							80	9									
08	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	183	1	6817	3	Y	77	16	0	61	1	12
							85	9									
09	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	182	1	6336	3	Y	85	14	0	74	1	9
							94	9									
10	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	194	1	6396	3	Y	101	18	0	75	1	17
							111	9									
*11	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	178	1	6015	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	9									

BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287

06	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	160	1	4691	3	Y	78	16	0	60	1	16
							86	9									
07	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	128	1	4339	3	Y	58	15	0	49	1	10
							64	9									
08	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	136	1	5078	3	Y	76	15	0	59	1	12
							84	9									
09	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	128	1	4449	3	Y	79	13	0	70	1	8
							87	9									
10	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	143	1	4714	3	Y	101	18	0	74	1	17
							111	9									
*11	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	127	1	4306	3	Y	105	22	0	86	1	14
							116	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275

06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	247	1	3218	3	Y	-0-					-0-
07	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	223	1	3199	3	Y	-0-					-0-
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	214	1	3312	3	Y	-0-					-0-
09	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	209	1	3050	3	Y	-0-					-0-
10	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	194	1	2663	3	Y	-0-					-0-
*11	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	183	1	2583	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 224646 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 9328

06	2400	X	2373	-0-	-27	-0-	78	1	2295	3	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2478	-0-	-2	-0-	71	1	2407	3	Y	-0-					-0-
08	2635	X	2363	-0-	-272	-0-	62	1	2301	3	Y	-0-					-0-
09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	71	1	2485	3	Y	-0-					-0-
10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	78	1	2571	3	Y	-0-					-0-
*11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	71	1	2404	3	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 8475 - 9346

06	90	N	79	-0-	-11	-0-	2	1	62	3	Y	14	3	0	11	1	3
							15	9									
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	2	1	58	3	Y	10	3	0	8	1	2
							11	9									
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	13	2	0	12	1	1
							14	9									
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	Y	17	3	0	12	1	3
							19	9									
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	12	3	0	10	1	2
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 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
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	248	1	3227	3	Y	-0-					-0-
07	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	235	1	3373	3	Y	-0-					-0-
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	214	1	3303	3	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3277	-0-	-83	-0-	210	1	3067	3	Y	-0-					-0-
10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	249	1	3411	3	Y	-0-					-0-
11	3360	X	3268	-0-	-92	-0-	216	1	3052	3	Y	-0-					-0-

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
06	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	160	1	4687	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									
07	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	137	1	4660	3	Y	73	19	0	59	1	12
							80	9									
08	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	129	1	4810	3	Y	77	16	0	61	1	12
							85	9									
09	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	132	1	4578	3	Y	85	14	0	74	1	9
							94	9									
10	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	143	1	4736	3	Y	101	18	0	75	1	17
							111	9									
*11	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	130	1	4407	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 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
06	3960	X	3479	-0-	-481	-0-	3422	2	57	9	Y	52	38	1			56
07	4092	X	4032	-0-	-60	-0-	3904	2	128	9	Y	116	74	1			98
08	4092	X	3913	-0-	-179	-0-	24	1	2949	2	Y	36	70	1			64
							900	3	40	9							
09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	29	1	2735	2	Y	58	75	1			47
							1006	3	64	9							
10	4030	X	3774	-0-	-256	-0-	3719	2	55	9	Y	50	36	1			61
11	3900	X	3254	-0-	-646	-0-	3189	2	65	9	Y	59	106	1			14

KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 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
06	8070	X	7256	-0-	-814	-0-	236	1	6929	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									
07	8153	X	7747	-0-	-406	-0-	219	1	7448	3	Y	73	19	0	59	1	12
							80	9									
08	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	203	1	7571	3	Y	77	16	0	61	1	12
							85	9									
09	7500	X	7499	-0-	-1	-0-	207	1	7198	3	Y	85	14	0	74	1	9
							94	9									
10	7750	X	7605	-0-	-145	-0-	220	1	7274	3	Y	101	18	0	75	1	17
							111	9									
11	7500	X	6901	-0-	-599	-0-	195	1	6586	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 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
06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3078	2	25	9	Y	23	24	1			10
07	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3365	2	37	9	Y	34	37	1			7
08	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3167	2	41	9	Y	37	27	1			17
09	3090	X	2964	-0-	-126	-0-	2930	2	34	9	Y	31	37	1			11
10	3410	X	2602	-0-	-808	-0-	2565	2	37	9	Y	34	36	1			9
*11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3344	2	40	9	Y	36	28	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 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
06	2730	X	2634	-0-	-96	-0-	2578	2	56	9	Y	51	36	1			55
07	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3072	2	128	9	Y	116	73	1			98
08	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	18	1	2176	2	Y	36	70	1			64
							664	3	40	9							
09	3000	N	3349	-0-	349	349	25	1	2384	2	Y	57	74	1			47
							877	3	63	9							
10	3624	X	3275	-0-	-349	-0-	3216	2	59	9	Y	54	38	1			63
11	2460	X	2243	-0-	-217	-0-	2171	2	72	9	Y	65	113	1			15

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	4212	-0-	-828	-0-	4212	2			Y	-0-					-0-
07	4960	X	4025	-0-	-935	-0-	4025	2			Y	-0-					-0-
08	4681	X	4619	-0-	-62	-0-	4619	2			Y	-0-					-0-
09	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			Y	-0-					-0-
10	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			Y	-0-					-0-
11	4470	X	4100	-0-	-370	-0-	4100	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
07	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3247	-0-	-411	-0-	3247	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	2437	-0-	-1103	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3235	-0-	-423	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	2842	-0-	-698	-0-	2842	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
06	2610	N	2432	-0-	-178	-0-	80	1	2352	3	Y	-0-					-0-
07	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	85	1	2877	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2669	-0-	-431	-0-	70	1	2599	3	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2352	-0-	-648	-0-	66	1	2286	3	Y	-0-					-0-
10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	97	1	3208	3	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2856	-0-	-24	-0-	82	1	2774	3	Y	-0-					-0-

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
06	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8390	2	29	9	Y	26	35	1			6
07	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8679	2	26	9	Y	24	18	1			12
08	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	53	1	6507	2	Y	22	17	1			17
							1986	3	24	9							
09	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	67	1	6337	2	Y	21	17	1			21
							2330	3	23	9							
10	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8214	2	26	9	Y	24	36	1			9
*11	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8213	2	28	9	Y	25	18	1			16

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	2733	-0-	-1167	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
07	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	2			Y	-0-					-0-
08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			Y	-0-					-0-
09	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			Y	-0-					-0-
10	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			Y	-0-					-0-
*11	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	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. (I) GAS 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	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	81	1	2363	3	Y	77	17	0	63	1	16
							85	9									
07	2852	X	2413	-0-	-439	-0-	67	1	2267	3	Y	72	18	0	58	1	12
							79	9									
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	49	1	1841	3	Y	60	13	0	50	1	9
							66	9									
09	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	62	1	2150	3	Y	86	14	0	72	1	9
							95	9									
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	46	1	1534	3	Y	68	12	0	53	1	12
							75	9									
*11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	52	1	1746	3	Y	90	18	0	72	1	12
							99	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. (I) GAS 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	2250	X	2095	-0-	-155	-0-	53	1	1808	2	N	213	188	1			67
							234	9									
07	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	159	1	4767	2	N	-0-					67
08	2077	N	1793	-0-	-284	-0-	47	1	1568	2	N	162	175	1			54
							178	9									
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	68	1	2215	2	N	47					101
							52	9									
10	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	85	1	2811	2	N	59					160
							65	9									
*11	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	70	1	2320	2	N	99	179	1			80
							109	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. (I) GAS 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	7020	X	4907	-0-	-2113	-0-	4871	2	36	9	Y	33	51	1			10
07	7254	X	4290	-0-	-2964	-0-	4261	2	29	9	Y	26	18	1			18
08	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5429	2	33	9	Y	30	42	1			6
09	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5715	2	37	9	Y	34	24	1			16
10	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	4989	2	33	9	Y	30	23	1			23
*11	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5862	2	34	9	Y	31	43	1			11

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. (I) GAS 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	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6017	2	34	9	Y	31	33	1			12
07	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5968	2	29	9	Y	26	32	1			6
08	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5464	2	32	9	Y	29	21	1			14
09	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6487	2	31	9	Y	28	32	1			10
10	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6638	2	33	9	Y	30	32	1			8
*11	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5931	2	43	9	Y	39	37	1			10

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. (I) GAS 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	4740	X	4268	-0-	-472	-0-	141	1	4127	3	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4310	-0-	-588	-0-	123	1	4187	3	Y	-0-					-0-
08	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	113	1	4203	3	Y	-0-					-0-
09	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	117	1	4089	3	Y	-0-					-0-
10	4309	X	4216	-0-	-93	-0-	124	1	4092	3	Y	-0-					-0-
11	4170	X	3802	-0-	-368	-0-	109	1	3693	3	Y	-0-					-0-

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
06	5340	X	5167	-0-	-173	-0-	167	1	4910	3	Y	82	17	0	65	1	17
							90	9									
07	5518	X	5508	-0-	-10	-0-	155	1	5273	3	Y	73	19	0	59	1	12
							80	9									
08	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	143	1	5324	3	Y	74	15	0	59	1	12
							81	9									
09	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	146	1	5073	3	Y	83	14	0	72	1	9
							91	9									
10	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	157	1	5190	3	Y	101	18	0	75	1	17
							111	9									
*11	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	142	1	4816	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240049 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 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
06	2580	X	1700	-0-	-880	-0-	1668	2	32	9	Y	29	30	1			9
07	2666	X	1901	-0-	-765	-0-	1867	2	34	9	Y	31	35	1			5
08	1333	N	50	-0-	-1283	-0-	44	2	6	9	Y	5	9	1			1
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	1891	N	131	-0-	-1760	-0-	122	2	9	9	Y	8	6	1			2
*11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1204	2	30	9	Y	27	14	1			15

KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 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
06	3930	X	3765	-0-	-165	-0-	124	1	3641	3	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3671	-0-	-390	-0-	105	1	3566	3	Y	-0-					-0-
08	4123	X	2437	-0-	-1686	-0-	64	1	2373	3	Y	-0-					-0-
09	3840	X	2521	-0-	-1319	-0-	70	1	2451	3	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3202	-0-	-704	-0-	94	1	3108	3	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3077	-0-	-703	-0-	88	1	2989	3	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	212	1	2756	3	Y	59	59	1			3
							65	9									
07	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	230	1	3300	3	Y	61	61	1			3
							67	9									
08	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	217	1	3348	3	Y	64	60	1			7
							70	9									
09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	218	1	3182	3	Y	62	63	1			6
							68	9									
10	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	234	1	3211	3	Y	70	68	1			8
							77	9									
*11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	207	1	2930	3	Y	59	67	1			-0-
							65	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 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
06	6480	X	5989	-0-	-491	-0-	5939	2	50	9	Y	45	57	1			16
07	6696	X	5588	-0-	-1108	-0-	5545	2	43	9	Y	39	28	1			27
08	6603	X	5131	-0-	-1472	-0-	5096	2	35	9	Y	32	53	1			6
09	6390	X	5927	-0-	-463	-0-	5885	2	42	9	Y	38	27	1			17
10	6603	X	6045	-0-	-558	-0-	6002	2	43	9	Y	39	26	1			30
11	6000	X	5184	-0-	-816	-0-	5144	2	40	9	Y	36	55	1			11

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
06	5940	X	5498	-0-	-442	-0-	178	1	5229	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									
07	6138	X	5272	-0-	-866	-0-	149	1	5043	3	Y	73	19	0	59	1	12
							80	9									
08	6138	X	5603	-0-	-535	-0-	144	1	5374	3	Y	77	16	0	61	1	12
							85	9									
09	5760	X	5179	-0-	-581	-0-	142	1	4943	3	Y	85	14	0	74	1	9
							94	9									
10	5952	X	5501	-0-	-451	-0-	158	1	5232	3	Y	101	18	0	75	1	17
							111	9									
11	5490	X	5399	-0-	-91	-0-	152	1	5127	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	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
06	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			Y	-0-					-0-
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			Y	-0-					-0-
09	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-
10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			Y	-0-					-0-
*11	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			Y	-0-					-0-

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
06	8640	X	7186	-0-	-1454	-0-	7101	2	85	9	Y	77	111	1	5	8	62
07	8525	X	6685	-0-	-1840	-0-	6512	2	173	9	Y	157	60	1	3	8	156
08	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	8939	2	120	9	Y	109	191	1			74
09	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8402	2	119	9	Y	108	114	1			68
10	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8248	2	202	9	Y	184	127	1			125
*11	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8085	2	168	9	Y	153	126	1			152

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
06	5100	X	4839	-0-	-261	-0-	159	1	4680	3	Y	-0-					-0-
07	5270	X	4779	-0-	-491	-0-	137	1	4642	3	Y	-0-					-0-
08	5208	X	4789	-0-	-419	-0-	125	1	4664	3	Y	-0-					-0-
09	4860	X	4461	-0-	-399	-0-	125	1	4336	3	Y	-0-					-0-
10	5022	X	4728	-0-	-294	-0-	139	1	4589	3	Y	-0-					-0-
*11	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	139	1	4715	3	Y	-0-					-0-

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
06	6570	X	5288	-0-	-1282	-0-	5235	2	53	9	Y	48	67	1			11
07	6510	X	6052	-0-	-458	-0-	6000	2	52	9	Y	47	35	1			23
08	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	30	1	3639	2	Y	45	35	1			33
							1111	3	50	9							
09	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	44	1	4124	2	Y	41	33	1			41
							1517	3	45	9							
10	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5798	2	53	9	Y	48	71	1			18
*11	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5148	2	54	9	Y	49	36	1			31

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
06	9150	X	9009	-0-	-141	-0-	8953	2	56	9	Y	51	70	1			11
07	9331	X	9081	-0-	-250	-0-	9028	2	53	9	Y	48	36	1			23
08	9331	X	8208	-0-	-1123	-0-	51	1	6211	2	Y	45	35	1			33
							1896	3	50	9							
09	9030	X	8083	-0-	-947	-0-	62	1	5831	2	Y	41	33	1			41
							2145	3	45	9							
10	9300	X	8625	-0-	-675	-0-	8572	2	53	9	Y	48	71	1			18
11	9000	X	8207	-0-	-793	-0-	8153	2	54	9	Y	49	36	1			31

OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 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
06	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	170	1	4983	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									
07	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	142	1	4820	3	Y	73	19	0	59	1	12
							80	9									
08	5208	X	5144	-0-	-64	-0-	132	1	4927	3	Y	77	16	0	61	1	12
							85	9									
09	5040	X	4887	-0-	-153	-0-	134	1	4659	3	Y	85	14	0	74	1	9
							94	9									
10	5208	X	5052	-0-	-156	-0-	145	1	4796	3	Y	101	18	0	75	1	17
							111	9									
11	5040	X	4709	-0-	-331	-0-	132	1	4457	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 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
06	5250	X	4465	-0-	-785	-0-	4420	2	45	9	Y	41	61	1			10
07	5704	X	5240	-0-	-464	-0-	5195	2	45	9	Y	41	29	1			22
08	5704	X	5115	-0-	-589	-0-	32	1	3856	2	Y	45	34	1			33
							1177	3	50	9							
09	5520	X	4939	-0-	-581	-0-	38	1	3550	2	Y	41	33	1			41
							1306	3	45	9							
10	5394	X	4547	-0-	-847	-0-	4504	2	43	9	Y	39	71	1			9
11	5070	X	4654	-0-	-416	-0-	4611	2	43	9	Y	39	27	1			21

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 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
06	6480	X	6269	-0-	-211	-0-	6212	2	57	9	Y	52	38	1			56
07	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6574	2	131	9	Y	119	76	1			99
08	6696	X	4995	-0-	-1701	-0-	31	1	3773	2	Y	36	71	1			64
							1151	3	40	9							
09	6480	X	5086	-0-	-1394	-0-	38	1	3643	2	Y	59	76	1			47
							1340	3	65	9							
10	6696	X	6387	-0-	-309	-0-	6328	2	59	9	Y	54	38	1			63
11	6480	X	6235	-0-	-245	-0-	6159	2	76	9	Y	69	116	1			16

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32700	X	25488	-0-	-7212	-0-	25213	2	275	9	Y	250	242	1			182
07	31527	X	23790	-0-	-7737	-0-	23506	2	284	9	Y	258	369	1			71
08	28396	X	22352	-0-	-6044	-0-	22109	2	243	9	Y	221	241	1			51
09	26670	X	20774	-0-	-5896	-0-	20517	2	257	9	Y	234	40	1			245
10	26350	X	20613	-0-	-5737	-0-	20332	2	281	9	Y	255	361	1			139
11	25500	X	19403	-0-	-6097	-0-	18956	2	447	9	Y	406	124	1			421

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 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
06	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8833	2	83	9	Y	75	74	1			55
07	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9180	2	88	9	Y	80	113	1			22
08	9486	X	9187	-0-	-299	-0-	9110	2	77	9	Y	70	76	1			16
09	9180	X	8970	-0-	-210	-0-	8892	2	78	9	Y	71	13	1			74
10	9486	X	9116	-0-	-370	-0-	9032	2	84	9	Y	76	108	1			42
11	8970	X	8658	-0-	-312	-0-	8525	2	133	9	Y	121	37	1			126

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
06	28620	X	25697	-0-	-2923	-0-	25279	2	418	9	N	380	369	1			205
07	28458	X	23118	-0-	-5340	-0-	22517	2	601	9	N	546	553	1			198
08	27962	X	24802	-0-	-3160	-0-	24293	2	509	9	N	463	555	1			106
09	27060	X	22268	-0-	-4792	-0-	21817	2	451	9	N	410	370	1			146
10	26567	X	22462	-0-	-4105	-0-	22030	2	432	9	N	393	373	1			166
11	25710	X	21149	-0-	-4561	-0-	20727	2	422	9	N	384	372	1			178

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
06	1140	X	450	-0-	-690	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1401	-0-	-159	-0-	1401	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
08	1395	X	823	-0-	-572	-0-	823	3			N	-0-					-0-
09	1350	X	756	-0-	-594	-0-	756	3			N	-0-					-0-
10	1395	X	783	-0-	-612	-0-	783	3			N	-0-					-0-
11	1050	X	731	-0-	-319	-0-	731	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2015 - PLUGGED 12/02/15

GILLASPY, FROST UNIT WELL #: 3RU RRCID -> 156236 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		3350	-0-	3350	5552	3350	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		1577	-0-	1577	7129	1576	3	1	9	N	1	1	1			-0-
08	8413	X	1284	-0-	-7129	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	464	-0-	-2896	-0-	463	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	1	1	1			-0-
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	506	-0-	-484	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-

NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	269	-0-	-241	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
*11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 8 C RRCID -> 188357 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 3841 - 3888

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205692 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 3638 - 3660

06	450	N	45	-0-	-405	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

06	3360	X	3281	-0-	-79	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3368	-0-	-104	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3360	-0-	-112	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3243	-0-	-87	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3300	-0-	-141	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3137	-0-	-133	-0-	3137	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	480	N	409	-0-	-71	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
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-

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		1812	-0-	1812	1812	1812	3			Y	-0-					-0-
07	4481	X	2669	-0-	-1812	-0-	2669	3			Y	-0-					-0-
08	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			Y	-0-					-0-
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	565	-0-	-335	-0-	565	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	570	-0-	-143	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	437	-0-	-193	-0-	437	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		60	-0-	60	60	60	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		60	-0-	60	120	60	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
08	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
09	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
10	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
*11	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 4 RRCID -> 177059 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3539 - 3610

06	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	93	-0-	-147	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
*11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610

06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	154	1	1977	3	Y	-0-					-0-
07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	295	1	2255	3	Y	-0-					-0-
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	295	1	2026	3	Y	-0-					-0-
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	290	1	1893	3	Y	-0-					-0-
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	248	1	2150	3	Y	-0-					-0-
*11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	182	1	1902	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

06	3360	X	3124	-0-	-236	-0-	3124	3			Y	-0-					-0-
07	3379	X	3240	-0-	-139	-0-	3240	3			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3200	-0-	-241	-0-	3200	3			Y	-0-					-0-
09	3330	X	2956	-0-	-374	-0-	2949	3	7	9	Y	6	5	1			1
10	3441	X	3031	-0-	-410	-0-	3023	3	8	9	Y	7	7	1			1
11	3150	X	2962	-0-	-188	-0-	2954	3	8	9	Y	7	7	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

06	1110	X	669	-0-	-441	-0-	308	1	315	3	Y	42	39	1			5
							46	9									
07	1147	X	287	-0-	-860	-0-	20	1	217	3	Y	45	45	1			5
							50	9									
08	T. A.		768	-0-	768	768	145	1	623	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	T. A.		1451	-0-	1451	2219	246	1	1205	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1404	-0-	1404	3623	178	1	1226	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1020	-0-	1020	4643	223	1	797	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					177
07	62	X	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					177
08	62	X	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					177
09	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					177
10	62	X	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					177
11	60	X	42	-0-	-18	-0-	42	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	359	-0-	-168	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
*11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-

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
06	450	N	399	-0-	-51	-0-	331	2	68	3	Y	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	475	2	122	3	Y	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	475	2	96	3	Y	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	470	2	95	3	Y	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	480	2	97	3	Y	-0-					-0-
*11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	443	2	100	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
*11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY //CONT.// 296448
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
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1320	X	1158	-0-	-162	-0-	134	1	1024	2	N	-0-					-0-
07	1302	X	1045	-0-	-257	-0-	145	1	900	2	N	-0-					-0-
08	1302	X	1208	-0-	-94	-0-	194	1	1014	2	N	-0-					-0-
09	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	173	1	1298	2	N	-0-					-0-
10	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	150	1	1256	2	N	-0-					-0-
*11	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	198	1	1368	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	X	1208	-0-	-52	-0-	300	1	833	2	N	66	66	0			-0-
							2	4	73	9							
07	1302	X	1108	-0-	-194	-0-	300	1	729	2	N	70	70	0			-0-
							2	4	77	9							
08	1271	X	1091	-0-	-180	-0-	300	1	714	2	N	68	68	0			-0-
							2	4	75	9							
09	1230	X	1089	-0-	-141	-0-	300	1	712	2	N	68	68	0			-0-
							2	4	75	9							
10	1240	X	971	-0-	-269	-0-	300	1	605	2	N	58	58	0			-0-
							2	4	64	9							
11	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	X	429	-0-	-111	-0-	110	1	289	2	N	26	26	0			-0-
							1	4	29	9							
07	527	X	403	-0-	-124	-0-	110	1	264	2	N	25	25	0			-0-
							1	4	28	9							
08	465	X	410	-0-	-55	-0-	110	1	271	2	N	25	25	0			-0-
							1	4	28	9							
09	450	X	385	-0-	-65	-0-	110	1	249	2	N	23	23	0			-0-
							1	4	25	9							
10	434	X	348	-0-	-86	-0-	110	1	215	2	N	20	20	0			-0-
							1	4	22	9							
11	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 206060 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3795 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	N	4	4	0			-0-
							4	9									
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	N	4	4	0			-0-
							4	9									
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	4	4	0			-0-
							4	9									
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	2	N	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
07	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3750	-0-	-125	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
09	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3807	-0-	-68	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
*11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

06	1560	X	1478	-0-	-82	-0-	1478	3			N	-0-					72
07	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					72
08	1581	X	1544	-0-	-37	-0-	1544	3			N	-0-					72
09	1530	X	1454	-0-	-76	-0-	1454	3			N	-0-					72
10	1612	X	1481	-0-	-131	-0-	1478	3	3	9	N	3					75
11	1560	X	1475	-0-	-85	-0-	1475	3			N	-0-					75

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 176968 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544

06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	476	1	4142	3	Y	-0-					-0-
07	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	514	1	4124	3	Y	-0-					-0-
08	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	492	1	4446	3	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3147	-0-	-813	-0-	386	1	2761	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	4028	-0-	-64	-0-	522	1	3506	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

06	780	N	708	-0-	-72	-0-	41	1	667	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	690	-0-	-116	-0-	40	1	650	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	679	-0-	-34	-0-	37	1	642	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	642	-0-	-78	-0-	37	1	605	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	643	-0-	-39	-0-	39	1	604	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	77	1	1259	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	81	1	1311	3	Y	-0-					-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	75	1	1294	3	Y	-0-					-0-
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	77	1	1265	3	Y	-0-					-0-
*10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	83	1	1300	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-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
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		121	-0-	121	121	7	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		199	-0-	199	320	11	1	188	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		280	-0-	280	600	17	1	263	3	Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	600					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

06	30	X	25	-0-	-5	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	31	X	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	33	X	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

06	570	N	553	-0-	-17	-0-	30 35	1 9	488	3	Y	32	32	1			6
07	651	N	548	-0-	-103	-0-	30 33	1 9	485	3	Y	30	32	1			4
08	589	N	523	-0-	-66	-0-	27 30	1 9	466	3	Y	27	26	1			5
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	43 46	1 9	709	3	Y	42	45	1			2
*10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	35 47	1 9	549	3	Y	43	41	1			4
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					4

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 176412 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3641 - 3718

06	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	3			N	-0-					-0-
07	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	3			N	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
11	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	3			N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3960	X	3367	-0-	-593	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3518	-0-	-512	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3345	-0-	-592	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3494	-0-	-286	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3447	-0-	-149	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
*11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	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
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					-0-
08	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
*11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	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
06	1170	N	712	-0-	-458	-0-	703	3	9	9	N	8					53
07	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1017	3	9	9	N	8					61
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1356	3	24	9	N	22					83
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1224	3	54	9	N	49					132
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1139	3	43	9	N	39					171
11	1350	N	1055	-0-	-295	-0-	1025	3	30	9	N	27	159	1			39

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
06	810	N	530	-0-	-280	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	868	N	563	-0-	-305	-0-	563	3			N	-0-					-0-
08	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	3			N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	870	N	632	-0-	-238	-0-	632	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 053946 COMPL. DATE 11/05/1972 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3429 - 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KNIGHT STRONG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056379 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
USA-BL WELL #: 1 RRCID -> 251596 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13242 - 13249

06	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

06	11400 X	10802	-0-	-598	-0-	33	1	10769	2	N	-0-					-0-
07	11346 X	9963	-0-	-1383	-0-	34	1	9929	2	N	-0-					-0-
08	10943 X	9005	-0-	-1938	-0-	34	1	8971	2	N	-0-					-0-
09	10800 X	7064	-0-	-3736	-0-	33	1	7031	2	N	-0-					-0-
10	11160 X	7546	-0-	-3614	-0-	34	1	7512	2	N	-0-					-0-
11	10800 X	9625	-0-	-1175	-0-	33	1	9592	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

06	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	49	1	5429	2	N	-0-					-0-
07	5270 X	4826	-0-	-444	-0-	51	1	4775	2	N	-0-					-0-
08	5270 X	4397	-0-	-873	-0-	51	1	4346	2	N	-0-					-0-
09	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	49	1	6342	2	N	-0-					-0-
10	5270 X	5026	-0-	-244	-0-	51	1	4975	2	N	-0-					-0-
11	5100 X	4108	-0-	-992	-0-	49	1	4059	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	49	1	5925	2	N	-0-			-0-
07	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	51	1	6156	2	N	-0-			-0-
08	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	51	1	5844	2	N	-0-			-0-
09	5070	X	4978	-0-	-92	-0-	49	1	4929	2	N	-0-			-0-
10	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	51	1	5864	2	N	-0-			-0-
11	5070	X	4839	-0-	-231	-0-	49	1	4790	2	N	-0-			-0-

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
06	4380	X	3129	-0-	-1251	-0-	20	1	3109	2	N	-0-			-0-
07	4526	X	3704	-0-	-822	-0-	21	1	3683	2	N	-0-			-0-
08	3813	X	2640	-0-	-1173	-0-	21	1	2619	2	N	-0-			-0-
09	3690	X	2920	-0-	-770	-0-	20	1	2900	2	N	-0-			-0-
10	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	21	1	3840	2	N	-0-			-0-
11	3570	X	3116	-0-	-454	-0-	20	1	3096	2	N	-0-			-0-

HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7680	X	6412	-0-	-1268	-0-	41	1	6371	2	N	-0-			-0-
07	7781	X	7483	-0-	-298	-0-	42	1	7441	2	N	-0-			-0-
08	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	42	1	7471	2	N	-0-			-0-
09	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	41	1	7106	2	N	-0-			-0-
10	7471	X	6142	-0-	-1329	-0-	42	1	6100	2	N	-0-			-0-
11	7260	X	5225	-0-	-2035	-0-	41	1	5184	2	N	-0-			-0-

BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 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
06	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	61	1	6403	2	N	-0-			-0-
07	6200	X	6188	-0-	-12	-0-	63	1	6125	2	N	-0-			-0-
08	6200	X	5733	-0-	-467	-0-	63	1	5670	2	N	-0-			-0-
09	6000	X	5483	-0-	-517	-0-	61	1	5422	2	N	-0-			-0-
10	6200	X	4617	-0-	-1583	-0-	63	1	4554	2	N	-0-			-0-
11	6000	X	5203	-0-	-797	-0-	61	1	5142	2	N	-0-			-0-

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 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
06	8940	X	7149	-0-	-1791	-0-	61	1	7088	2	N	-0-			-0-
07	8153	X	5984	-0-	-2169	-0-	63	1	5921	2	N	-0-			-0-
08	7905	X	5292	-0-	-2613	-0-	63	1	5229	2	N	-0-			-0-
09	7650	X	5473	-0-	-2177	-0-	61	1	5412	2	N	-0-			-0-
10	7378	X	6409	-0-	-969	-0-	63	1	6346	2	N	-0-			-0-
11	7140	X	5570	-0-	-1570	-0-	61	1	5509	2	N	-0-			-0-

FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	16	1	3669	2	N	-0-			-0-
07	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	16	1	4112	2	N	-0-			-0-
08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	16	1	4227	2	N	-0-			-0-
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	16	1	3699	2	N	-0-			-0-
10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	16	1	3749	2	N	-0-			-0-
*11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	16	1	3231	2	N	-0-			-0-

MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	16	1	7275	2	N	-0-			-0-
07	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	16	1	7738	2	N	-0-			-0-
08	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	16	1	7525	2	N	-0-			-0-
09	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	16	1	7101	2	N	-0-			-0-
10	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	16	1	6898	2	N	-0-			-0-
*11	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	16	1	6722	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
06	9690	X	8121	-0-	-1569	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	7841	-0-	-1707	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
08	35356	X	35356	-0-	-0-	-0-	35356	2			N	-0-					-0-
*09	8760	X	7856	-0-	-904	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	7761	-0-	-1105	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					N	NO RPT					-0-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

06	10260	X	8363	-0-	-1897	-0-	41	1	8322	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	8809	-0-	-1793	-0-	42	1	8767	2	N	-0-					-0-
08	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	42	1	10068	2	N	-0-					-0-
09	9270	X	9171	-0-	-99	-0-	41	1	9130	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	8966	-0-	-613	-0-	42	1	8924	2	N	-0-					-0-
*11	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	41	1	10220	2	N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800

06	8520	X	7653	-0-	-867	-0-	7653	2			N	-0-					102
07	8804	X	7460	-0-	-1344	-0-	7460	2			N	-0-					10
08	8556	X	8142	-0-	-414	-0-	8139	2	3	9	N	3					13
09	8280	X	6673	-0-	-1607	-0-	6673	2			N	-0-					13
10	8029	X	7841	-0-	-188	-0-	7841	2			N	-0-					13
11	7800	X	6746	-0-	-1054	-0-	6746	2			N	-0-					13

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

06	6660	X	6568	-0-	-92	-0-	61	1	6507	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	5955	-0-	-927	-0-	63	1	5892	2	N	-0-					-0-
08	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	63	1	11061	2	N	-0-					-0-
09	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	61	1	8539	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6007	-0-	-875	-0-	63	1	5944	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	5611	-0-	-1049	-0-	61	1	5550	2	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

06	10560	X	8809	-0-	-1751	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9263	-0-	-1494	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	9890	-0-	-867	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
09	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	7691	-0-	-1578	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	8328	-0-	-1362	-0-	8328	2			N	-0-					-0-

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

06	16320	X	13291	-0-	-3029	-0-	79	1	13212	2	N	-0-					28
07	16864	X	12039	-0-	-4825	-0-	96	1	11943	2	N	-0-					6
08	15686	X	13144	-0-	-2542	-0-	13144	2			N	-0-					6
09	14580	X	12434	-0-	-2146	-0-	12434	2			N	-0-					6
10	18686	X	18686	-0-	-0-	-0-	1472	1	17214	2	N	-0-					6
11	13290	X	13250	-0-	-40	-0-	1210	1	12040	2	N	-0-					6

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

06	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	12306	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	12582	-0-	-624	-0-	12582	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	12346	-0-	-860	-0-	12346	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	11019	-0-	-1761	-0-	11019	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	10021	-0-	-2689	-0-	10021	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	9307	-0-	-2993	-0-	9307	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
06	8730	X	6	-0-	-8724	-0-	6	2			N	-0-					21
07	9021	X	52	-0-	-8969	-0-	52	2			N	-0-					6
08	6386	X	222	-0-	-6164	-0-	222	2			N	-0-					6
09	25211	X	25211	-0-	-0-	-0-	25211	2			N	-0-					6
10	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	1042	1	12189	2	N	-0-					6
*11	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	1308	1	13019	2	N	-0-					6

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
06	10470	X	37	-0-	-10433	-0-	37	2			N	-0-					27
07	9982	X	34	-0-	-9948	-0-	34	2			N	-0-					6
08	9362	X	205	-0-	-9157	-0-	205	2			N	-0-					6
09	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	14148	2			N	-0-					6
10	17839	X	17839	-0-	-0-	-0-	1405	1	16434	2	N	-0-					6
*11	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	1039	1	10340	2	N	-0-					6

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
06	12720	X	10920	-0-	-1800	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	10723	-0-	-2421	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	10478	-0-	-1488	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	9961	-0-	-1379	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	10182	-0-	-1288	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	10357	-0-	-563	-0-	10357	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
06	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	36	1	6001	2	N	-0-					8
07	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	45	1	5622	2	N	-0-					6
08	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					6
09	4080	X	3464	-0-	-616	-0-	3464	2			N	-0-					6
10	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	384	1	4492	2	N	-0-					6
*11	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	896	1	8922	2	N	-0-					6

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
06	12780	X	11538	-0-	-1242	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	11271	-0-	-1377	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
08	49757	X	49757	-0-	-0-	-0-	49757	2			N	-0-					-0-
*09	12150	X	10032	-0-	-2118	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	9829	-0-	-2168	-0-	9829	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	NO RPT	-0-	-11550	-0-					N	NO RPT					-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
06	14730	X	11804	-0-	-2926	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
07	14756	X	13772	-0-	-984	-0-	13772	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	12876	-0-	-1570	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	10932	-0-	-2418	-0-	10932	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	12372	-0-	-1392	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	11392	-0-	-1928	-0-	11392	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
06	13800	X	10181	-0-	-3619	-0-	60	1	10121	2	N	-0-					27
07	14260	X	5601	-0-	-8659	-0-	45	1	5556	2	N	-0-					6
08	13423	X	7330	-0-	-6093	-0-	7330	2			N	-0-					6
09	12720	X	10954	-0-	-1766	-0-	10954	2			N	-0-					6
10	18581	X	18581	-0-	-0-	-0-	1464	1	17117	2	N	-0-					6
*11	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	1285	1	12790	2	N	-0-					6

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14130	X	13219	-0-	-911	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	12736	-0-	-1865	-0-	12736	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	12895	-0-	-1582	-0-	12895	2			N	-0-					-0-
09	14010	X	11491	-0-	-2519	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	10814	-0-	-3167	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	10471	-0-	-2759	-0-	10471	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17970	X	15150	-0-	-2820	-0-	90	1	15060	2	N	-0-					31
07	18569	X	13647	-0-	-4922	-0-	108	1	13539	2	N	-0-					6
08	17298	X	14802	-0-	-2496	-0-	14802	2			N	-0-					6
09	16290	X	14355	-0-	-1935	-0-	14355	2			N	-0-					6
10	23274	X	23274	-0-	-0-	-0-	1833	1	21441	2	N	-0-					6
*11	18136	X	18136	-0-	-0-	-0-	1656	1	16480	2	N	-0-					6

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17580	X	15228	-0-	-2352	-0-	15228	2			N	-0-					-0-
07	17174	X	15100	-0-	-2074	-0-	15100	2			N	-0-					-0-
08	16957	X	14194	-0-	-2763	-0-	14194	2			N	-0-					-0-
09	16080	X	13713	-0-	-2367	-0-	13713	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	13592	-0-	-2528	-0-	13592	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	13011	-0-	-2229	-0-	13011	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13230	X	12022	-0-	-1208	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	11951	-0-	-1627	-0-	11951	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	11603	-0-	-1603	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	10875	-0-	-1635	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	10953	-0-	-1664	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	10547	-0-	-1483	-0-	10547	2			N	-0-					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12510	X	9591	-0-	-2919	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	11463	-0-	-1464	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
08	47153	X	47153	-0-	-0-	-0-	47153	2			N	-0-					-0-
*09	12960	X	12060	-0-	-900	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	11299	-0-	-2093	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
11	13980	X	NO RPT	-0-	-13980	-0-					N	NO RPT					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18060	X	14006	-0-	-4054	-0-	13995	2	11	9	N	10					11
07	16864	X	13864	-0-	-3000	-0-	13864	2			N	-0-					11
08	16337	X	14288	-0-	-2049	-0-	14277	2	11	9	N	10					21
09	15540	X	13777	-0-	-1763	-0-	13777	2			N	-0-					21
10	14911	X	13076	-0-	-1835	-0-	13076	2			N	-0-					21
11	14010	X	11453	-0-	-2557	-0-	11453	2			N	-0-					21

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
06	22590	X	16881	-0-	-5709	-0-	16881	2			N	-0-					-0-
07	23343	X	15499	-0-	-7844	-0-	15499	2			N	-0-					-0-
08	68996	X	68996	-0-	-0-	-0-	68996	2			N	-0-					-0-
*09	20700	X	14507	-0-	-6193	-0-	14507	2			N	-0-					-0-
10	20491	X	15105	-0-	-5386	-0-	15105	2			N	-0-					-0-
11	16890	X	NO RPT	-0-	-16890	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
06	21506	X	21506	-0-	-0-	-0-	127	1	21379	2	N	-0-					36
07	0	W	5544	-0-	5544	5544	44	1	5500	2	N	-0-					6
08	0	W	-0-	-0-	-0-	5544					N	-0-					6
09	0	W	153	-0-	153	5697	153	2			N	-0-					6
10	0	W	-0-	-0-	-0-	5697					N	-0-					6
11	0	W	-0-	-0-	-0-	5697					N	-0-					6

USA BL WELL #: 1H RRCID -> 265906 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13250 - 18901

06	30630	X	24689	-0-	-5941	-0-	24689	2			N	-0-					-0-
07	30442	X	24289	-0-	-6153	-0-	24289	2			N	-0-					-0-
08	105919	X	105919	-0-	-0-	-0-	105919	2			N	-0-					-0-
*09	26970	X	21797	-0-	-5173	-0-	21797	2			N	-0-					-0-
10	26102	X	21729	-0-	-4373	-0-	21729	2			N	-0-					-0-
11	24690	X	NO RPT	-0-	-24690	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*11	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

06	3930	X	1665	-0-	-2265	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	1315	-0-	-2715	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
08	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3646	-0-	-104	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
10	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	3632	-0-	-1048	-0-	3632	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

06	9270	X	8603	-0-	-667	-0-	8603	3			N	-0-					-0-
07	9393	X	8713	-0-	-680	-0-	8713	3			N	-0-					-0-
08	9114	X	8538	-0-	-576	-0-	8538	3			N	-0-					-0-
09	8820	X	6098	-0-	-2722	-0-	6098	3			N	-0-					-0-
10	9114	X	5814	-0-	-3300	-0-	5814	3			N	-0-					-0-
11	8610	X	8121	-0-	-489	-0-	8121	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

06	12240	X	7647	-0-	-4593	-0-	7647	3			N	-0-					-0-
07	12648	X	8407	-0-	-4241	-0-	8407	3			N	-0-					-0-
08	8618	X	7631	-0-	-987	-0-	7631	3			N	-0-					-0-
09	8250	X	7352	-0-	-898	-0-	7352	3			N	-0-					-0-
10	8525	X	8278	-0-	-247	-0-	8278	3			N	-0-					-0-
*11	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6750	X	5682	-0-	-1068	-0-	5682	3			N	-0-					-0-
07	6820	X	5714	-0-	-1106	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
08	6510	X	5239	-0-	-1271	-0-	5239	3			N	-0-					-0-
09	6060	X	3968	-0-	-2092	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	3221	-0-	-3010	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
*11	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	3			N	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165

06	7380	X	6485	-0-	-895	-0-	6485	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	6832	-0-	-794	-0-	6832	3			N	-0-					-0-
08	7347	X	6611	-0-	-736	-0-	6611	3			N	-0-					-0-
09	7110	X	6266	-0-	-844	-0-	6266	3			N	-0-					-0-
10	7254	X	6517	-0-	-737	-0-	6517	3			N	-0-					-0-
11	6600	X	5941	-0-	-659	-0-	5941	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

06	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	3			N	-0-					-0-
07	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	3			N	-0-					-0-
08	6944	X	6874	-0-	-70	-0-	6874	3			N	-0-					-0-
09	7110	X	6561	-0-	-549	-0-	6561	3			N	-0-					-0-
10	7347	X	5945	-0-	-1402	-0-	5945	3			N	-0-					-0-
11	7110	X	5261	-0-	-1849	-0-	5261	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597

06	6780	X	3055	-0-	-3725	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
07	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	3			N	-0-					-0-
08	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	3			N	-0-					-0-
09	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	3			N	-0-					-0-
10	7936	X	6325	-0-	-1611	-0-	6325	3			N	-0-					-0-
11	7680	X	6248	-0-	-1432	-0-	6248	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

06	21840	X	15792	-0-	-6048	-0-	15792	3			N	-0-					-0-
07	22568	X	16111	-0-	-6457	-0-	16111	3			N	-0-					-0-
08	22568	X	15450	-0-	-7118	-0-	15450	3			N	-0-					-0-
09	18810	X	14406	-0-	-4404	-0-	14406	3			N	-0-					-0-
10	17360	X	14811	-0-	-2549	-0-	14811	3			N	-0-					-0-
11	15780	X	13724	-0-	-2056	-0-	13724	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

06	17370	X	14930	-0-	-2440	-0-	14930	3			N	-0-					-0-
07	17949	X	15093	-0-	-2856	-0-	15093	3			N	-0-					-0-
08	17577	X	14735	-0-	-2842	-0-	14735	3			N	-0-					-0-
09	16170	X	13781	-0-	-2389	-0-	13781	3			N	-0-					-0-
10	16120	X	14259	-0-	-1861	-0-	14259	3			N	-0-					-0-
11	14940	X	12734	-0-	-2206	-0-	12734	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

06	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	15824	3			N	-0-					-0-
07	17422	X	16082	-0-	-1340	-0-	16082	3			N	-0-					-0-
08	17422	X	15520	-0-	-1902	-0-	15520	3			N	-0-					-0-
09	16860	X	14797	-0-	-2063	-0-	14797	3			N	-0-					-0-
10	17267	X	14234	-0-	-3033	-0-	14234	3			N	-0-					-0-
11	15810	X	13066	-0-	-2744	-0-	13066	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10620	X	8841	-0-	-1779	-0-	8841	3			N	-0-					-0-
07	10199	X	9682	-0-	-517	-0-	9682	3			N	-0-					-0-
08	9951	X	9263	-0-	-688	-0-	9263	3			N	-0-					-0-
09	9180	X	9156	-0-	-24	-0-	9156	3			N	-0-					-0-
10	9672	X	5987	-0-	-3685	-0-	5987	3			N	-0-					-0-
11	9360	X	7190	-0-	-2170	-0-	7190	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

06	14640	X	12368	-0-	-2272	-0-	12368	3			N	-0-					-0-
07	14136	X	12848	-0-	-1288	-0-	12848	3			N	-0-					-0-
08	14415	X	11970	-0-	-2445	-0-	11970	3			N	-0-					-0-
09	13950	X	11852	-0-	-2098	-0-	11852	3			N	-0-					-0-
10	14415	X	10312	-0-	-4103	-0-	10312	3			N	-0-					-0-
11	12420	X	11228	-0-	-1192	-0-	11228	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

06	9630	X	9213	-0-	-417	-0-	9213	3			N	-0-					-0-
07	10447	X	9423	-0-	-1024	-0-	9423	3			N	-0-					-0-
08	10447	X	9136	-0-	-1311	-0-	9136	3			N	-0-					-0-
09	10110	X	8403	-0-	-1707	-0-	8403	3			N	-0-					-0-
10	9827	X	7032	-0-	-2795	-0-	7032	3			N	-0-					-0-
11	9210	X	86	-0-	-9124	-0-	86	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

06	26520	X	22772	-0-	-3748	-0-	22772	3			N	-0-					-0-
07	26877	X	22624	-0-	-4253	-0-	22624	3			N	-0-					-0-
08	25296	X	22087	-0-	-3209	-0-	22087	3			N	-0-					-0-
09	23460	X	20925	-0-	-2535	-0-	20925	3			N	-0-					-0-
10	23529	X	13066	-0-	-10463	-0-	13066	3			N	-0-					-0-
11	22770	X	9885	-0-	-12885	-0-	9885	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

06	15210	X	8313	-0-	-6897	-0-	8313	3			N	-0-					-0-
07	15717	X	10924	-0-	-4793	-0-	10924	3			N	-0-					-0-
08	10850	X	9782	-0-	-1068	-0-	9782	3			N	-0-					-0-
09	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	10532	3			N	-0-					-0-
10	10912	X	7095	-0-	-3817	-0-	7095	3			N	-0-					-0-
*11	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	12620	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

06	13470	X	8391	-0-	-5079	-0-	8391	3			N	-0-					-0-
07	12493	X	10402	-0-	-2091	-0-	10402	3			N	-0-					-0-
08	12493	X	10336	-0-	-2157	-0-	10336	3			N	-0-					-0-
09	11850	X	9112	-0-	-2738	-0-	9112	3			N	-0-					-0-
10	11129	X	5948	-0-	-5181	-0-	5948	3			N	-0-					-0-
*11	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	11673	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

06	10260	X	8365	-0-	-1895	-0-	8365	3			N	-0-					-0-
07	10075	X	8476	-0-	-1599	-0-	8476	3			N	-0-					-0-
08	9920	X	4894	-0-	-5026	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
09	9600	X	2	-0-	-9598	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	9424	X	6374	-0-	-3050	-0-	6374	3			N	-0-					-0-
11	8370	X	992	-0-	-7378	-0-	992	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	15330	X	14184	-0-	-1146	-0-	14184	3			N	-0-					-0-
07	14384	X	14373	-0-	-11	-0-	14373	3			N	-0-					-0-
08	14849	X	14551	-0-	-298	-0-	14551	3			N	-0-					-0-
09	14885	X	14885	-0-	-0-	-0-	14885	3			N	-0-					-0-
10	14849	X	13194	-0-	-1655	-0-	13194	3			N	-0-					-0-
*11	27469	X	27469	-0-	-0-	-0-	27469	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

06	21990	X	18436	-0-	-3554	-0-	18436	3			N	-0-					-0-
07	23162	X	23162	-0-	-0-	-0-	23162	3			N	-0-					-0-
08	20956	X	20118	-0-	-838	-0-	20118	3			N	-0-					-0-
09	20280	X	19350	-0-	-930	-0-	19350	3			N	-0-					-0-
10	23157	X	17723	-0-	-5434	-0-	17723	3			N	-0-					-0-
11	22410	X	16303	-0-	-6107	-0-	16303	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

06	12810	X	-0-	-0-	-12810	-0-					N	-0-					-0-
07	11935	X	-0-	-0-	-11935	-0-					N	-0-					-0-
08	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-					-0-
09	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

06	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	11837	3			N	-0-					-0-
07	15312	X	15312	-0-	-0-	-0-	15312	3			N	-0-					-0-
08	12524	X	8969	-0-	-3555	-0-	8969	3			N	-0-					-0-
09	12120	X	4478	-0-	-7642	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
10	15314	X	10862	-0-	-4452	-0-	10862	3			N	-0-					-0-
11	14820	X	-0-	-0-	-14820	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

06	20070	X	14632	-0-	-5438	-0-	14632	3			Y	-0-					-0-
07	19778	X	14314	-0-	-5464	-0-	14314	3			Y	-0-					-0-
08	18631	X	13406	-0-	-5225	-0-	13406	3			Y	-0-					-0-
09	16770	X	13003	-0-	-3767	-0-	13003	3			Y	-0-					-0-
10	16306	X	12785	-0-	-3521	-0-	12785	3			Y	-0-					-0-
11	14640	X	9809	-0-	-4831	-0-	9809	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

06	21481	X	21481	-0-	-0-	-0-	21481	3			Y	-0-					-0-
07	21018	X	18518	-0-	-2500	-0-	18518	3			Y	-0-					-0-
08	17949	X	16386	-0-	-1563	-0-	16386	3			Y	-0-					-0-
09	17370	X	14999	-0-	-2371	-0-	14999	3			Y	-0-					-0-
10	17949	X	14640	-0-	-3309	-0-	14640	3			Y	-0-					-0-
11	17370	X	13664	-0-	-3706	-0-	13664	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

06	21630	X	18774	-0-	-2856	-0-	18774	3			N	-0-					-0-
07	20708	X	17685	-0-	-3023	-0-	17685	3			N	-0-					-0-
08	20119	X	17416	-0-	-2703	-0-	17416	3			N	-0-					-0-
09	18780	X	16066	-0-	-2714	-0-	16066	3			N	-0-					-0-
10	19406	X	6311	-0-	-13095	-0-	6311	3			N	-0-					-0-
11	18780	X	15888	-0-	-2892	-0-	15888	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 #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15300	X	14627	-0-	-673	-0-	14627	3			Y	-0-					-0-
07	15810	X	14346	-0-	-1464	-0-	14346	3			Y	-0-					-0-
08	17980	X	14051	-0-	-3929	-0-	14051	3			Y	-0-					-0-
09	17400	X	13585	-0-	-3815	-0-	13585	3			Y	-0-					-0-
10	17980	X	12759	-0-	-5221	-0-	12759	3			Y	-0-					-0-
11	14640	X	14020	-0-	-620	-0-	14020	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 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
06	16290	X	14130	-0-	-2160	-0-	14130	3			N	-0-					-0-
07	16833	X	13274	-0-	-3559	-0-	13274	3			N	-0-					-0-
08	16833	X	12545	-0-	-4288	-0-	12545	3			N	-0-					-0-
09	14910	X	11789	-0-	-3121	-0-	11789	3			N	-0-					-0-
10	14601	X	3121	-0-	-11480	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
11	14130	X	10295	-0-	-3835	-0-	10295	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24690	X	20119	-0-	-4571	-0-	20119	3			N	-0-					-0-
07	23529	X	12028	-0-	-11501	-0-	12028	3			N	-0-					-0-
08	22971	X	20940	-0-	-2031	-0-	20940	3			N	-0-					-0-
09	21630	X	19032	-0-	-2598	-0-	19032	3			N	-0-					-0-
10	21328	X	16757	-0-	-4571	-0-	16757	3			N	-0-					-0-
11	20250	X	18147	-0-	-2103	-0-	18147	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 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
06	11400	X	11369	-0-	-31	-0-	11369	3			N	-0-					-0-
07	11780	X	6775	-0-	-5005	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
08	10540	X	9618	-0-	-922	-0-	9618	3			N	-0-					-0-
09	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	17164	3			N	-0-					-0-
10	11749	X	758	-0-	-10991	-0-	758	3			N	-0-					-0-
11	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25920	X	22916	-0-	-3004	-0-	22916	3			N	-0-					-0-
07	26784	X	21080	-0-	-5704	-0-	21080	3			N	-0-					-0-
08	26784	X	22169	-0-	-4615	-0-	22169	3			N	-0-					-0-
09	24750	X	20950	-0-	-3800	-0-	20950	3			N	-0-					-0-
10	24459	X	12929	-0-	-11530	-0-	12929	3			N	-0-					-0-
*11	23831	X	23831	-0-	-0-	-0-	23831	3			N	-0-					-0-

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
06	23167	X	23167	-0-	-0-	-0-	23167	3			Y	-0-					-0-
07	19839	X	19839	-0-	-0-	-0-	19839	3			Y	-0-					-0-
08	17982	X	17982	-0-	-0-	-0-	17982	3			Y	-0-					-0-
09	17280	X	15568	-0-	-1712	-0-	15568	3			Y	-0-					-0-
10	17856	X	17187	-0-	-669	-0-	17187	3			Y	-0-					-0-
11	17280	X	15120	-0-	-2160	-0-	15120	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
06	21930	X	20850	-0-	-1080	-0-	20850	3			Y	-0-					-0-
07	22661	X	20933	-0-	-1728	-0-	20933	3			Y	-0-					-0-
08	24304	X	19704	-0-	-4600	-0-	19704	3			Y	-0-					-0-
09	23490	X	18393	-0-	-5097	-0-	18393	3			Y	-0-					-0-
10	23002	X	19820	-0-	-3182	-0-	19820	3			Y	-0-					-0-
11	20850	X	19449	-0-	-1401	-0-	19449	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	33840	X	28817	-0-	-5023	-0-	28817	3			Y	-0-					-0-
07	34534	X	29107	-0-	-5427	-0-	29107	3			Y	-0-					-0-
08	31447	X	31447	-0-	-0-	-0-	31447	3			Y	-0-					-0-
09	29598	X	29598	-0-	-0-	-0-	29598	3			Y	-0-					-0-
10	29419	X	25021	-0-	-4398	-0-	25021	3			Y	-0-					-0-
11	28470	X	25346	-0-	-3124	-0-	25346	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
06	15360	X	14680	-0-	-680	-0-	14680	3			Y	-0-					-0-
07	15872	X	13599	-0-	-2273	-0-	13599	3			Y	-0-					-0-
08	17267	X	12526	-0-	-4741	-0-	12526	3			Y	-0-					-0-
09	15510	X	11528	-0-	-3982	-0-	11528	3			Y	-0-					-0-
10	16027	X	10959	-0-	-5068	-0-	10959	3			Y	-0-					-0-
*11	15102	X	15102	-0-	-0-	-0-	15102	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
06	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	13856	3			Y	-0-					-0-
07	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	12564	3			Y	-0-					-0-
08	13392	X	11916	-0-	-1476	-0-	11916	3			Y	-0-					-0-
09	12960	X	10588	-0-	-2372	-0-	10588	3			Y	-0-					-0-
10	13392	X	10620	-0-	-2772	-0-	10620	3			Y	-0-					-0-
*11	15089	X	15089	-0-	-0-	-0-	15089	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
06	21900	X	18565	-0-	-3335	-0-	18565	3			Y	-0-					-0-
07	21576	X	19400	-0-	-2176	-0-	19400	3			Y	-0-					-0-
08	20987	X	7143	-0-	-13844	-0-	7143	3			Y	-0-					-0-
09	20565	X	20565	-0-	-0-	-0-	20565	3			Y	-0-					-0-
10	21527	X	21527	-0-	-0-	-0-	21527	3			Y	-0-					-0-
*11	22206	X	22206	-0-	-0-	-0-	22206	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
06	30540	X	21544	-0-	-8996	-0-	21544	3			Y	-0-					-0-
07	27900	X	22225	-0-	-5675	-0-	22225	3			Y	-0-					-0-
08	27900	X	21515	-0-	-6385	-0-	21515	3			Y	-0-					-0-
09	23880	X	20603	-0-	-3277	-0-	20603	3			Y	-0-					-0-
10	23870	X	21100	-0-	-2770	-0-	21100	3			Y	-0-					-0-
11	21540	X	21447	-0-	-93	-0-	21447	3			Y	-0-					-0-

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
06	17145	X	17145	-0-	-0-	-0-	17145	3			Y	-0-					-0-
07	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	16972	3			Y	-0-					-0-
08	21111	X	16183	-0-	-4928	-0-	16183	3			Y	-0-					-0-
09	19200	X	15315	-0-	-3885	-0-	15315	3			Y	-0-					-0-
10	18817	X	14829	-0-	-3988	-0-	14829	3			Y	-0-					-0-
11	17160	X	14234	-0-	-2926	-0-	14234	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22410	X	17565	-0-	-4845	-0-	17565	3			Y	-0-					-0-
07	22041	X	18785	-0-	-3256	-0-	18785	3			Y	-0-					-0-
08	19809	X	18349	-0-	-1460	-0-	18349	3			Y	-0-					-0-
09	20915	X	20915	-0-	-0-	-0-	20915	3			Y	-0-					-0-
10	19627	X	19627	-0-	-0-	-0-	19627	3			Y	-0-					-0-
*11	21262	X	21262	-0-	-0-	-0-	21262	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16470	X	13495	-0-	-2975	-0-	13495	3			N	-0-					-0-
07	15717	X	9742	-0-	-5975	-0-	9742	3			N	-0-					-0-
08	15376	X	14530	-0-	-846	-0-	14530	3			N	-0-					-0-
09	14700	X	13207	-0-	-1493	-0-	13207	3			N	-0-					-0-
10	14632	X	12242	-0-	-2390	-0-	12242	3			N	-0-					-0-
11	14070	X	13804	-0-	-266	-0-	13804	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104

06	22920	X	16967	-0-	-5953	-0-	16967	3			Y	-0-					-0-
07	21204	X	18222	-0-	-2982	-0-	18222	3			Y	-0-					-0-
08	19995	X	15598	-0-	-4397	-0-	15598	3			Y	-0-					-0-
09	18030	X	14486	-0-	-3544	-0-	14486	3			Y	-0-					-0-
10	18414	X	13573	-0-	-4841	-0-	13573	3			Y	-0-					-0-
11	17640	X	15798	-0-	-1842	-0-	15798	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

06	22800	X	17213	-0-	-5587	-0-	17213	3			Y	-0-					-0-
07	22754	X	17841	-0-	-4913	-0-	17841	3			Y	-0-					-0-
08	21359	X	16736	-0-	-4623	-0-	16736	3			Y	-0-					-0-
09	19380	X	16398	-0-	-2982	-0-	16398	3			Y	-0-					-0-
10	18941	X	16888	-0-	-2053	-0-	16888	3			Y	-0-					-0-
11	17280	X	15629	-0-	-1651	-0-	15629	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

06	33810	X	26467	-0-	-7343	-0-	26467	3			Y	-0-					-0-
07	33046	X	26611	-0-	-6435	-0-	26611	3			Y	-0-					-0-
08	31249	X	31249	-0-	-0-	-0-	31249	3			Y	-0-					-0-
09	29125	X	29125	-0-	-0-	-0-	29125	3			Y	-0-					-0-
10	26810	X	26810	-0-	-0-	-0-	26810	3			Y	-0-					-0-
*11	29337	X	29337	-0-	-0-	-0-	29337	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

06	15480	X	11444	-0-	-4036	-0-	11444	3			Y	-0-					-0-
07	14756	X	11366	-0-	-3390	-0-	11366	3			Y	-0-					-0-
08	14260	X	10844	-0-	-3416	-0-	10844	3			Y	-0-					-0-
09	13020	X	9986	-0-	-3034	-0-	9986	3			Y	-0-					-0-
10	12617	X	10474	-0-	-2143	-0-	10474	3			Y	-0-					-0-
11	11430	X	9813	-0-	-1617	-0-	9813	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

06	31110	X	23698	-0-	-7412	-0-	23698	3			Y	-0-					-0-
07	32147	X	23563	-0-	-8584	-0-	23563	3			Y	-0-					-0-
08	28985	X	22569	-0-	-6416	-0-	22569	3			Y	-0-					-0-
09	26550	X	20934	-0-	-5616	-0-	20934	3			Y	-0-					-0-
10	25668	X	20910	-0-	-4758	-0-	20910	3			Y	-0-					-0-
11	23700	X	19487	-0-	-4213	-0-	19487	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

06	26910	X	21979	-0-	-4931	-0-	21979	3			Y	-0-					-0-
07	27807	X	21812	-0-	-5995	-0-	21812	3			Y	-0-					-0-
08	26474	X	20988	-0-	-5486	-0-	20988	3			Y	-0-					-0-
09	24330	X	19561	-0-	-4769	-0-	19561	3			Y	-0-					-0-
10	23529	X	20189	-0-	-3340	-0-	20189	3			Y	-0-					-0-
11	21990	X	18918	-0-	-3072	-0-	18918	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 #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18060	X	16219	-0-	-1841	-0-	16219	3			Y	-0-					-0-
07	17670	X	15622	-0-	-2048	-0-	15622	3			Y	-0-					-0-
08	18228	X	13788	-0-	-4440	-0-	13788	3			Y	-0-					-0-
09	17640	X	12928	-0-	-4712	-0-	12928	3			Y	-0-					-0-
10	18228	X	11882	-0-	-6346	-0-	11882	3			Y	-0-					-0-
*11	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	16955	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

06	40350	X	32904	-0-	-7446	-0-	32904	3			Y	-0-					-0-
07	41695	X	31677	-0-	-10018	-0-	31677	3			Y	-0-					-0-
08	38998	X	31476	-0-	-7522	-0-	31476	3			Y	-0-					-0-
09	36210	X	29515	-0-	-6695	-0-	29515	3			Y	-0-					-0-
10	35464	X	29619	-0-	-5845	-0-	29619	3			Y	-0-					-0-
11	32910	X	28120	-0-	-4790	-0-	28120	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

06	24870	X	18656	-0-	-6214	-0-	18656	3			Y	-0-					-0-
07	23901	X	18845	-0-	-5056	-0-	18845	3			Y	-0-					-0-
08	22537	X	17929	-0-	-4608	-0-	17929	3			Y	-0-					-0-
09	20760	X	16580	-0-	-4180	-0-	16580	3			Y	-0-					-0-
10	20553	X	17119	-0-	-3434	-0-	17119	3			Y	-0-					-0-
11	18660	X	16092	-0-	-2568	-0-	16092	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

06	28590	X	22974	-0-	-5616	-0-	22974	3			Y	-0-					-0-
07	27559	X	24510	-0-	-3049	-0-	24510	3			Y	-0-					-0-
08	24738	X	22110	-0-	-2628	-0-	22110	3			Y	-0-					-0-
09	23940	X	22762	-0-	-1178	-0-	22762	3			Y	-0-					-0-
10	24521	X	20043	-0-	-4478	-0-	20043	3			Y	-0-					-0-
11	23730	X	21216	-0-	-2514	-0-	21216	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

06	35970	X	34810	-0-	-1160	-0-	34810	3			Y	-0-					-0-
07	37169	X	33241	-0-	-3928	-0-	33241	3			Y	-0-					-0-
08	39866	X	31656	-0-	-8210	-0-	31656	3			Y	-0-					-0-
09	38580	X	30438	-0-	-8142	-0-	30438	3			Y	-0-					-0-
10	38192	X	23024	-0-	-15168	-0-	23024	3			Y	-0-					-0-
11	34800	X	29027	-0-	-5773	-0-	29027	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

06	22290	X	17407	-0-	-4883	-0-	17407	3			Y	-0-					-0-
07	21235	X	16578	-0-	-4657	-0-	16578	3			Y	-0-					-0-
08	20553	X	16595	-0-	-3958	-0-	16595	3			Y	-0-					-0-
09	19890	X	15657	-0-	-4233	-0-	15657	3			Y	-0-					-0-
10	19158	X	14044	-0-	-5114	-0-	14044	3			Y	-0-					-0-
11	17400	X	15938	-0-	-1462	-0-	15938	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

06	38340	X	25347	-0-	-12993	-0-	25347	3			Y	-0-					-0-
07	38533	X	23210	-0-	-15323	-0-	23210	3			Y	-0-					-0-
08	32674	X	22051	-0-	-10623	-0-	22051	3			Y	-0-					-0-
09	31620	X	29349	-0-	-2271	-0-	29349	3			Y	-0-					-0-
10	32674	X	27439	-0-	-5235	-0-	27439	3			Y	-0-					-0-
*11	35380	X	35380	-0-	-0-	-0-	35380	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21586	X	21586	-0-	-0-	-0-	21586	3			Y	-0-					-0-
07	21359	X	19424	-0-	-1935	-0-	19424	3			Y	-0-					-0-
08	20615	X	18519	-0-	-2096	-0-	18519	3			Y	-0-					-0-
09	19950	X	17088	-0-	-2862	-0-	17088	3			Y	-0-					-0-
10	20615	X	17721	-0-	-2894	-0-	17721	3			Y	-0-					-0-
11	19950	X	17310	-0-	-2640	-0-	17310	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55080	X	42345	-0-	-12735	-0-	42345	3			Y	-0-					-0-
07	53041	X	41542	-0-	-11499	-0-	41542	3			Y	-0-					-0-
08	52917	X	39945	-0-	-12972	-0-	39945	3			Y	-0-					-0-
09	47940	X	41236	-0-	-6704	-0-	41236	3			Y	-0-					-0-
10	44826	X	37197	-0-	-7629	-0-	37197	3			Y	-0-					-0-
*11	42853	X	42853	-0-	-0-	-0-	42853	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25440	X	23240	-0-	-2200	-0-	23240	3			Y	-0-					-0-
07	26288	X	23068	-0-	-3220	-0-	23068	3			Y	-0-					-0-
08	27714	X	22161	-0-	-5553	-0-	22161	3			Y	-0-					-0-
09	25470	X	20790	-0-	-4680	-0-	20790	3			Y	-0-					-0-
10	25079	X	21314	-0-	-3765	-0-	21314	3			Y	-0-					-0-
11	23250	X	19873	-0-	-3377	-0-	19873	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21570	X	13668	-0-	-7902	-0-	13668	3			Y	-0-					-0-
07	22289	X	19574	-0-	-2715	-0-	19574	3			Y	-0-					-0-
08	21173	X	18675	-0-	-2498	-0-	18675	3			Y	-0-					-0-
09	20490	X	17263	-0-	-3227	-0-	17263	3			Y	-0-					-0-
10	20088	X	16560	-0-	-3528	-0-	16560	3			Y	-0-					-0-
11	18930	X	17049	-0-	-1881	-0-	17049	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55290	X	38844	-0-	-16446	-0-	38844	3			Y	-0-					-0-
07	57133	X	33280	-0-	-23853	-0-	33280	3			Y	-0-					-0-
08	39370	X	30835	-0-	-8535	-0-	30835	3			Y	-0-					-0-
09	38100	X	32342	-0-	-5758	-0-	32342	3			Y	-0-					-0-
10	39370	X	31380	-0-	-7990	-0-	31380	3			Y	-0-					-0-
11	38100	X	33513	-0-	-4587	-0-	33513	3			Y	-0-					-0-

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
06	31410	X	26199	-0-	-5211	-0-	26199	3			Y	-0-					-0-
07	31062	X	26823	-0-	-4239	-0-	26823	3			Y	-0-					-0-
08	26908	X	25477	-0-	-1431	-0-	25477	3			Y	-0-					-0-
09	26040	X	23654	-0-	-2386	-0-	23654	3			Y	-0-					-0-
10	26908	X	21775	-0-	-5133	-0-	21775	3			Y	-0-					-0-
11	26040	X	23112	-0-	-2928	-0-	23112	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
06	20700	X	20596	-0-	-104	-0-	20596	3			Y	-0-					-0-
07	21390	X	18773	-0-	-2617	-0-	18773	3			Y	-0-					-0-
08	22754	X	17192	-0-	-5562	-0-	17192	3			Y	-0-					-0-
09	21330	X	16381	-0-	-4949	-0-	16381	3			Y	-0-					-0-
10	21297	X	14352	-0-	-6945	-0-	14352	3			Y	-0-					-0-
11	20610	X	17651	-0-	-2959	-0-	17651	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 #: 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
06	28470	X	26524	-0-	-1946	-0-	26524	3			Y	-0-					-0-
07	34751	X	24481	-0-	-10270	-0-	24481	3			Y	-0-					-0-
08	30442	X	22262	-0-	-8180	-0-	22262	3			Y	-0-					-0-
09	29460	X	21643	-0-	-7817	-0-	21643	3			Y	-0-					-0-
10	29946	X	19181	-0-	-10765	-0-	19181	3			Y	-0-					-0-
11	26520	X	22302	-0-	-4218	-0-	22302	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
06	41100	X	33559	-0-	-7541	-0-	33559	3			Y	-0-					-0-
07	42408	X	32465	-0-	-9943	-0-	32465	3			Y	-0-					-0-
08	41044	X	32450	-0-	-8594	-0-	32450	3			Y	-0-					-0-
09	37170	X	34876	-0-	-2294	-0-	34876	3			Y	-0-					-0-
10	35123	X	31655	-0-	-3468	-0-	31655	3			Y	-0-					-0-
*11	34535	X	34535	-0-	-0-	-0-	34535	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
06	53100	X	42710	-0-	-10390	-0-	42710	3			Y	-0-					-0-
07	52638	X	41123	-0-	-11515	-0-	41123	3			Y	-0-					-0-
08	51243	X	41133	-0-	-10110	-0-	41133	3			Y	-0-					-0-
09	45840	X	41745	-0-	-4095	-0-	41745	3			Y	-0-					-0-
10	44857	X	37583	-0-	-7274	-0-	37583	3			Y	-0-					-0-
11	42720	X	39906	-0-	-2814	-0-	39906	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
06	50700	X	33347	-0-	-17353	-0-	33347	3			Y	-0-					-0-
07	52390	X	25477	-0-	-26913	-0-	25477	3			Y	-0-					-0-
08	29574	X	23799	-0-	-5775	-0-	23799	3			Y	-0-					-0-
09	28620	X	24713	-0-	-3907	-0-	24713	3			Y	-0-					-0-
10	29574	X	25825	-0-	-3749	-0-	25825	3			Y	-0-					-0-
11	28620	X	28096	-0-	-524	-0-	28096	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
06	43680	X	34391	-0-	-9289	-0-	34391	3			Y	-0-					-0-
07	43183	X	34294	-0-	-8889	-0-	34294	3			Y	-0-					-0-
08	40548	X	33083	-0-	-7465	-0-	33083	3			Y	-0-					-0-
09	37320	X	30340	-0-	-6980	-0-	30340	3			Y	-0-					-0-
10	36642	X	31643	-0-	-4999	-0-	31643	3			Y	-0-					-0-
11	34380	X	29479	-0-	-4901	-0-	29479	3			Y	-0-					-0-

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
06	21600	X	18073	-0-	-3527	-0-	18073	3			Y	-0-					-0-
07	21297	X	18286	-0-	-3011	-0-	18286	3			Y	-0-					-0-
08	20522	X	17570	-0-	-2952	-0-	17570	3			Y	-0-					-0-
09	19470	X	16465	-0-	-3005	-0-	16465	3			Y	-0-					-0-
10	19499	X	16687	-0-	-2812	-0-	16687	3			Y	-0-					-0-
11	18060	X	15596	-0-	-2464	-0-	15596	3			Y	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40800	X	33622	-0-	-7178	-0-	33622	3			Y	-0-					-0-
07	38533	X	32756	-0-	-5777	-0-	32756	3			Y	-0-					-0-
08	36084	X	33442	-0-	-2642	-0-	33442	3			Y	-0-					-0-
09	34770	X	34159	-0-	-611	-0-	34159	3			Y	-0-					-0-
10	35929	X	30828	-0-	-5101	-0-	30828	3			Y	-0-					-0-
*11	40057	X	40057	-0-	-0-	-0-	40057	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 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
06	15390	X	13337	-0-	-2053	-0-	13337	3			Y	-0-					-0-
07	15469	X	13265	-0-	-2204	-0-	13265	3			Y	-0-					-0-
08	14477	X	12909	-0-	-1568	-0-	12909	3			Y	-0-					-0-
09	14010	X	12053	-0-	-1957	-0-	12053	3			Y	-0-					-0-
10	13795	X	11864	-0-	-1931	-0-	11864	3			Y	-0-					-0-
11	13350	X	11222	-0-	-2128	-0-	11222	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

06	40260	X	33340	-0-	-6920	-0-	33340	3			Y	-0-					-0-
07	39246	X	31586	-0-	-7660	-0-	31586	3			Y	-0-					-0-
08	34162	X	31186	-0-	-2976	-0-	31186	3			Y	-0-					-0-
09	33060	X	29111	-0-	-3949	-0-	29111	3			Y	-0-					-0-
10	34162	X	25995	-0-	-8167	-0-	25995	3			Y	-0-					-0-
11	33060	X	27311	-0-	-5749	-0-	27311	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

06	18630	X	-0-	-0-	-18630	-0-					Y	-0-					-0-
07	19251	X	-0-	-0-	-19251	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-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-

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

06	29910	X	20360	-0-	-9550	-0-	20360	3			Y	-0-					-0-
07	27342	X	18111	-0-	-9231	-0-	18111	3			Y	-0-					-0-
08	21204	X	17690	-0-	-3514	-0-	17690	3			Y	-0-					-0-
09	20520	X	19994	-0-	-526	-0-	19994	3			Y	-0-					-0-
10	21049	X	18378	-0-	-2671	-0-	18378	3			Y	-0-					-0-
11	20370	X	18099	-0-	-2271	-0-	18099	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

06	33630	X	29134	-0-	-4496	-0-	29134	3			Y	-0-					-0-
07	33077	X	28849	-0-	-4228	-0-	28849	3			Y	-0-					-0-
08	29190	X	29190	-0-	-0-	-0-	29190	3			Y	-0-					-0-
09	26250	X	25654	-0-	-596	-0-	25654	3			Y	-0-					-0-
10	27125	X	22570	-0-	-4555	-0-	22570	3			Y	-0-					-0-
11	26250	X	23870	-0-	-2380	-0-	23870	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

06	33930	X	26292	-0-	-7638	-0-	26292	3			Y	-0-					-0-
07	35061	X	26632	-0-	-8429	-0-	26632	3			Y	-0-					-0-
08	34410	X	25184	-0-	-9226	-0-	25184	3			Y	-0-					-0-
09	33300	X	26474	-0-	-6826	-0-	26474	3			Y	-0-					-0-
10	34410	X	16094	-0-	-18316	-0-	16094	3			Y	-0-					-0-
11	26280	X	25581	-0-	-699	-0-	25581	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

06	51120	X	39232	-0-	-11888	-0-	39232	3			Y	-0-					-0-
07	50623	X	42940	-0-	-7683	-0-	42940	3			Y	-0-					-0-
08	46686	X	39142	-0-	-7544	-0-	39142	3			Y	-0-					-0-
09	43260	X	36427	-0-	-6833	-0-	36427	3			Y	-0-					-0-
10	42935	X	36205	-0-	-6730	-0-	36205	3			Y	-0-					-0-
11	41550	X	35369	-0-	-6181	-0-	35369	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 #: 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
06	30540	X	25494	-0-	-5046	-0-	25494	3			Y	-0-					-0-
07	31558	X	26693	-0-	-4865	-0-	26693	3			Y	-0-					-0-
08	31558	X	26698	-0-	-4860	-0-	26698	3			Y	-0-					-0-
09	28350	X	28230	-0-	-120	-0-	28230	3			Y	-0-					-0-
10	29295	X	18217	-0-	-11078	-0-	18217	3			Y	-0-					-0-
11	25830	X	18290	-0-	-7540	-0-	18290	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
06	24750	X	22856	-0-	-1894	-0-	22856	3			Y	-0-					-0-
07	24848	X	24848	-0-	-0-	-0-	24848	3			Y	-0-					-0-
08	23733	X	23733	-0-	-0-	-0-	23733	3			Y	-0-					-0-
09	27160	X	27160	-0-	-0-	-0-	27160	3			Y	-0-					-0-
10	24862	X	17336	-0-	-7526	-0-	17336	3			Y	-0-					-0-
*11	35590	X	35590	-0-	-0-	-0-	35590	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
06	33810	X	26201	-0-	-7609	-0-	26201	3			Y	-0-					-0-
07	37324	X	28592	-0-	-8732	-0-	28592	3			Y	-0-					-0-
08	34255	X	28919	-0-	-5336	-0-	28919	3			Y	-0-					-0-
09	33150	X	28704	-0-	-4446	-0-	28704	3			Y	-0-					-0-
10	34255	X	23867	-0-	-10388	-0-	23867	3			Y	-0-					-0-
11	27990	X	22598	-0-	-5392	-0-	22598	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
06	34678	X	34678	-0-	-0-	-0-	34678	3			Y	-0-					-0-
07	34648	X	34648	-0-	-0-	-0-	34648	3			Y	-0-					-0-
08	33292	X	33292	-0-	-0-	-0-	33292	3			Y	-0-					-0-
09	29203	X	29203	-0-	-0-	-0-	29203	3			Y	-0-					-0-
10	29977	X	25719	-0-	-4258	-0-	25719	3			Y	-0-					-0-
*11	29496	X	29496	-0-	-0-	-0-	29496	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
06	14370	X	9029	-0-	-5341	-0-	9029	3			Y	-0-					-0-
07	14415	X	8293	-0-	-6122	-0-	8293	3			Y	-0-					-0-
08	12214	X	8003	-0-	-4211	-0-	8003	3			Y	-0-					-0-
09	11430	X	7764	-0-	-3666	-0-	7764	3			Y	-0-					-0-
10	10664	X	7108	-0-	-3556	-0-	7108	3			Y	-0-					-0-
11	9030	X	4107	-0-	-4923	-0-	4107	3			Y	-0-					-0-

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
06	45180	X	35630	-0-	-9550	-0-	35630	3			Y	-0-					-0-
07	43803	X	35038	-0-	-8765	-0-	35038	3			Y	-0-					-0-
08	42439	X	33906	-0-	-8533	-0-	33906	3			Y	-0-					-0-
09	36780	X	31694	-0-	-5086	-0-	31694	3			Y	-0-					-0-
10	38006	X	28430	-0-	-9576	-0-	28430	3			Y	-0-					-0-
11	35640	X	31841	-0-	-3799	-0-	31841	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 52HH RRCID -> 269493 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10884 - 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
06	26400	X	22579	-0-	-3821	-0-	22579	3			Y	-0-					-0-
07	27776	X	12832	-0-	-14944	-0-	12832	3			Y	-0-					-0-
08	22413	X	8584	-0-	-13829	-0-	8584	3			Y	-0-					-0-
09	21690	X	1773	-0-	-19917	-0-	1773	3			Y	-0-					-0-
10	22413	X	14953	-0-	-7460	-0-	14953	3			Y	-0-					-0-
11	21690	X	16503	-0-	-5187	-0-	16503	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 #: 56HH RRCID -> 269897 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34350	X	27904	-0-	-6446	-0-	27904	3			Y	-0-					-0-
07	35495	X	13591	-0-	-21904	-0-	13591	3			Y	-0-					-0-
08	31899	X	26413	-0-	-5486	-0-	26413	3			Y	-0-					-0-
09	30180	X	22403	-0-	-7777	-0-	22403	3			Y	-0-					-0-
10	30225	X	17694	-0-	-12531	-0-	17694	3			Y	-0-					-0-
11	27900	X	23040	-0-	-4860	-0-	23040	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 51HH RRCID -> 270296 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35430	X	28268	-0-	-7162	-0-	28268	3			Y	-0-					-0-
07	35309	X	28671	-0-	-6638	-0-	28671	3			Y	-0-					-0-
08	35123	X	27046	-0-	-8077	-0-	27046	3			Y	-0-					-0-
09	30360	X	24119	-0-	-6241	-0-	24119	3			Y	-0-					-0-
10	29450	X	20176	-0-	-9274	-0-	20176	3			Y	-0-					-0-
11	28260	X	17938	-0-	-10322	-0-	17938	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43560	X	25950	-0-	-17610	-0-	25950	3			Y	-0-					-0-
07	37014	X	27025	-0-	-9989	-0-	27025	3			Y	-0-					-0-
08	33139	X	26485	-0-	-6654	-0-	26485	3			Y	-0-					-0-
09	29310	X	24528	-0-	-4782	-0-	24528	3			Y	-0-					-0-
10	27311	X	22446	-0-	-4865	-0-	22446	3			Y	-0-					-0-
11	26160	X	21682	-0-	-4478	-0-	21682	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32970	X	20702	-0-	-12268	-0-	20702	3			Y	-0-					-0-
07	28613	X	25084	-0-	-3529	-0-	25084	3			Y	-0-					-0-
08	24366	X	23167	-0-	-1199	-0-	23167	3			Y	-0-					-0-
09	22860	X	20500	-0-	-2360	-0-	20500	3			Y	-0-					-0-
10	24366	X	19755	-0-	-4611	-0-	19755	3			Y	-0-					-0-
11	23580	X	19672	-0-	-3908	-0-	19672	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41970	X	24812	-0-	-17158	-0-	24812	3			Y	-0-					-0-
07	38657	X	22723	-0-	-15934	-0-	22723	3			Y	-0-					-0-
08	34007	X	23418	-0-	-10589	-0-	23418	3			Y	-0-					-0-
09	31110	X	22117	-0-	-8993	-0-	22117	3			Y	-0-					-0-
10	29388	X	20114	-0-	-9274	-0-	20114	3			Y	-0-					-0-
*11	31502	X	31502	-0-	-0-	-0-	31502	3			Y	-0-					-0-

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
06	48540	X	30672	-0-	-17868	-0-	30672	3			Y	-0-					-0-
07	43555	X	26721	-0-	-16834	-0-	26721	3			Y	-0-					-0-
08	39029	X	26226	-0-	-12803	-0-	26226	3			Y	-0-					-0-
09	35700	X	24876	-0-	-10824	-0-	24876	3			Y	-0-					-0-
10	33759	X	23640	-0-	-10119	-0-	23640	3			Y	-0-					-0-
11	30660	X	27354	-0-	-3306	-0-	27354	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
06	34290	X	29686	-0-	-4604	-0-	29686	3			Y	-0-					-0-
07	33387	X	29906	-0-	-3481	-0-	29906	3			Y	-0-					-0-
08	29357	X	22573	-0-	-6784	-0-	22573	3			Y	-0-					-0-
09	28552	X	28552	-0-	-0-	-0-	28552	3			Y	-0-					-0-
10	29357	X	26460	-0-	-2897	-0-	26460	3			Y	-0-					-0-
11	28410	X	24108	-0-	-4302	-0-	24108	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	31140	X	412	-0-	-30728	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	32178	X	-0-	-0-	-32178	-0-					N	-0-					-0-
08	32168	X	32168	-0-	-0-	-0-	32168	3			N	-0-					-0-
09	30527	X	30527	-0-	-0-	-0-	30527	3			N	-0-					-0-
10	28551	X	27652	-0-	-899	-0-	27652	3			N	-0-					-0-
11	31140	X	24507	-0-	-6633	-0-	24507	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
06	49890	X	22538	-0-	-27352	-0-	22538	3			Y	-0-					-0-
07	51553	X	-0-	-0-	-51553	-0-					Y	-0-					-0-
08	42780	X	-0-	-0-	-42780	-0-					Y	-0-					-0-
09	57220	X	57220	-0-	-0-	-0-	57220	3			Y	-0-					-0-
10	42780	X	40799	-0-	-1981	-0-	40799	3			Y	-0-					-0-
*11	35612	X	35612	-0-	-0-	-0-	35612	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
06	104760	X	82024	-0-	-22736	-0-	82024	3			Y	-0-					-0-
07	107043	X	79366	-0-	-27677	-0-	79366	3			Y	-0-					-0-
08	87203	X	75102	-0-	-12101	-0-	75102	3			Y	-0-					-0-
09	84390	X	69095	-0-	-15295	-0-	69095	3			Y	-0-					-0-
10	87203	X	65336	-0-	-21867	-0-	65336	3			Y	-0-					-0-
11	82020	X	62952	-0-	-19068	-0-	62952	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
06	90720	X	64906	-0-	-25814	-0-	64906	3			Y	-0-					-0-
07	86893	X	64476	-0-	-22417	-0-	64476	3			Y	-0-					-0-
08	71734	X	60983	-0-	-10751	-0-	60983	3			Y	-0-					-0-
09	69420	X	55041	-0-	-14379	-0-	55041	3			Y	-0-					-0-
10	71734	X	44591	-0-	-27143	-0-	44591	3			Y	-0-					-0-
11	64920	X	37911	-0-	-27009	-0-	37911	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
06	35880	X	22950	-0-	-12930	-0-	22950	3			Y	-0-					-0-
07	30194	X	21885	-0-	-8309	-0-	21885	3			Y	-0-					-0-
08	25451	X	21371	-0-	-4080	-0-	21371	3			Y	-0-					-0-
09	24630	X	20752	-0-	-3878	-0-	20752	3			Y	-0-					-0-
10	25451	X	19718	-0-	-5733	-0-	19718	3			Y	-0-					-0-
11	22950	X	20081	-0-	-2869	-0-	20081	3			Y	-0-					-0-

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
06	28890	X	22672	-0-	-6218	-0-	22672	3			Y	-0-					-0-
07	29853	X	25052	-0-	-4801	-0-	25052	3			Y	-0-					-0-
08	26381	X	23905	-0-	-2476	-0-	23905	3			Y	-0-					-0-
09	25530	X	21949	-0-	-3581	-0-	21949	3			Y	-0-					-0-
10	26381	X	19124	-0-	-7257	-0-	19124	3			Y	-0-					-0-
11	24240	X	9185	-0-	-15055	-0-	9185	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
06	27510	X	18932	-0-	-8578	-0-	18932	3			Y	-0-					-0-
07	27404	X	19429	-0-	-7975	-0-	19429	3			Y	-0-					-0-
08	24149	X	17039	-0-	-7110	-0-	17039	3			Y	-0-					-0-
09	21900	X	16000	-0-	-5900	-0-	16000	3			Y	-0-					-0-
10	20398	X	17284	-0-	-3114	-0-	17284	3			Y	-0-					-0-
*11	19566	X	19566	-0-	-0-	-0-	19566	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	24480	X	19589	-0-	-4891	-0-	19589	3			Y	-0-					-0-
07	24893	X	17475	-0-	-7418	-0-	17475	3			Y	-0-					-0-
08	19406	X	18037	-0-	-1369	-0-	18037	3			Y	-0-					-0-
09	18780	X	17396	-0-	-1384	-0-	17396	3			Y	-0-					-0-
10	19406	X	13836	-0-	-5570	-0-	13836	3			Y	-0-					-0-
11	18780	X	10896	-0-	-7884	-0-	10896	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
06	24120	X	16660	-0-	-7460	-0-	16660	3			Y	-0-					-0-
07	23064	X	13863	-0-	-9201	-0-	13863	3			Y	-0-					-0-
08	19437	X	15061	-0-	-4376	-0-	15061	3			Y	-0-					-0-
09	18810	X	14753	-0-	-4057	-0-	14753	3			Y	-0-					-0-
10	17205	X	14943	-0-	-2262	-0-	14943	3			Y	-0-					-0-
*11	18856	X	18856	-0-	-0-	-0-	18856	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
06	75690	X	61590	-0-	-14100	-0-	61590	3			Y	-0-					-0-
07	77841	X	61231	-0-	-16610	-0-	61231	3			Y	-0-					-0-
08	63023	X	57937	-0-	-5086	-0-	57937	3			Y	-0-					-0-
09	60990	X	53947	-0-	-7043	-0-	53947	3			Y	-0-					-0-
10	63023	X	52011	-0-	-11012	-0-	52011	3			Y	-0-					-0-
11	60990	X	54109	-0-	-6881	-0-	54109	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
06	49020	X	38147	-0-	-10873	-0-	38147	3			Y	-0-					-0-
07	46872	X	36521	-0-	-10351	-0-	36521	3			Y	-0-					-0-
08	45663	X	34882	-0-	-10781	-0-	34882	3			Y	-0-					-0-
09	43080	X	31720	-0-	-11360	-0-	31720	3			Y	-0-					-0-
10	42594	X	34033	-0-	-8561	-0-	34033	3			Y	-0-					-0-
11	38160	X	36319	-0-	-1841	-0-	36319	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
06	61230	X	46858	-0-	-14372	-0-	46858	3			Y	-0-					-0-
07	61225	X	44955	-0-	-16270	-0-	44955	3			Y	-0-					-0-
08	55304	X	43197	-0-	-12107	-0-	43197	3			Y	-0-					-0-
09	50820	X	39264	-0-	-11556	-0-	39264	3			Y	-0-					-0-
10	49228	X	36990	-0-	-12238	-0-	36990	3			Y	-0-					-0-
11	46860	X	34974	-0-	-11886	-0-	34974	3			Y	-0-					-0-

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
06	48360	X	31150	-0-	-17210	-0-	31150	3			Y	-0-					-0-
07	49972	X	29879	-0-	-20093	-0-	29879	3			Y	-0-					-0-
08	39711	X	28399	-0-	-11312	-0-	28399	3			Y	-0-					-0-
09	36300	X	25326	-0-	-10974	-0-	25326	3			Y	-0-					-0-
10	34224	X	24547	-0-	-9677	-0-	24547	3			Y	-0-					-0-
11	31140	X	22666	-0-	-8474	-0-	22666	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
06	39900	X	39133	-0-	-767	-0-	39133	3			Y	-0-					-0-
07	47957	X	35862	-0-	-12095	-0-	35862	3			Y	-0-					-0-
08	39928	X	33193	-0-	-6735	-0-	33193	3			Y	-0-					-0-
09	38640	X	30124	-0-	-8516	-0-	30124	3			Y	-0-					-0-
10	39928	X	32905	-0-	-7023	-0-	32905	3			Y	-0-					-0-
11	38640	X	34173	-0-	-4467	-0-	34173	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 #: 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
06	33660	X	27163	-0-	-6497	-0-	27163	3			Y	-0-					-0-
07	34782	X	27001	-0-	-7781	-0-	27001	3			Y	-0-					-0-
08	33914	X	25688	-0-	-8226	-0-	25688	3			Y	-0-					-0-
09	29760	X	23483	-0-	-6277	-0-	23483	3			Y	-0-					-0-
10	29667	X	23867	-0-	-5800	-0-	23867	3			Y	-0-					-0-
11	27150	X	21988	-0-	-5162	-0-	21988	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

06	27450	X	20083	-0-	-7367	-0-	20083	3			Y	-0-					-0-
07	25854	X	19171	-0-	-6683	-0-	19171	3			Y	-0-					-0-
08	25854	X	18649	-0-	-7205	-0-	18649	3			Y	-0-					-0-
09	23520	X	17111	-0-	-6409	-0-	17111	3			Y	-0-					-0-
10	22661	X	16769	-0-	-5892	-0-	16769	3			Y	-0-					-0-
*11	21607	X	21607	-0-	-0-	-0-	21607	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

06	71970	X	55937	-0-	-16033	-0-	55937	3			Y	-0-					-0-
07	69502	X	34706	-0-	-34796	-0-	34706	3			Y	-0-					-0-
08	67704	X	57358	-0-	-10346	-0-	57358	3			Y	-0-					-0-
09	62370	X	48044	-0-	-14326	-0-	48044	3			Y	-0-					-0-
10	57815	X	42493	-0-	-15322	-0-	42493	3			Y	-0-					-0-
11	55950	X	44442	-0-	-11508	-0-	44442	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

06	35940	X	30252	-0-	-5688	-0-	30252	3			Y	-0-					-0-
07	36642	X	28720	-0-	-7922	-0-	28720	3			Y	-0-					-0-
08	34596	X	28856	-0-	-5740	-0-	28856	3			Y	-0-					-0-
09	31350	X	26807	-0-	-4543	-0-	26807	3			Y	-0-					-0-
10	32395	X	25036	-0-	-7359	-0-	25036	3			Y	-0-					-0-
11	30240	X	22893	-0-	-7347	-0-	22893	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

06	43110	X	42058	-0-	-1052	-0-	42058	3			Y	-0-					-0-
07	46128	X	36538	-0-	-9590	-0-	36538	3			Y	-0-					-0-
08	46128	X	33555	-0-	-12573	-0-	33555	3			Y	-0-					-0-
09	44640	X	30749	-0-	-13891	-0-	30749	3			Y	-0-					-0-
10	43462	X	28738	-0-	-14724	-0-	28738	3			Y	-0-					-0-
11	42060	X	25981	-0-	-16079	-0-	25981	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

06	40620	X	38958	-0-	-1662	-0-	38958	3			Y	-0-					-0-
07	41323	X	36763	-0-	-4560	-0-	36763	3			Y	-0-					-0-
08	40393	X	34371	-0-	-6022	-0-	34371	3			Y	-0-					-0-
09	39090	X	31026	-0-	-8064	-0-	31026	3			Y	-0-					-0-
10	40393	X	33403	-0-	-6990	-0-	33403	3			Y	-0-					-0-
11	38970	X	31748	-0-	-7222	-0-	31748	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

06	106080	X	89079	-0-	-17001	-0-	89079	3			Y	-0-					-0-
07	102796	X	47904	-0-	-54892	-0-	47904	3			Y	-0-					-0-
08	102517	X	87508	-0-	-15009	-0-	87508	3			Y	-0-					-0-
09	95670	X	77958	-0-	-17712	-0-	77958	3			Y	-0-					-0-
10	92039	X	66759	-0-	-25280	-0-	66759	3			Y	-0-					-0-
11	89070	X	73499	-0-	-15571	-0-	73499	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 #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85890	X	67305	-0-	-18585	-0-	67305	3			Y	-0-					-0-
07	86211	X	64892	-0-	-21319	-0-	64892	3			Y	-0-					-0-
08	80972	X	61149	-0-	-19823	-0-	61149	3			Y	-0-					-0-
09	69780	X	59155	-0-	-10625	-0-	59155	3			Y	-0-					-0-
10	69564	X	53577	-0-	-15987	-0-	53577	3			Y	-0-					-0-
11	67320	X	51235	-0-	-16085	-0-	51235	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 56HH RRCID -> 272610 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 15062

06	92580	X	65259	-0-	-27321	-0-	65259	3			Y	-0-					-0-
07	86087	X	62630	-0-	-23457	-0-	62630	3			Y	-0-					-0-
08	71765	X	57209	-0-	-14556	-0-	57209	3			Y	-0-					-0-
09	69450	X	54459	-0-	-14991	-0-	54459	3			Y	-0-					-0-
10	69688	X	53398	-0-	-16290	-0-	53398	3			Y	-0-					-0-
11	65250	X	50989	-0-	-14261	-0-	50989	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143

06	115500	X	60193	-0-	-55307	-0-	60193	3			Y	-0-					-0-
07	119350	X	57437	-0-	-61913	-0-	57437	3			Y	-0-					-0-
08	60605	X	51609	-0-	-8996	-0-	51609	3			Y	-0-					-0-
09	60216	X	60216	-0-	-0-	-0-	60216	3			Y	-0-					-0-
10	60605	X	54187	-0-	-6418	-0-	54187	3			Y	-0-					-0-
*11	61267	X	61267	-0-	-0-	-0-	61267	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174

06	78540	X	57895	-0-	-20645	-0-	57895	3			Y	-0-					-0-
07	79887	X	56351	-0-	-23536	-0-	56351	3			Y	-0-					-0-
08	75950	X	53095	-0-	-22855	-0-	53095	3			Y	-0-					-0-
09	63630	X	48514	-0-	-15116	-0-	48514	3			Y	-0-					-0-
10	61721	X	43558	-0-	-18163	-0-	43558	3			Y	-0-					-0-
11	57900	X	41226	-0-	-16674	-0-	41226	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911

06	44559	X	44559	-0-	-0-	-0-	44559	3			Y	-0-					-0-
07	43338	X	42521	-0-	-817	-0-	42521	3			Y	-0-					-0-
08	58528	X	39242	-0-	-19286	-0-	39242	3			Y	-0-					-0-
09	51270	X	35253	-0-	-16017	-0-	35253	3			Y	-0-					-0-
10	50096	X	33256	-0-	-16840	-0-	33256	3			Y	-0-					-0-
11	44550	X	31335	-0-	-13215	-0-	31335	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262

06	109950	X	41481	-0-	-68469	-0-	41481	3			Y	-0-					-0-
07	113615	X	39520	-0-	-74095	-0-	39520	3			Y	-0-					-0-
08	103137	X	50140	-0-	-52997	-0-	50140	3			Y	-0-					-0-
09	88680	X	66057	-0-	-22623	-0-	66057	3			Y	-0-					-0-
10	70184	X	68173	-0-	-2011	-0-	68173	3			Y	-0-					-0-
*11	77066	X	77066	-0-	-0-	-0-	77066	3			Y	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896

06	123720	X	80923	-0-	-42797	-0-	80923	3			Y	-0-					-0-
07	127844	X	83571	-0-	-44273	-0-	83571	3			Y	-0-					-0-
08	106702	X	83515	-0-	-23187	-0-	83515	3			Y	-0-					-0-
09	91770	X	81048	-0-	-10722	-0-	81048	3			Y	-0-					-0-
10	83607	X	66327	-0-	-17280	-0-	66327	3			Y	-0-					-0-
*11	107181	X	107181	-0-	-0-	-0-	107181	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	56550	X	46891	-0-	-9659	-0-	46891	3			Y	-0-					-0-
07	57536	X	45104	-0-	-12432	-0-	45104	3			Y	-0-					-0-
08	57536	X	43104	-0-	-14432	-0-	43104	3			Y	-0-					-0-
09	51300	X	40964	-0-	-10336	-0-	40964	3			Y	-0-					-0-
10	49135	X	39054	-0-	-10081	-0-	39054	3			Y	-0-					-0-
11	46890	X	39315	-0-	-7575	-0-	39315	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 17751

06	70920	X	55966	-0-	-14954	-0-	55966	3			Y	-0-					-0-
07	69781	X	34304	-0-	-35477	-0-	34304	3			Y	-0-					-0-
08	65720	X	57998	-0-	-7722	-0-	57998	3			Y	-0-					-0-
09	59160	X	51001	-0-	-8159	-0-	51001	3			Y	-0-					-0-
10	57846	X	46360	-0-	-11486	-0-	46360	3			Y	-0-					-0-
11	56130	X	44488	-0-	-11642	-0-	44488	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574

06	57030	X	42366	-0-	-14664	-0-	42366	3			Y	-0-					-0-
07	56513	X	41829	-0-	-14684	-0-	41829	3			Y	-0-					-0-
08	43741	X	40084	-0-	-3657	-0-	40084	3			Y	-0-					-0-
09	42330	X	37916	-0-	-4414	-0-	37916	3			Y	-0-					-0-
10	43741	X	34976	-0-	-8765	-0-	34976	3			Y	-0-					-0-
11	42330	X	35305	-0-	-7025	-0-	35305	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 15616

06	52770	X	41226	-0-	-11544	-0-	41226	3			Y	-0-					-0-
07	52452	X	40029	-0-	-12423	-0-	40029	3			Y	-0-					-0-
08	47678	X	37305	-0-	-10373	-0-	37305	3			Y	-0-					-0-
09	46140	X	33973	-0-	-12167	-0-	33973	3			Y	-0-					-0-
10	44485	X	38827	-0-	-5658	-0-	38827	3			Y	-0-					-0-
11	41220	X	38415	-0-	-2805	-0-	38415	3			Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565

06	37890	X	30609	-0-	-7281	-0-	30609	3			N	-0-					-0-
07	37975	X	31133	-0-	-6842	-0-	31133	3			N	-0-					-0-
08	37975	X	29652	-0-	-8323	-0-	29652	3			N	-0-					-0-
09	34860	X	27277	-0-	-7583	-0-	27277	3			N	-0-					-0-
10	34069	X	27162	-0-	-6907	-0-	27162	3			N	-0-					-0-
11	30600	X	NO RPT	-0-	-30600	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

06	30870	X	26292	-0-	-4578	-0-	26292	3			Y	-0-					-0-
07	39463	X	24015	-0-	-15448	-0-	24015	3			Y	-0-					-0-
08	31775	X	22862	-0-	-8913	-0-	22862	3			Y	-0-					-0-
09	30750	X	21137	-0-	-9613	-0-	21137	3			Y	-0-					-0-
10	31775	X	24214	-0-	-7561	-0-	24214	3			Y	-0-					-0-
11	26280	X	22412	-0-	-3868	-0-	22412	3			Y	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

06	110850	X	61769	-0-	-49081	-0-	61769	3			Y	-0-					-0-
07	96861	X	96861	-0-	-0-	-0-	96861	3			Y	-0-					-0-
08	83700	X	58527	-0-	-25173	-0-	58527	3			Y	-0-					-0-
09	71490	X	51294	-0-	-20196	-0-	51294	3			Y	-0-					-0-
10	85684	X	55440	-0-	-30244	-0-	55440	3			Y	-0-					-0-
11	82920	X	53750	-0-	-29170	-0-	53750	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 #: 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
06	32460	X	25521	-0-	-6939	-0-	25521	3			Y	-0-					-0-
07	32891	X	24893	-0-	-7998	-0-	24893	3			Y	-0-					-0-
08	27311	X	23883	-0-	-3428	-0-	23883	3			Y	-0-					-0-
09	26430	X	22122	-0-	-4308	-0-	22122	3			Y	-0-					-0-
10	27125	X	22331	-0-	-4794	-0-	22331	3			Y	-0-					-0-
11	25530	X	23503	-0-	-2027	-0-	23503	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
06	75420	X	62036	-0-	-13384	-0-	62036	3			Y	-0-					-0-
07	77934	X	60492	-0-	-17442	-0-	60492	3			Y	-0-					-0-
08	72664	X	57909	-0-	-14755	-0-	57909	3			Y	-0-					-0-
09	67650	X	53845	-0-	-13805	-0-	53845	3			Y	-0-					-0-
10	66371	X	45600	-0-	-20771	-0-	45600	3			Y	-0-					-0-
11	62040	X	46012	-0-	-16028	-0-	46012	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
06	111360	X	83300	-0-	-28060	-0-	83300	3			Y	-0-					-0-
07	102610	X	80359	-0-	-22251	-0-	80359	3			Y	-0-					-0-
08	99324	X	75874	-0-	-23450	-0-	75874	3			Y	-0-					-0-
09	92880	X	69723	-0-	-23157	-0-	69723	3			Y	-0-					-0-
10	91357	X	63832	-0-	-27525	-0-	63832	3			Y	-0-					-0-
11	83310	X	NO RPT	-0-	-83310	-0-					Y	NO RPT					-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
06	92850	X	72145	-0-	-20705	-0-	72145	3			Y	-0-					-0-
07	89528	X	68892	-0-	-20636	-0-	68892	3			Y	-0-					-0-
08	82367	X	65864	-0-	-16503	-0-	65864	3			Y	-0-					-0-
09	77280	X	60950	-0-	-16330	-0-	60950	3			Y	-0-					-0-
10	78120	X	58757	-0-	-19363	-0-	58757	3			Y	-0-					-0-
11	72150	X	57877	-0-	-14273	-0-	57877	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
06	90330	X	57742	-0-	-32588	-0-	57742	3			Y	-0-					-0-
07	81375	X	55882	-0-	-25493	-0-	55882	3			Y	-0-					-0-
08	78213	X	52576	-0-	-25637	-0-	52576	3			Y	-0-					-0-
09	65880	X	48964	-0-	-16916	-0-	48964	3			Y	-0-					-0-
10	63209	X	43934	-0-	-19275	-0-	43934	3			Y	-0-					-0-
11	57750	X	43055	-0-	-14695	-0-	43055	3			Y	-0-					-0-

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
06	89340	X	62981	-0-	-26359	-0-	62981	3			Y	-0-					-0-
07	86273	X	61824	-0-	-24449	-0-	61824	3			Y	-0-					-0-
08	75237	X	59838	-0-	-15399	-0-	59838	3			Y	-0-					-0-
09	72810	X	55450	-0-	-17360	-0-	55450	3			Y	-0-					-0-
10	68262	X	46805	-0-	-21457	-0-	46805	3			Y	-0-					-0-
11	62970	X	51768	-0-	-11202	-0-	51768	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 74HH RRCID -> 273542 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11054 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	129210	X	97932	-0-	-31278	-0-	97932	3			Y	-0-					-0-
07	131595	X	97490	-0-	-34105	-0-	97490	3			Y	-0-					-0-
08	115289	X	92027	-0-	-23262	-0-	92027	3			Y	-0-					-0-
09	108870	X	86526	-0-	-22344	-0-	86526	3			Y	-0-					-0-
10	106671	X	80349	-0-	-26322	-0-	80349	3			Y	-0-					-0-
11	97920	X	80922	-0-	-16998	-0-	80922	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65400	X	43939	-0-	-21461	-0-	43939	3			Y	-0-					-0-
07	59675	X	27858	-0-	-31817	-0-	27858	3			Y	-0-					-0-
08	55862	X	44127	-0-	-11735	-0-	44127	3			Y	-0-					-0-
09	49710	X	38678	-0-	-11032	-0-	38678	3			Y	-0-					-0-
10	47833	X	34338	-0-	-13495	-0-	34338	3			Y	-0-					-0-
11	43950	X	35884	-0-	-8066	-0-	35884	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 73HH RRCID -> 273544 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10816 - 20201

06	114660	X	80830	-0-	-33830	-0-	80830	3			Y	-0-					-0-
07	112220	X	79399	-0-	-32821	-0-	79399	3			Y	-0-					-0-
08	105803	X	73638	-0-	-32165	-0-	73638	3			Y	-0-					-0-
09	95760	X	67335	-0-	-28425	-0-	67335	3			Y	-0-					-0-
10	89869	X	58328	-0-	-31541	-0-	58328	3			Y	-0-					-0-
11	80820	X	56809	-0-	-24011	-0-	56809	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 72HH RRCID -> 273545 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 20118

06	147420	X	121112	-0-	-26308	-0-	121112	3			Y	-0-					-0-
07	152334	X	105885	-0-	-46449	-0-	105885	3			Y	-0-					-0-
08	148087	X	114665	-0-	-33422	-0-	114665	3			Y	-0-					-0-
09	134400	X	105407	-0-	-28993	-0-	105407	3			Y	-0-					-0-
10	129425	X	88482	-0-	-40943	-0-	88482	3			Y	-0-					-0-
11	121110	X	90210	-0-	-30900	-0-	90210	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 72HH RRCID -> 273549 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10858 - 16233

06	104385	X	104385	-0-	-0-	-0-	104385	3			Y	-0-					-0-
07	100373	X	100373	-0-	-0-	-0-	100373	3			Y	-0-					-0-
08	140058	X	91101	-0-	-48957	-0-	91101	3			Y	-0-					-0-
09	125880	X	79941	-0-	-45939	-0-	79941	3			Y	-0-					-0-
10	116374	X	80328	-0-	-36046	-0-	80328	3			Y	-0-					-0-
11	104400	X	82909	-0-	-21491	-0-	82909	3			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 273550 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11113 - 19395

06	87630	X	-0-	-0-	-87630	-0-					Y	-0-					-0-
07	90551	X	65251	-0-	-25300	-0-	65251	3			Y	-0-					-0-
08	129611	X	85775	-0-	-43836	-0-	85775	3			Y	-0-					-0-
09	118200	X	73379	-0-	-44821	-0-	73379	3			Y	-0-					-0-
10	67313	X	67313	-0-	-0-	-0-	67313	3			Y	-0-					-0-
11	83010	X	70887	-0-	-12123	-0-	70887	3			Y	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 51HH RRCID -> 273556 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11112 - 17176

06	99433	X	99433	-0-	-0-	-0-	99433	3			Y	-0-					-0-
07	105029	X	105029	-0-	-0-	-0-	105029	3			Y	-0-					-0-
08	134571	X	91471	-0-	-43100	-0-	91471	3			Y	-0-					-0-
09	123150	X	78049	-0-	-45101	-0-	78049	3			Y	-0-					-0-
10	105028	X	71533	-0-	-33495	-0-	71533	3			Y	-0-					-0-
11	101640	X	76773	-0-	-24867	-0-	76773	3			Y	-0-					-0-

CGU 15-18 WELL #: 76HH RRCID -> 273618 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10815 - 17154

06	59160	X	38897	-0-	-20263	-0-	38897	3			Y	-0-					-0-
07	54312	X	38745	-0-	-15567	-0-	38745	3			Y	-0-					-0-
08	42687	X	34420	-0-	-8267	-0-	34420	3			Y	-0-					-0-
09	41310	X	31487	-0-	-9823	-0-	31487	3			Y	-0-					-0-
10	41726	X	28876	-0-	-12850	-0-	28876	3			Y	-0-					-0-
11	38910	X	29836	-0-	-9074	-0-	29836	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273624 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11009 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70590	X	45917	-0-	-24673	-0-	45917	3			Y	-0-					-0-
07	66867	X	45564	-0-	-21303	-0-	45564	3			Y	-0-					-0-
08	47740	X	44366	-0-	-3374	-0-	44366	3			Y	-0-					-0-
09	46200	X	39676	-0-	-6524	-0-	39676	3			Y	-0-					-0-
10	47740	X	37970	-0-	-9770	-0-	37970	3			Y	-0-					-0-
11	45930	X	35056	-0-	-10874	-0-	35056	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273638 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10992 - 20009

06	95310	X	69662	-0-	-25648	-0-	69662	3			Y	-0-					-0-
07	89311	X	71402	-0-	-17909	-0-	71402	3			Y	-0-					-0-
08	87730	X	66047	-0-	-21683	-0-	66047	3			Y	-0-					-0-
09	76110	X	60791	-0-	-15319	-0-	60791	3			Y	-0-					-0-
10	74307	X	56074	-0-	-18233	-0-	56074	3			Y	-0-					-0-
11	69660	X	54085	-0-	-15575	-0-	54085	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 75HH RRCID -> 273641 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10853 - 16553

06	91560	X	63755	-0-	-27805	-0-	63755	3			Y	-0-					-0-
07	86428	X	61414	-0-	-25014	-0-	61414	3			Y	-0-					-0-
08	74617	X	57845	-0-	-16772	-0-	57845	3			Y	-0-					-0-
09	71820	X	51462	-0-	-20358	-0-	51462	3			Y	-0-					-0-
10	69719	X	44033	-0-	-25686	-0-	44033	3			Y	-0-					-0-
11	63750	X	46645	-0-	-17105	-0-	46645	3			Y	-0-					-0-

CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698

06	118676	X	118676	-0-	-0-	-0-	118676	3			N	-0-					-0-
07	120001	X	113378	-0-	-6623	-0-	113378	3			N	-0-					-0-
08	117366	X	106168	-0-	-11198	-0-	106168	3			N	-0-					-0-
09	118680	X	94259	-0-	-24421	-0-	94259	3			N	-0-					-0-
10	122636	X	83696	-0-	-38940	-0-	83696	3			N	-0-					-0-
11	118680	X	78667	-0-	-40013	-0-	78667	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 51HH RRCID -> 274040 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10733 - 14618

06	29160	X	22510	-0-	-6650	-0-	22510	3			Y	-0-					-0-
07	27125	X	26075	-0-	-1050	-0-	26075	3			Y	-0-					-0-
08	24284	X	24284	-0-	-0-	-0-	24284	3			Y	-0-					-0-
09	22958	X	22958	-0-	-0-	-0-	22958	3			Y	-0-					-0-
10	23653	X	22555	-0-	-1098	-0-	22555	3			Y	-0-					-0-
11	22890	X	20953	-0-	-1937	-0-	20953	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573

06	211650	X	145136	-0-	-66514	-0-	145136	3			Y	-0-					-0-
07	193843	X	143667	-0-	-50176	-0-	143667	3			Y	-0-					-0-
08	150474	X	134728	-0-	-15746	-0-	134728	3			Y	-0-					-0-
09	145620	X	125343	-0-	-20277	-0-	125343	3			Y	-0-					-0-
10	149978	X	116174	-0-	-33804	-0-	116174	3			Y	-0-					-0-
11	145140	X	115563	-0-	-29577	-0-	115563	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10710 - 17749

06	156480	X	141657	-0-	-14823	-0-	141657	3			Y	-0-					-0-
07	161696	X	140714	-0-	-20982	-0-	140714	3			Y	-0-					-0-
08	145173	X	132960	-0-	-12213	-0-	132960	3			Y	-0-					-0-
09	140490	X	119517	-0-	-20973	-0-	119517	3			Y	-0-					-0-
10	145173	X	110359	-0-	-34814	-0-	110359	3			Y	-0-					-0-
11	140490	X	106097	-0-	-34393	-0-	106097	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	109980	X	85999	-0-	-23981	-0-	85999	3			N	-0-					-0-
07	113646	X	88630	-0-	-25016	-0-	88630	3			N	-0-					-0-
08	101184	X	80448	-0-	-20736	-0-	80448	3			N	-0-					-0-
09	90330	X	74268	-0-	-16062	-0-	74268	3			N	-0-					-0-
10	93341	X	69504	-0-	-23837	-0-	69504	3			N	-0-					-0-
11	86010	X	70870	-0-	-15140	-0-	70870	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
06	152117	X	152117	-0-	-0-	-0-	152117	3			Y	-0-					-0-
07	155403	X	151222	-0-	-4181	-0-	151222	3			Y	-0-					-0-
08	142265	X	142265	-0-	-0-	-0-	142265	3			Y	-0-					-0-
09	147271	X	147271	-0-	-0-	-0-	147271	3			Y	-0-					-0-
10	138415	X	135611	-0-	-2804	-0-	135611	3			Y	-0-					-0-
*11	135635	X	135635	-0-	-0-	-0-	135635	3			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
06	67170	X	49012	-0-	-18158	-0-	49012	3			Y	-0-					-0-
07	65162	X	48182	-0-	-16980	-0-	48182	3			Y	-0-					-0-
08	59396	X	45975	-0-	-13421	-0-	45975	3			Y	-0-					-0-
09	53070	X	43665	-0-	-9405	-0-	43665	3			Y	-0-					-0-
10	51708	X	40396	-0-	-11312	-0-	40396	3			Y	-0-					-0-
11	49020	X	42628	-0-	-6392	-0-	42628	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
06	148500	X	114041	-0-	-34459	-0-	114041	3			Y	-0-					-0-
07	145824	X	112151	-0-	-33673	-0-	112151	3			Y	-0-					-0-
08	124930	X	106661	-0-	-18269	-0-	106661	3			Y	-0-					-0-
09	120900	X	98516	-0-	-22384	-0-	98516	3			Y	-0-					-0-
10	121489	X	92139	-0-	-29350	-0-	92139	3			Y	-0-					-0-
11	114030	X	90742	-0-	-23288	-0-	90742	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
06	78870	X	50706	-0-	-28164	-0-	50706	3			Y	-0-					-0-
07	73067	X	48141	-0-	-24926	-0-	48141	3			Y	-0-					-0-
08	61132	X	45028	-0-	-16104	-0-	45028	3			Y	-0-					-0-
09	57930	X	41013	-0-	-16917	-0-	41013	3			Y	-0-					-0-
10	55428	X	38913	-0-	-16515	-0-	38913	3			Y	-0-					-0-
11	50700	X	38134	-0-	-12566	-0-	38134	3			Y	-0-					-0-

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
06	88500	X	55602	-0-	-32898	-0-	55602	3			Y	-0-					-0-
07	82739	X	44075	-0-	-38664	-0-	44075	3			Y	-0-					-0-
08	62062	X	38735	-0-	-23327	-0-	38735	3			Y	-0-					-0-
09	60060	X	42042	-0-	-18018	-0-	42042	3			Y	-0-					-0-
10	62062	X	40863	-0-	-21199	-0-	40863	3			Y	-0-					-0-
11	55590	X	42373	-0-	-13217	-0-	42373	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
06	99660	X	65825	-0-	-33835	-0-	65825	3			Y	-0-					-0-
07	100936	X	66179	-0-	-34757	-0-	66179	3			Y	-0-					-0-
08	69099	X	61951	-0-	-7148	-0-	61951	3			Y	-0-					-0-
09	66870	X	56905	-0-	-9965	-0-	56905	3			Y	-0-					-0-
10	68014	X	52463	-0-	-15551	-0-	52463	3			Y	-0-					-0-
11	65820	X	51019	-0-	-14801	-0-	51019	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 01-03-14 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
06	164790	X	122382	-0-	-42408	-0-	122382	3			N	-0-					-0-
07	162595	X	109789	-0-	-52806	-0-	109789	3			N	-0-					-0-
08	157635	X	102408	-0-	-55227	-0-	102408	3			N	-0-					-0-
09	139860	X	93074	-0-	-46786	-0-	93074	3			N	-0-					-0-
10	134509	X	91033	-0-	-43476	-0-	91033	3			N	-0-					-0-
11	122370	X	83411	-0-	-38959	-0-	83411	3			N	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

06	91980	X	54520	-0-	-37460	-0-	54520	3			Y	-0-					-0-
07	81747	X	50397	-0-	-31350	-0-	50397	3			Y	-0-					-0-
08	71424	X	46141	-0-	-25283	-0-	46141	3			Y	-0-					-0-
09	65580	X	41269	-0-	-24311	-0-	41269	3			Y	-0-					-0-
10	62310	X	39392	-0-	-22918	-0-	39392	3			Y	-0-					-0-
11	54510	X	36340	-0-	-18170	-0-	36340	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

06	40830	X	30761	-0-	-10069	-0-	30761	3			Y	-0-					-0-
07	42191	X	26826	-0-	-15365	-0-	26826	3			Y	-0-					-0-
08	29667	X	25450	-0-	-4217	-0-	25450	3			Y	-0-					-0-
09	28710	X	22514	-0-	-6196	-0-	22514	3			Y	-0-					-0-
10	29667	X	23536	-0-	-6131	-0-	23536	3			Y	-0-					-0-
11	28710	X	21949	-0-	-6761	-0-	21949	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959

06	34080	X	30489	-0-	-3591	-0-	30489	3			Y	-0-					-0-
07	34317	X	28664	-0-	-5653	-0-	28664	3			Y	-0-					-0-
08	32023	X	27142	-0-	-4881	-0-	27142	3			Y	-0-					-0-
09	30990	X	26936	-0-	-4054	-0-	26936	3			Y	-0-					-0-
10	31496	X	22053	-0-	-9443	-0-	22053	3			Y	-0-					-0-
11	30480	X	20119	-0-	-10361	-0-	20119	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550

06	116058	X	116058	-0-	-0-	-0-	116058	3			Y	-0-					-0-
07	111214	X	111214	-0-	-0-	-0-	111214	3			Y	-0-					-0-
08	147839	X	104476	-0-	-43363	-0-	104476	3			Y	-0-					-0-
09	127080	X	96793	-0-	-30287	-0-	96793	3			Y	-0-					-0-
10	122047	X	94798	-0-	-27249	-0-	94798	3			Y	-0-					-0-
11	116070	X	97062	-0-	-19008	-0-	97062	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

06	92910	X	59433	-0-	-33477	-0-	59433	3			Y	-0-					-0-
07	86211	X	56301	-0-	-29910	-0-	56301	3			Y	-0-					-0-
08	84785	X	52153	-0-	-32632	-0-	52153	3			Y	-0-					-0-
09	73890	X	46951	-0-	-26939	-0-	46951	3			Y	-0-					-0-
10	62465	X	41186	-0-	-21279	-0-	41186	3			Y	-0-					-0-
11	59430	X	40723	-0-	-18707	-0-	40723	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 275180 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10963 - 18820

06	108693	X	108693	-0-	-0-	-0-	108693	3			Y	-0-					-0-
07	100037	X	99733	-0-	-304	-0-	99733	3			Y	-0-					-0-
08	110050	X	92727	-0-	-17323	-0-	92727	3			Y	-0-					-0-
09	108690	X	82700	-0-	-25990	-0-	82700	3			Y	-0-					-0-
10	112313	X	74373	-0-	-37940	-0-	74373	3			Y	-0-					-0-
11	108690	X	70493	-0-	-38197	-0-	70493	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	139290	X	82940	-0-	-56350	-0-	82940	3			Y	-0-					-0-
07	143933	X	10682	-0-	-133251	-0-	10682	3			Y	-0-					-0-
08	95077	X	75325	-0-	-19752	-0-	75325	3			Y	-0-					-0-
09	92010	X	69612	-0-	-22398	-0-	69612	3			Y	-0-					-0-
10	91202	X	42481	-0-	-48721	-0-	42481	3			Y	-0-					-0-
11	82950	X	39040	-0-	-43910	-0-	39040	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
06	174690	X	100817	-0-	-73873	-0-	100817	3			Y	-0-					-0-
07	149172	X	32818	-0-	-116354	-0-	32818	3			Y	-0-					-0-
08	123349	X	72810	-0-	-50539	-0-	72810	3			Y	-0-					-0-
09	119370	X	80943	-0-	-38427	-0-	80943	3			Y	-0-					-0-
10	113460	X	54797	-0-	-58663	-0-	54797	3			Y	-0-					-0-
11	100830	X	63251	-0-	-37579	-0-	63251	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
06	117330	X	75949	-0-	-41381	-0-	75949	3			Y	-0-					-0-
07	117769	X	14348	-0-	-103421	-0-	14348	3			Y	-0-					-0-
08	83297	X	76848	-0-	-6449	-0-	76848	3			Y	-0-					-0-
09	80610	X	67881	-0-	-12729	-0-	67881	3			Y	-0-					-0-
10	82398	X	67218	-0-	-15180	-0-	67218	3			Y	-0-					-0-
11	75960	X	63768	-0-	-12192	-0-	63768	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 275495 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11143 - 22289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189180	X	168115	-0-	-21065	-0-	168115	3			Y	-0-					-0-
07	179304	X	166426	-0-	-12878	-0-	166426	3			Y	-0-					-0-
08	179304	X	155312	-0-	-23992	-0-	155312	3			Y	-0-					-0-
09	173520	X	1640	-0-	-171880	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
10	175181	X	30333	-0-	-144848	-0-	30333	3			Y	-0-					-0-
11	168120	X	140926	-0-	-27194	-0-	140926	3			Y	-0-					-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
06	177120	X	16014	-0-	-161106	-0-	16014	3			Y	-0-					-0-
07	183024	X	60533	-0-	-122491	-0-	60533	3			Y	-0-					-0-
08	153667	X	123399	-0-	-30268	-0-	123399	3			Y	-0-					-0-
09	148710	X	108977	-0-	-39733	-0-	108977	3			Y	-0-					-0-
10	134509	X	86746	-0-	-47763	-0-	86746	3			Y	-0-					-0-
11	119430	X	86473	-0-	-32957	-0-	86473	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 275724 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10941 - 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
06	147480	X	127852	-0-	-19628	-0-	127852	3			Y	-0-					-0-
07	152396	X	99962	-0-	-52434	-0-	99962	3			Y	-0-					-0-
08	131409	X	91495	-0-	-39914	-0-	91495	3			Y	-0-					-0-
09	127860	X	83190	-0-	-44670	-0-	83190	3			Y	-0-					-0-
10	132122	X	73471	-0-	-58651	-0-	73471	3			Y	-0-					-0-
11	127860	X	71160	-0-	-56700	-0-	71160	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 275781 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10932 - 17776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	148770	X	12681	-0-	-136089	-0-	12681	3			Y	-0-					-0-
07	143964	X	47774	-0-	-96190	-0-	47774	3			Y	-0-					-0-
08	134633	X	91170	-0-	-43463	-0-	91170	3			Y	-0-					-0-
09	116370	X	79397	-0-	-36973	-0-	79397	3			Y	-0-					-0-
10	95046	X	68001	-0-	-27045	-0-	68001	3			Y	-0-					-0-
11	88230	X	68635	-0-	-19595	-0-	68635	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170430	X	164829	-0-	-5601	-0-	164829	3			Y	-0-					-0-
07	176111	X	132928	-0-	-43183	-0-	132928	3			Y	-0-					-0-
08	186620	X	120886	-0-	-65734	-0-	120886	3			Y	-0-					-0-
09	180600	X	108443	-0-	-72157	-0-	108443	3			Y	-0-					-0-
10	177785	X	98113	-0-	-79672	-0-	98113	3			Y	-0-					-0-
11	164820	X	93905	-0-	-70915	-0-	93905	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 71HH RRCID -> 275915 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688

06	55590	X	47440	-0-	-8150	-0-	47440	3			Y	-0-					-0-
07	55521	X	45768	-0-	-9753	-0-	45768	3			Y	-0-					-0-
08	55521	X	43460	-0-	-12061	-0-	43460	3			Y	-0-					-0-
09	53730	X	40472	-0-	-13258	-0-	40472	3			Y	-0-					-0-
10	51181	X	37876	-0-	-13305	-0-	37876	3			Y	-0-					-0-
11	47430	X	37175	-0-	-10255	-0-	37175	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 72HH RRCID -> 275950 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 15113

06	93870	X	66617	-0-	-27253	-0-	66617	3			Y	-0-					-0-
07	88660	X	64205	-0-	-24455	-0-	64205	3			Y	-0-					-0-
08	73904	X	60382	-0-	-13522	-0-	60382	3			Y	-0-					-0-
09	71310	X	55264	-0-	-16046	-0-	55264	3			Y	-0-					-0-
10	72323	X	52260	-0-	-20063	-0-	52260	3			Y	-0-					-0-
11	66630	X	50615	-0-	-16015	-0-	50615	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 74HH RRCID -> 276475 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11087 - 17091

06	164040	X	152464	-0-	-11576	-0-	152464	3			Y	-0-					-0-
07	138618	X	138618	-0-	-0-	-0-	138618	3			Y	-0-					-0-
08	156488	X	133646	-0-	-22842	-0-	133646	3			Y	-0-					-0-
09	152460	X	1871	-0-	-150589	-0-	1871	3			Y	-0-					-0-
10	157542	X	28288	-0-	-129254	-0-	28288	3			Y	-0-					-0-
11	152460	X	119954	-0-	-32506	-0-	119954	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 73HH RRCID -> 276476 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11021 - 16973

06	166680	X	154839	-0-	-11841	-0-	154839	3			Y	-0-					-0-
07	159169	X	159169	-0-	-0-	-0-	159169	3			Y	-0-					-0-
08	172236	X	145965	-0-	-26271	-0-	145965	3			Y	-0-					-0-
09	166680	X	2009	-0-	-164671	-0-	2009	3			Y	-0-					-0-
10	172236	X	16330	-0-	-155906	-0-	16330	3			Y	-0-					-0-
11	154830	X	98205	-0-	-56625	-0-	98205	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10807 - 19275

06	213932	X	213932	-0-	-0-	-0-	213932	3			Y	-0-					-0-
07	182451	X	182451	-0-	-0-	-0-	182451	3			Y	-0-					-0-
08	170145	X	170145	-0-	-0-	-0-	170145	3			Y	-0-					-0-
09	156344	X	156344	-0-	-0-	-0-	156344	3			Y	-0-					-0-
10	140596	X	140596	-0-	-0-	-0-	140596	3			Y	-0-					-0-
*11	138529	X	138529	-0-	-0-	-0-	138529	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-13 WELL #: 71HH RRCID -> 276484 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10786 - 19140

06	192836	X	192836	-0-	-0-	-0-	192836	3			Y	-0-					-0-
07	197067	X	151135	-0-	-45932	-0-	151135	3			Y	-0-					-0-
08	197067	X	139663	-0-	-57404	-0-	139663	3			Y	-0-					-0-
09	190710	X	126346	-0-	-64364	-0-	126346	3			Y	-0-					-0-
10	197067	X	115339	-0-	-81728	-0-	115339	3			Y	-0-					-0-
11	190710	X	112571	-0-	-78139	-0-	112571	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	198420	X	101571	-0-	-96849	-0-	101571	3		Y	-0-			-0-
07	147498	X	110460	-0-	-37038	-0-	110460	3		Y	-0-			-0-
08	153078	X	106403	-0-	-46675	-0-	106403	3		Y	-0-			-0-
09	148140	X	1239	-0-	-146901	-0-	1239	3		Y	-0-			-0-
10	153078	X	30658	-0-	-122420	-0-	30658	3		Y	-0-			-0-
*11	119269	X	119269	-0-	-0-	-0-	119269	3		Y	-0-			-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 83HH RRCID -> 276491 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10575 - 16850

06	132930	X	-0-	-0-	-132930	-0-				N	-0-			-0-
07	113491	X	12403	-0-	-101088	-0-	12403	3		N	-0-			-0-
08	113491	X	76062	-0-	-37429	-0-	76062	3		N	-0-			-0-
09	109830	X	62199	-0-	-47631	-0-	62199	3		N	-0-			-0-
10	96999	X	61551	-0-	-35448	-0-	61551	3		N	-0-			-0-
11	73620	X	60008	-0-	-13612	-0-	60008	3		N	-0-			-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104

06	132930	X	85895	-0-	-47035	-0-	85895	3		N	-0-			-0-
07	86715	X	86715	-0-	-0-	-0-	86715	3		N	-0-			-0-
08	83390	X	61625	-0-	-21765	-0-	61625	3		N	-0-			-0-
09	85890	X	48882	-0-	-37008	-0-	48882	3		N	-0-			-0-
10	88753	X	52510	-0-	-36243	-0-	52510	3		N	-0-			-0-
11	85890	X	54319	-0-	-31571	-0-	54319	3		N	-0-			-0-

CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459

06	237360	X	161705	-0-	-75655	-0-	161705	3		Y	-0-			-0-
07	245272	X	162474	-0-	-82798	-0-	162474	3		Y	-0-			-0-
08	231105	X	153490	-0-	-77615	-0-	153490	3		Y	-0-			-0-
09	223650	X	2275	-0-	-221375	-0-	2275	3		Y	-0-			-0-
10	231105	X	14159	-0-	-216946	-0-	14159	3		Y	-0-			-0-
11	161700	X	88869	-0-	-72831	-0-	88869	3		Y	-0-			-0-

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

06	0		127939	-0-	127939	198892	127939	3		N	-0-			-0-
07	353869	X	154977	-0-	-198892	-0-	154977	3		N	-0-			-0-
08	154504	X	126815	-0-	-27689	-0-	126815	3		N	-0-			-0-
09	149520	X	121826	-0-	-27694	-0-	121826	3		N	-0-			-0-
10	154504	X	87217	-0-	-67287	-0-	87217	3		N	-0-			-0-
11	149520	X	115561	-0-	-33959	-0-	115561	3		N	-0-			-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 30 WELL #: 52HH RRCID -> 277383 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 10701 PERF.11016 - 16592

06	0		111500	-0-	111500	176539	111500	3		N	-0-			-0-
07	314674	X	138135	-0-	-176539	-0-	138135	3		N	-0-			-0-
08	134937	X	134937	-0-	-0-	-0-	134937	3		N	-0-			-0-
09	144125	X	144125	-0-	-0-	-0-	144125	3		N	-0-			-0-
10	127286	X	114300	-0-	-12986	-0-	114300	3		N	-0-			-0-
11	123180	X	100870	-0-	-22310	-0-	100870	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403509	X	167936	-0-	-235573	-0-	167936	3			N	-0-					-0-
07	176018	X	43858	-0-	-132160	-0-	43858	3			N	-0-					-0-
08	176018	X	-0-	-0-	-176018	-0-					N	-0-					-0-
09	170340	X	1245	-0-	-169095	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
10	176018	X	61767	-0-	-114251	-0-	61767	3			N	-0-					-0-
11	167940	X	146996	-0-	-20944	-0-	146996	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	202514	X	129710	-0-	-72804	-0-	129710	3			N	-0-					-0-
07	155640	X	155640	-0-	-0-	-0-	155640	3			N	-0-					-0-
08	147963	X	55786	-0-	-92177	-0-	55786	3			N	-0-					-0-
09	143190	X	-0-	-0-	-143190	-0-					N	-0-					-0-
10	147963	X	11181	-0-	-136782	-0-	11181	3			N	-0-					-0-
11	143190	X	56764	-0-	-86426	-0-	56764	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 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
06	175669	X	111376	-0-	-64293	-0-	111376	3			N	-0-					-0-
07	150998	X	150998	-0-	-0-	-0-	150998	3			N	-0-					-0-
08	132401	X	60031	-0-	-72370	-0-	60031	3			N	-0-					-0-
09	128130	X	-0-	-0-	-128130	-0-					N	-0-					-0-
10	132401	X	14980	-0-	-117421	-0-	14980	3			N	-0-					-0-
11	128130	X	66711	-0-	-61419	-0-	66711	3			N	-0-					-0-

CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140790	X	133530	-0-	-7260	-0-	133530	3			N	-0-					-0-
07	145483	X	131092	-0-	-14391	-0-	131092	3			N	-0-					-0-
08	145483	X	117573	-0-	-27910	-0-	117573	3			N	-0-					-0-
09	140790	X	105440	-0-	-35350	-0-	105440	3			N	-0-					-0-
10	143840	X	89214	-0-	-54626	-0-	89214	3			N	-0-					-0-
11	133530	X	88724	-0-	-44806	-0-	88724	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	438467	X	180075	-0-	-258392	-0-	180075	3			N	-0-					-0-
07	197935	X	48319	-0-	-149616	-0-	48319	3			N	-0-					-0-
08	197935	X	-0-	-0-	-197935	-0-					N	-0-					-0-
09	191550	X	-0-	-0-	-191550	-0-					N	-0-					-0-
10	197935	X	27601	-0-	-170334	-0-	27601	3			N	-0-					-0-
11	180090	X	128964	-0-	-51126	-0-	128964	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	347271	X	154737	-0-	-192534	-0-	154737	3			Y	-0-					-0-
07	108242	X	108242	-0-	-0-	-0-	108242	3			Y	-0-					-0-
08	103106	X	95794	-0-	-7312	-0-	95794	3			Y	-0-					-0-
09	99780	X	86195	-0-	-13585	-0-	86195	3			Y	-0-					-0-
10	103106	X	74205	-0-	-28901	-0-	74205	3			Y	-0-					-0-
11	99780	X	76988	-0-	-22792	-0-	76988	3			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 277983 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10962 - 18253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		58459	-0-	58459	58459	58459	3			N	-0-					-0-
08	162418	X	103959	-0-	-58459	-0-	103959	3			N	-0-					-0-
09	130380	X	114156	-0-	-16224	-0-	114156	3			N	-0-					-0-
10	134726	X	86518	-0-	-48208	-0-	86518	3			N	-0-					-0-
11	130380	X	70835	-0-	-59545	-0-	70835	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 277989 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10983 - 18285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		53915	-0-	53915	53915	53915	3			N	-0-					-0-
08	178772	X	124857	-0-	-53915	-0-	124857	3			N	-0-					-0-
09	157140	X	143558	-0-	-13582	-0-	143558	3			N	-0-					-0-
10	162378	X	114786	-0-	-47592	-0-	114786	3			N	-0-					-0-
11	157140	X	107808	-0-	-49332	-0-	107808	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 51HH RRCID -> 278814 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 10811 PERF. N/A

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

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
*12	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	393	1	10231	3	Y	-0-					-0-
*01	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	357	1	9088	3	Y	-0-					-0-
*02	14056	X	7807	-0-	-6249	-0-	295	1	7512	3	Y	-0-					-0-
*03	15562	X	8507	-0-	-7055	-0-	317	1	8190	3	Y	-0-					-0-
*04	13050	X	6926	-0-	-6124	-0-	270	1	6656	3	Y	-0-					-0-
*05	10633	X	7370	-0-	-3263	-0-	318	1	7052	3	Y	-0-					-0-
*06	9150	X	8031	-0-	-1119	-0-	348	1	7683	3	Y	-0-					-0-
*07	8649	X	7352	-0-	-1297	-0-	354	1	6998	3	Y	-0-					-0-
*08	8494	X	7554	-0-	-940	-0-	356	1	7198	3	Y	-0-					-0-
*09	8040	X	6364	-0-	-1676	-0-	317	1	6047	3	Y	-0-					-0-
*10	8308	X	6479	-0-	-1829	-0-	299	1	6180	3	Y	-0-					-0-
11	8040	X	2514	-0-	-5526	-0-	103	1	2411	3	Y	-0-					-0-

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
06	3900	X	3541	-0-	-359	-0-	3517	2	24	9	Y	22	21	1			2
07	3937	X	3571	-0-	-366	-0-	3545	2	26	9	Y	24	24	1			2
08	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3625	2	24	9	Y	22	22	1			2
09	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3366	2	21	9	Y	19	19	1			2
10	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3342	2	25	9	Y	23	23	1			2
*11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3038	2	30	9	Y	27	26	1			3

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
*06	14850	X	11869	-0-	-2981	-0-	11869	2			Y	-0-					-0-
*07	15345	X	12058	-0-	-3287	-0-	12058	2			Y	-0-					-0-
*08	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11546	2			Y	-0-					-0-
*09	10920	X	9979	-0-	-941	-0-	9979	2			Y	-0-					-0-
*10	11284	X	10578	-0-	-706	-0-	10578	2			Y	-0-					-0-
11	10920	X	10202	-0-	-718	-0-	10202	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
06	17580	X	14450	-0-	-3130	-0-	14450	2			Y	-0-					-0-
07	17484	X	14722	-0-	-2762	-0-	14722	2			Y	-0-					-0-
08	16802	X	13601	-0-	-3201	-0-	13601	2			Y	-0-					-0-
09	15540	X	13369	-0-	-2171	-0-	13369	2			Y	-0-					-0-
10	14942	X	13310	-0-	-1632	-0-	13310	2			Y	-0-					-0-
11	14460	X	12830	-0-	-1630	-0-	16	1	12814	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	15930	X	14139	-0-	-1791	-0-	14139	2			Y	-0-			-0-
07	16461	X	13053	-0-	-3408	-0-	13053	2			Y	-0-			-0-
08	14849	X	12641	-0-	-2208	-0-	12641	2			Y	-0-			-0-
09	14370	X	12487	-0-	-1883	-0-	12487	2			Y	-0-			-0-
10	14601	X	13660	-0-	-941	-0-	13660	2			Y	-0-			-0-
11	14130	X	13595	-0-	-535	-0-	17	1	13578	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
06	14610	X	10326	-0-	-4284	-0-	10326	2			Y	-0-			-0-
07	14663	X	9495	-0-	-5168	-0-	9495	2			Y	-0-			-0-
08	13237	X	10525	-0-	-2712	-0-	10525	2			Y	-0-			-0-
09	12810	X	10146	-0-	-2664	-0-	10146	2			Y	-0-			-0-
10	13237	X	10307	-0-	-2930	-0-	10307	2			Y	-0-			-0-
11	10320	X	9654	-0-	-666	-0-	11	1	9643	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
06	19500	X	17256	-0-	-2244	-0-	17256	2			Y	-0-			-0-
07	19437	X	15910	-0-	-3527	-0-	15910	2			Y	-0-			-0-
08	18693	X	14769	-0-	-3924	-0-	14769	2			Y	-0-			-0-
09	17250	X	14115	-0-	-3135	-0-	14115	2			Y	-0-			-0-
10	17825	X	14083	-0-	-3742	-0-	14083	2			Y	-0-			-0-
11	17250	X	13341	-0-	-3909	-0-	16	1	13325	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
06	20820	X	16183	-0-	-4637	-0-	16183	2			Y	-0-			-0-
07	20677	X	15379	-0-	-5298	-0-	15379	2			Y	-0-			-0-
08	19034	X	14135	-0-	-4899	-0-	14135	2			Y	-0-			-0-
09	16230	X	13687	-0-	-2543	-0-	13687	2			Y	-0-			-0-
10	16709	X	13571	-0-	-3138	-0-	13571	2			Y	-0-			-0-
11	16170	X	12864	-0-	-3306	-0-	16	1	12848	2	Y	-0-			-0-

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
06	17460	X	14020	-0-	-3440	-0-	14020	2			Y	-0-			-0-
07	17360	X	14294	-0-	-3066	-0-	14294	2			Y	-0-			-0-
08	16244	X	12462	-0-	-3782	-0-	12462	2			Y	-0-			-0-
09	14970	X	12208	-0-	-2762	-0-	12208	2			Y	-0-			-0-
10	15004	X	12106	-0-	-2898	-0-	12106	2			Y	-0-			-0-
11	14010	X	11358	-0-	-2652	-0-	14	1	11344	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
06	7860	X	5897	-0-	-1963	-0-	225	1	5672	2	N	-0-			-0-
07	8122	X	7418	-0-	-704	-0-	216	1	7202	2	N	-0-			-0-
08	7688	X	6949	-0-	-739	-0-	6949	2			N	-0-			-0-
09	7290	X	6572	-0-	-718	-0-	6572	2			N	-0-			-0-
10	7533	X	6257	-0-	-1276	-0-	6257	2			N	-0-			-0-
11	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
06	9780	X	7809	-0-	-1971	-0-	270	1	7539	2	N	-0-			-0-
07	10106	X	9267	-0-	-839	-0-	279	1	8988	2	N	-0-			-0-
08	9331	X	9123	-0-	-208	-0-	279	1	8844	2	N	-0-			-0-
09	9030	X	8736	-0-	-294	-0-	270	1	8466	2	N	-0-			-0-
10	9269	X	8852	-0-	-417	-0-	279	1	8573	2	N	-0-			-0-
11	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					N	NO RPT			-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
06	4500	X	3717	-0-	-783	-0-	3717	2			N	-0-			-0-
07	4650	X	4039	-0-	-611	-0-	4039	2			N	-0-			-0-
08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-			-0-
09	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-			-0-
10	4030	X	4022	-0-	-8	-0-	4022	2			N	-0-			-0-
11	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT			-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
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2015 - PLUGGED 07/30/15

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
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	344	1	702	2	N	-0-			37
07	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	337	1	696	2	N	-0-			37
08	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	328	1	675	2	N	-0-			37
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	332	1	733	2	N	-0-			37
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	309	1	726	2	N	-0-			37
*11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	330	1	661	2	N	-0-			37

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
06	12840	X	10450	-0-	-2390	-0-	3436	1	7014	2	N	-0-			-0-
07	13144	X	10617	-0-	-2527	-0-	3462	1	7155	2	N	-0-			-0-
08	13144	X	10929	-0-	-2215	-0-	3574	1	7355	2	N	-0-			-0-
09	12720	X	10526	-0-	-2194	-0-	3283	1	7243	2	N	-0-			-0-
10	11687	X	10676	-0-	-1011	-0-	3188	1	7488	2	N	-0-			-0-
11	10590	X	9677	-0-	-913	-0-	3221	1	6456	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
06	57180	X	44737	-0-	-12443	-0-	44737	2			N	-0-			-0-
07	55056	X	44359	-0-	-10697	-0-	44359	2			N	-0-			-0-
08	53103	X	42309	-0-	-10794	-0-	42309	2			N	-0-			-0-
09	49530	X	39942	-0-	-9588	-0-	39942	2			N	-0-			-0-
10	48422	X	39937	-0-	-8485	-0-	39937	2			N	-0-			-0-
11	44730	X	37836	-0-	-6894	-0-	37836	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
06	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	3			N	-0-					-0-
07	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	3			N	-0-					-0-
08	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	3			N	-0-					-0-
09	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	3			N	-0-					-0-
10	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	3			N	-0-					-0-
*11	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	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
06	21990	X	18207	-0-	-3783	-0-	18207	2			N	-0-					-0-
07	22599	X	18481	-0-	-4118	-0-	18481	2			N	-0-					-0-
08	20336	X	17582	-0-	-2754	-0-	17582	2			N	-0-					-0-
09	19680	X	16395	-0-	-3285	-0-	16395	2			N	-0-					-0-
10	19561	X	15688	-0-	-3873	-0-	15688	2			N	-0-					-0-
11	18210	X	14661	-0-	-3549	-0-	14661	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
06	22830	X	22401	-0-	-429	-0-	22401	3			N	-0-					-0-
07	23591	X	22598	-0-	-993	-0-	22598	3			N	-0-					-0-
08	23591	X	21945	-0-	-1646	-0-	21945	3			N	-0-					-0-
09	22830	X	20637	-0-	-2193	-0-	20637	3			N	-0-					-0-
10	23591	X	20991	-0-	-2600	-0-	20991	3			N	-0-					-0-
11	22410	X	19698	-0-	-2712	-0-	19698	3			N	-0-					-0-

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
*02	47460	X	36356	-0-	-11104	-0-	36356	3			N	-0-					-0-
*03	51863	X	38218	-0-	-13645	-0-	38218	3			N	-0-					-0-
*04	46140	X	34368	-0-	-11772	-0-	34368	3			N	-0-					-0-
*05	45632	X	34268	-0-	-11364	-0-	34268	3			N	-0-					-0-
*06	40980	X	31004	-0-	-9976	-0-	31004	3			N	-0-					-0-
*07	40238	X	31724	-0-	-8514	-0-	31724	3			N	-0-					-0-
*08	38223	X	29676	-0-	-8547	-0-	29676	3			N	-0-					-0-
*09	34380	X	29188	-0-	-5192	-0-	29188	3			N	-0-					-0-
10	34255	X	28914	-0-	-5341	-0-	28914	3			N	-0-					-0-
11	30990	X	27004	-0-	-3986	-0-	27004	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	3240	X	3011	-0-	-229	-0-	252	1	2308	2	N	-0-					5
							451	3									
07	3255	X	2846	-0-	-409	-0-	229	1	2189	2	N	-0-					5
							428	3									
08	3255	X	3233	-0-	-22	-0-	263	1	2485	2	N	-0-					5
							485	3									
09	3030	X	2981	-0-	-49	-0-	243	1	2291	2	N	-0-					5
							447	3									
10	3131	X	2718	-0-	-413	-0-	199	1	2108	2	N	-0-					5
							411	3									
11	3120	X	3066	-0-	-54	-0-	169	1	2423	2	N	-0-					5
							474	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
06	3690	X	3441	-0-	-249	-0-	263	1	3178	2	N	-0-					23
07	3813	X	3540	-0-	-273	-0-	290	1	3250	2	N	-0-					23
08	3813	X	3323	-0-	-490	-0-	263	1	3060	2	N	-0-					23
09	3630	X	2969	-0-	-661	-0-	236	1	2733	2	N	-0-					23
10	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	295	1	3467	2	N	-0-					23
*11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	265	1	3205	2	N	-0-					23

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
06	5610	X	5449	-0-	-161	-0-	457	1	4189	2	N	-0-					-0-
							803	3									
07	5456	X	4894	-0-	-562	-0-	396	1	3775	2	N	-0-					-0-
							723	3									
08	5518	X	4587	-0-	-931	-0-	376	1	3534	2	N	-0-					-0-
							677	3									
09	5460	X	4809	-0-	-651	-0-	396	1	3704	2	N	-0-					-0-
							709	3									
10	5642	X	5281	-0-	-361	-0-	388	1	4106	2	N	-0-					-0-
							787	3									
11	5460	X	5175	-0-	-285	-0-	283	1	4106	2	N	-0-					-0-
							786	3									

WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5400	X	4798	-0-	-602	-0-	168	1	4630	2	N	-0-					50
07	5301	X	4683	-0-	-618	-0-	165	1	4518	2	N	-0-					50
08	5270	X	4581	-0-	-689	-0-	158	1	4423	2	N	-0-					50
09	4920	X	4076	-0-	-844	-0-	147	1	3929	2	N	-0-					50
10	4960	X	4520	-0-	-440	-0-	175	1	4345	2	N	-0-					50
11	4800	X	4390	-0-	-410	-0-	154	1	4236	2	N	-0-					50

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	764	1	11310	2	N	-0-					-0-
							941	3									
07	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	728	1	11376	2	N	-0-					-0-
							947	3									
08	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	724	1	11107	2	N	-0-					-0-
							924	3									
09	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	676	1	10440	2	N	-0-					-0-
							869	3									
10	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	525	1	10442	2	N	-0-					-0-
							869	3									
*11	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	324	1	10282	2	N	-0-					-0-
							856	3									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11640	X	9546	-0-	-2094	-0-	9546	2			N	-0-					57
07	11873	X	10582	-0-	-1291	-0-	10582	2			N	-0-					57
08	11501	X	10238	-0-	-1263	-0-	10238	2			N	-0-					57
09	10620	X	9717	-0-	-903	-0-	9717	2			N	-0-					57
10	10602	X	9552	-0-	-1050	-0-	9552	2			N	-0-					57
11	10230	X	9622	-0-	-608	-0-	9622	2			N	-0-					57

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

06	21810	X	18402	-0-	-3408	-0-	1081	1	15861	2	N	-0-					-0-
							1460	3									
07	22537	X	18850	-0-	-3687	-0-	1052	1	16297	2	N	-0-					-0-
							1501	3									
08	20708	X	18472	-0-	-2236	-0-	1048	1	15955	2	N	-0-					-0-
							1469	3									
09	20040	X	16842	-0-	-3198	-0-	950	1	14552	2	N	-0-					-0-
							1340	3									
10	20088	X	16728	-0-	-3360	-0-	742	1	14639	2	N	-0-					-0-
							1347	3									
11	18390	X	16143	-0-	-2247	-0-	456	1	14365	2	N	-0-					-0-
							1322	3									

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
GULLEY WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	18	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	16	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	14	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280

06	780	N	323	-0-	-457	-0-	62	1	244	3	Y	15	18	1			40
							17	9									
07	496	N	318	-0-	-178	-0-	70	1	248	3	Y	-0-	40	1			-0-
08	806	N	182	-0-	-624	-0-	39	1	143	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	175	-0-	-155	-0-	27	1	148	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

GULLEY WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 11672

06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	244	1	951	3	Y	24	25	1			9
							26	9									
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	311	1	1109	3	Y	6					15
							7	9									
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	272	1	977	3	Y	4					19
							4	9									
09	3000	N	3781	-0-	781	781	582	1	3187	3	Y	11	15	1			15
							12	9									
10	2157	N	1376	-0-	-781	-0-	1373	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	202	1	787	3	Y	23	35	1			44
							25	9									
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	195	1	694	3	Y	25					69
							28	9									
08	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	213	1	764	3	Y	26					95
							29	9									
09	1020	N	817	-0-	-203	-0-	124	1	685	3	Y	7					102
							8	9									
10	930	N	396	-0-	-534	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1291	3	20	9	N	18	61	1			90
07	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	1227	3	3	9	N	3					93
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1328	3	2	9	N	2					95
09	1320	N	1208	-0-	-112	-0-	1208	3			N	-0-					95
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1239	2	3	9	N	3					98
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					98

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	X	1844	-0-	-286	-0-	98	1	1745	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2201	X	2123	-0-	-78	-0-	106	1	2017	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	2170	X	2166	-0-	-4	-0-	111	1	2055	3	Y	-0-					-0-
09	2100	X	1765	-0-	-335	-0-	91	1	1674	3	Y	-0-					-0-
*10	2170	X	1634	-0-	-536	-0-	1633	2	1	9	Y	1					2
11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	259	-0-	-41	-0-	65	1	194	3	Y	-0-					19
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	8	1	583	3	Y	-0-					19
08	868	N	253	-0-	-615	-0-	253	3			Y	-0-					19
09	270	N	119	-0-	-151	-0-	119	3			Y	-0-					19
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	4890	X	3884	-0-	-1006	-0-	624	1	3257	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
07	4991	X	3778	-0-	-1213	-0-	585	1	3184	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
08	4278	X	3873	-0-	-405	-0-	674	1	3196	3	Y	3					6
							3	9									
09	3930	X	3682	-0-	-248	-0-	579	1	3103	3	Y	-0-	6	1			-0-
*10	3999	X	2965	-0-	-1034	-0-	2963	2	2	9	Y	2					4
11	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	2100	N	2047	-0-	-53	-0-	242	1	1805	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2201	N	1974	-0-	-227	-0-	229	1	1745	3	Y	-0-					-0-
08	2201	N	1841	-0-	-360	-0-	209	1	1632	3	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1732	-0-	-308	-0-	200	1	1532	3	Y	-0-					-0-
*10	1984	N	1789	-0-	-195	-0-	1788	2	1	9	Y	1					1
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

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
06	3840	X	3743	-0-	-97	-0-	602	1	3141	3	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3692	-0-	-307	-0-	572	1	3120	3	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3812	-0-	-187	-0-	664	1	3147	3	Y	1					1
							1	9									
09	3870	X	3643	-0-	-227	-0-	574	1	3066	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*10	3906	X	2939	-0-	-967	-0-	2937	2	2	9	Y	2					4
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			Y	-0-					14
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			Y	-0-					14
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-					14
09	1800	N	1717	-0-	-83	-0-	1717	3			Y	-0-					14
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2850	X	2612	-0-	-238	-0-	346	1	2266	3	Y	-0-					33
07	2976	X	2488	-0-	-488	-0-	341	1	2147	3	Y	-0-					33
08	2821	X	2761	-0-	-60	-0-	349	1	2329	3	Y	75					108
							83	9									
09	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	300	1	2486	3	Y	-0-					108
*10	2697	X	2474	-0-	-223	-0-	2472	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	509	1	4370	3	Y	19	26	1			31
							21	9									
07	2914	X	2412	-0-	-502	-0-	156	1	2242	3	Y	13					44
							14	9									
08	2666	X	2249	-0-	-417	-0-	2226	3	23	9	Y	21					65
09	3330	X	2175	-0-	-1155	-0-	2169	3	6	9	Y	5					70
10	3441	X	2344	-0-	-1097	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	436	1	1317	3	Y	-0-					1
07	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	7	1	2684	3	Y	-0-					1
08	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			Y	-0-					1
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			Y	-0-					1
10	2697	N	2601	-0-	-96	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
11	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					-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
06	210	X	5	-0-	-205	-0-	5	3			Y	-0-					7
07	217	X	2	-0-	-215	-0-	2	3			Y	-0-					7
08	806	X	26	-0-	-780	-0-	26	3			Y	-0-					7
09	780	X	225	-0-	-555	-0-	202	3	23	9	Y	21					28
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
06	3810	X	3630	-0-	-180	-0-	192	1	3438	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3658	-0-	-279	-0-	182	1	3476	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3642	-0-	-295	-0-	186	1	3453	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	3810	X	3378	-0-	-432	-0-	174	1	3204	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	3844	X	3299	-0-	-545	-0-	3296	2	3	9	Y	3	1	8			4
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	2100	N	2052	-0-	-48	-0-	167	1	1885	3	N	-0-					56
07	2077	N	1871	-0-	-206	-0-	155	1	1716	3	N	-0-					56
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	167	1	1822	3	N	-0-					56
09	2040	N	1665	-0-	-375	-0-	137	1	1528	3	N	-0-					56
10	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	1745	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2940	X	2707	-0-	-233	-0-	143	1	2564	3	N	-0-					115
07	3038	X	2714	-0-	-324	-0-	135	1	2579	3	N	-0-					115
08	2976	X	2763	-0-	-213	-0-	141	1	2622	3	N	-0-					115
09	2820	X	2546	-0-	-274	-0-	131	1	2415	3	N	-0-					115
10	2852	X	2594	-0-	-258	-0-	2592	2	2	9	N	2	1	8			118
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					118

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
06	3750	X	3152	-0-	-598	-0-	419	1	2733	3	Y	-0-					1
07	3875	X	2660	-0-	-1215	-0-	365	1	2295	3	Y	-0-					1
08	3658	X	2763	-0-	-895	-0-	360	1	2403	3	Y	-0-					1
09	3390	X	2781	-0-	-609	-0-	299	1	2482	3	Y	-0-					1
10	3410	X	2513	-0-	-897	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					-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
06	6360	X	5709	-0-	-651	-0-	464	1	5245	3	Y	-0-					-0-
07	6572	X	5771	-0-	-801	-0-	475	1	5296	3	Y	-0-					-0-
08	6169	X	5514	-0-	-655	-0-	462	1	5052	3	Y	-0-					-0-
09	5820	X	5556	-0-	-264	-0-	457	1	5099	3	Y	-0-					-0-
10	5952	X	5326	-0-	-626	-0-	5326	2			Y	-0-					-0-
11	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	4890	X	4279	-0-	-611	-0-	348	1	3931	3	N	-0-					-0-
07	5053	X	4212	-0-	-841	-0-	347	1	3865	3	N	-0-					-0-
08	4681	X	4064	-0-	-617	-0-	340	1	3724	3	N	-0-					-0-
09	4410	X	3938	-0-	-472	-0-	324	1	3614	3	N	-0-					-0-
10	4433	X	3963	-0-	-470	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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

06	17670	X	15559	-0-	-2111	-0-	823	1	14736	3	N	-0-					84
07	18259	X	15727	-0-	-2532	-0-	783	1	14944	3	N	-0-					84
08	17577	X	15385	-0-	-2192	-0-	786	1	14599	3	N	-0-					84
09	16440	X	14096	-0-	-2344	-0-	726	1	13370	3	N	-0-					84
10	16492	X	13835	-0-	-2657	-0-	13827	2	8	9	N	7	1	8			99
11	15570	X	NO RPT	-0-	-15570	-0-					N	NO RPT					99

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

06	13290	X	12103	-0-	-1187	-0-	641	1	11462	3	N	-0-					-0-
07	13733	X	12103	-0-	-1630	-0-	602	1	11501	3	N	-0-					-0-
08	13361	X	12097	-0-	-1264	-0-	618	1	11479	3	N	-0-					-0-
09	12630	X	11202	-0-	-1428	-0-	577	1	10625	3	N	-0-					-0-
10	12710	X	11101	-0-	-1609	-0-	11094	2	7	9	N	6	1	8			13
11	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					13

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

06	10170	X	9818	-0-	-352	-0-	1162	1	8656	3	Y	-0-	17	1			-0-
07	10509	X	9659	-0-	-850	-0-	1122	1	8535	3	Y	2					2
							2	9									
08	10478	X	8936	-0-	-1542	-0-	1013	1	7921	3	Y	2					4
							2	9									
09	10080	X	8442	-0-	-1638	-0-	976	1	7466	3	Y	-0-					4
10	10354	X	9007	-0-	-1347	-0-	9003	2	4	9	Y	4					10
11	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					Y	NO RPT					10

HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.15900 - 16845

06	4320	X	3594	-0-	-726	-0-	231	1	757	2	N	-0-					27
							2606	3									
07	4464	X	3755	-0-	-709	-0-	244	1	799	2	N	-0-					27
							2712	3									
08	4061	X	3762	-0-	-299	-0-	244	1	850	2	N	-0-					27
							2668	3									
09	3930	X	3587	-0-	-343	-0-	232	1	767	2	N	-0-					27
							2588	3									
10	4061	X	3544	-0-	-517	-0-	3544	2			N	-0-					27
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					27

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258151 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11509 - 15590

06	14220	X	12272	-0-	-1948	-0-	998	1	11274	3	N	-0-					63
07	14694	X	12147	-0-	-2547	-0-	1001	1	11146	3	N	-0-					63
08	13640	X	11609	-0-	-2031	-0-	972	1	10637	3	N	-0-					63
09	12720	X	11555	-0-	-1165	-0-	952	1	10603	3	N	-0-					63
10	12865	X	11232	-0-	-1633	-0-	11229	2	3	9	N	3	3	8			63
11	12270	X	NO RPT	-0-	-12270	-0-					N	NO RPT					63

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
06	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	1356	1	15303	3	Y	15					23
							17	9									
07	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	1350	1	15032	3	Y	14					37
							15	9									
08	18476	X	15880	-0-	-2596	-0-	1329	1	14540	3	Y	10					47
							11	9									
09	17190	X	9945	-0-	-7245	-0-	818	1	9118	3	Y	8					55
							9	9									
10	17484	X	16020	-0-	-1464	-0-	16019	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	16680	X	NO RPT	-0-	-16680	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

06	3210	X	2927	-0-	-283	-0-	34	1	2893	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2973	-0-	-344	-0-	35	1	2938	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	2889	-0-	-428	-0-	34	1	2855	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2827	-0-	-113	-0-	36	1	2791	2	N	-0-					-0-
10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	42	1	3084	2	N	-0-					-0-
*11	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	84	1	5709	2	N	-0-					-0-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

06	10260	X	8922	-0-	-1338	-0-	103	1	8819	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	8644	-0-	-1958	-0-	101	1	8543	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	8491	-0-	-2111	-0-	101	1	8390	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	7872	-0-	-1218	-0-	99	1	7773	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	7314	-0-	-2079	-0-	98	1	7216	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	6921	-0-	-1989	-0-	101	1	6820	2	N	-0-					-0-

BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

06	2850	X	2367	-0-	-483	-0-	327	1	2040	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	1974	-0-	-971	-0-	227	1	1747	2	N	-0-					-0-
08	2294	X	1448	-0-	-846	-0-	211	1	1237	2	N	-0-					-0-
09	2370	X	1909	-0-	-461	-0-	240	1	1669	2	N	-0-					-0-
10	2449	X	1393	-0-	-1056	-0-	229	1	1164	2	N	-0-					-0-
*11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	244	1	1281	2	N	-0-					-0-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

06	12780	X	10144	-0-	-2636	-0-	117	1	10027	2	N	-0-					-0-
07	13206	X	7887	-0-	-5319	-0-	92	1	7795	2	N	-0-					-0-
08	11501	X	8403	-0-	-3098	-0-	101	1	8302	2	N	-0-					-0-
09	11130	X	9304	-0-	-1826	-0-	117	1	9187	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	8613	-0-	-2888	-0-	115	1	8498	2	N	-0-					-0-
11	10140	X	7777	-0-	-2363	-0-	114	1	7663	2	N	-0-					-0-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

06	8640	X	5923	-0-	-2717	-0-	682	1	5241	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	5572	-0-	-2829	-0-	604	1	4968	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	2045	-0-	-6356	-0-	356	1	1689	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	269	-0-	-7741	-0-	38	1	231	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	309	-0-	-7968	-0-	16	1	293	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	729	-0-	-5181	-0-	81	1	648	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	EOM BALANCE
06	5670	X	5387	-0-	-283	-0-	5310	2	77	9	Y	70	70	1	22
07	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5684	2	64	9	Y	58	55	1	25
08	5797	X	5559	-0-	-238	-0-	5494	2	65	9	Y	59	54	1	30
09	5610	X	5399	-0-	-211	-0-	5337	2	62	9	Y	56	56	1	30
10	5797	X	5694	-0-	-103	-0-	5633	2	61	9	Y	55	28	1	57
11	5550	X	5338	-0-	-212	-0-	5261	2	77	9	Y	70	86	1	41

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-			-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-			-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-			-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-			-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-			-0-
11	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	3			Y	-0-			-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

06	3480	X	3460	-0-	-20	-0-	3443	2	17	9	Y	15	15	1	19
07	3844	X	3458	-0-	-386	-0-	3444	2	14	9	Y	13	15	1	17
08	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4209	2	13	9	Y	12	15	1	14
09	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4967	2	13	9	Y	12	16	1	10
10	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5018	2	25	9	Y	23	16	1	17
*11	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5122	2	15	9	Y	14	16	1	15

HULL UNIT A WELL #: A103H RRCID -> 247656 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10670 - 14161

06	9570	X	8410	-0-	-1160	-0-	8402	2	8	9	N	7	7	1	2
07	9269	X	8749	-0-	-520	-0-	8743	2	6	9	N	5	5	1	2
08	9269	X	8321	-0-	-948	-0-	8314	2	7	9	N	6	5	1	3
09	8760	X	7983	-0-	-777	-0-	7977	2	6	9	N	5	5	1	3
10	9052	X	8215	-0-	-837	-0-	8208	2	7	9	N	6	3	1	6
11	8460	X	7603	-0-	-857	-0-	7596	2	7	9	N	6	8	1	4

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200

06	3600	X	3502	-0-	-98	-0-	3500	3	2	9	Y	2	2	1	1
07	3720	X	3497	-0-	-223	-0-	3495	3	2	9	Y	2	2	1	1
08	3782	X	3549	-0-	-233	-0-	3547	3	2	9	Y	2	1	1	2
09	3660	X	3166	-0-	-494	-0-	3165	3	1	9	Y	1	2	1	1
10	3782	X	2505	-0-	-1277	-0-	2504	3	1	9	Y	1	1	1	1
*11	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3636	3	3	9	Y	3	2	1	2

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060

06	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	528	1	3646	2	Y	28	29	1	9
							31	9							
07	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	126	1	4357	2	Y	23	21	1	11
							25	9							
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	66	1	4255	2	Y	22	22	1	11
							24	9							
09	4200	X	3846	-0-	-354	-0-	66	1	3756	2	Y	22	22	1	11
							24	9							
*10	4495	X	3792	-0-	-703	-0-	78	1	3689	2	Y	23	22	1	12
							25	9							
*11	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	104	1	4795	2	Y	25	22	1	15
							28	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	7560	X	7131	-0-	-429	-0-	901	1	6230	2	Y	-0-					-0-
07	7812	X	7631	-0-	-181	-0-	214	1	7417	2	Y	-0-					-0-
08	7750	X	7131	-0-	-619	-0-	108	1	7023	2	Y	-0-					-0-
09	7140	X	6269	-0-	-871	-0-	108	1	6161	2	Y	-0-					-0-
*10	7626	X	5185	-0-	-2441	-0-	22	1	5163	2	Y	-0-					-0-
*11	70471	X	70471	-0-	-0-	-0-	70471	2			Y	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218

06	34077	X	34077	-0-	-0-	-0-	34077	2			N	-0-					39
07	30999	X	30999	-0-	-0-	-0-	30999	2			N	-0-					39
08	27634	X	27634	-0-	-0-	-0-	27634	2			N	-0-					39
09	24282	X	24282	-0-	-0-	-0-	24282	2			N	-0-					39
10	22260	X	22260	-0-	-0-	-0-	22260	2			N	-0-					39
*11	20043	X	20043	-0-	-0-	-0-	20043	2			N	-0-					39

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

06	6900	X	6210	-0-	-690	-0-	6210	3			N	-0-					199
07	6820	X	6268	-0-	-552	-0-	6268	3			N	-0-					199
08	6727	X	6165	-0-	-562	-0-	6165	3			N	-0-					199
09	6510	X	5696	-0-	-814	-0-	5696	3			N	-0-					199
10	6572	X	5948	-0-	-624	-0-	5948	3			N	-0-					199
11	6210	X	5675	-0-	-535	-0-	5675	3			N	-0-					199

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522

06	4830	X	4622	-0-	-208	-0-	4615	3	7	9	Y	6	4	1			5
07	5084	X	4575	-0-	-509	-0-	4569	3	6	9	Y	5	7	1			3
08	5084	X	4547	-0-	-537	-0-	4540	3	7	9	Y	6	7	1			2
09	4920	X	4408	-0-	-512	-0-	4402	3	6	9	Y	5	3	1			4
10	4991	X	4441	-0-	-550	-0-	4435	3	6	9	Y	5	7	1			2
11	4620	X	4310	-0-	-310	-0-	4306	3	4	9	Y	4	3	1			3

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

06	5760	X	5288	-0-	-472	-0-	5284	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	5952	X	5323	-0-	-629	-0-	5319	3	4	9	Y	4	3	1			2
08	5766	X	5392	-0-	-374	-0-	5389	3	3	9	Y	3	3	1			2
09	5490	X	4494	-0-	-996	-0-	4491	3	3	9	Y	3	3	1			2
10	5642	X	3055	-0-	-2587	-0-	3055	3			Y	-0-	1	1			1
*11	34084	X	34084	-0-	-0-	-0-	34084	3			Y	-0-	1	1			-0-

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

*05	4743	X	4019	-0-	-724	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3414	-0-	-1176	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
*07	4154	X	3174	-0-	-980	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3325	-0-	-829	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	2440	-0-	-1580	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	790	-0-	-3240	-0-	790	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	1947	-0-	-1473	-0-	1947	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5610	X	1623	-0-	-3987	-0-	270	1	1353	2	N	-0-			-0-
07	5425	X	1436	-0-	-3989	-0-	120	1	1316	2	N	-0-			-0-
08	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	260	1	10613	2	N	-0-			-0-
09	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	300	1	7642	2	N	-0-			-0-
10	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	308	1	6160	2	N	-0-			-0-
11	8730	X	6371	-0-	-2359	-0-	300	1	6071	2	N	-0-			-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7819	X	2650	-0-	-5169	-0-	160	1	2490	2	N	-0-			-0-
*06	2790	X	1891	-0-	-899	-0-	116	1	1775	2	N	-0-			-0-
*07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	184	1	2794	2	N	-0-			-0-
08	2728	X	2694	-0-	-34	-0-	163	1	2531	2	N	-0-			-0-
*09	2640	X	702	-0-	-1938	-0-	44	1	658	2	N	-0-			-0-
10	2976	X	2216	-0-	-760	-0-	144	1	2072	2	N	-0-			-0-
*11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	186	1	2702	2	N	-0-			-0-

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
*05	8122	X	7449	-0-	-673	-0-	449	1	7000	2	N	-0-			-0-
*06	7770	X	6896	-0-	-874	-0-	420	1	6476	2	N	-0-			-0-
*07	7812	X	6973	-0-	-839	-0-	430	1	6543	2	N	-0-			-0-
08	7595	X	6805	-0-	-790	-0-	411	1	6394	2	N	-0-			-0-
*09	7290	X	6488	-0-	-802	-0-	406	1	6082	2	N	-0-			-0-
10	7440	X	6754	-0-	-686	-0-	437	1	6317	2	N	-0-			-0-
11	6900	X	6334	-0-	-566	-0-	407	1	5927	2	N	-0-			-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4247	X	3553	-0-	-694	-0-	215	1	3338	2	N	-0-			-0-
06	6060	X	3179	-0-	-2881	-0-	194	1	2985	2	N	-0-			-0-
*07	6262	X	3266	-0-	-2996	-0-	201	1	3065	2	N	-0-			-0-
08	6262	X	3570	-0-	-2692	-0-	215	1	3355	2	N	-0-			-0-
09	3780	X	3577	-0-	-203	-0-	224	1	3353	2	N	-0-			-0-
10	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	244	1	3532	2	N	-0-			-0-
*11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	224	1	3257	2	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	X	1984	-0-	-341	-0-	119	1	1865	2	N	-0-			-0-
06	2250	X	1955	-0-	-295	-0-	119	1	1836	2	N	-0-			-0-
*07	2201	X	2160	-0-	-41	-0-	133	1	2027	2	N	-0-			-0-
08	2201	X	2109	-0-	-92	-0-	128	1	1981	2	N	-0-			-0-
09	2010	X	1792	-0-	-218	-0-	113	1	1679	2	N	-0-			-0-
10	2170	X	2127	-0-	-43	-0-	137	1	1990	2	N	-0-			-0-
11	2100	X	1738	-0-	-362	-0-	112	1	1626	2	N	-0-			-0-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13485	X	8513	-0-	-4972	-0-	8513	2			N	-0-			-0-
*06	11250	X	7320	-0-	-3930	-0-	7320	2			N	-0-			-0-
*07	10106	X	7194	-0-	-2912	-0-	7194	2			N	-0-			-0-
08	9393	X	6697	-0-	-2696	-0-	6697	2			N	-0-			-0-
09	8370	X	6001	-0-	-2369	-0-	6001	2			N	-0-			-0-
10	8525	X	6204	-0-	-2321	-0-	6204	2			N	-0-			-0-
11	7320	X	6030	-0-	-1290	-0-	6030	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4736	3	11	9	N	10			102
07	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-			102
08	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	3			N	-0-			102
09	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4627	3	35	9	N	32			134
10	4774	X	4748	-0-	-26	-0-	4730	3	18	9	N	16			150
11	4620	X	4485	-0-	-135	-0-	4485	2	4485	3	N	-0-			150

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	1200	1	3453	2	N	-0-			-0-
07	5053	X	4627	-0-	-426	-0-	1172	1	3455	2	N	-0-			-0-
08	5053	X	4655	-0-	-398	-0-	1240	1	3415	2	N	-0-			-0-
09	4890	X	4403	-0-	-487	-0-	1171	1	3232	2	N	-0-			-0-
10	4929	X	4133	-0-	-796	-0-	1172	1	2961	2	N	-0-			-0-
11	4650	X	3919	-0-	-731	-0-	1132	1	2787	2	N	-0-			-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4770	X	4258	-0-	-512	-0-	4258	3			N	-0-			-0-
07	4929	X	4226	-0-	-703	-0-	4226	3			N	-0-			-0-
08	4588	X	4124	-0-	-464	-0-	4124	3			N	-0-			-0-
09	4260	X	3920	-0-	-340	-0-	3920	3			N	-0-			-0-
10	4402	X	3982	-0-	-420	-0-	3982	3			N	-0-			-0-
11	4260	X	3758	-0-	-502	-0-	3758	3			N	-0-			-0-

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
06	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	1200	1	5097	2	N	-0-			40
07	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	1240	1	4269	2	N	-0-			40
08	5301	X	5227	-0-	-74	-0-	1240	1	3987	2	N	-0-			40
09	6300	X	5273	-0-	-1027	-0-	1191	1	4082	2	N	-0-			40
10	6510	X	5183	-0-	-1327	-0-	1228	1	3955	2	N	-0-			40
11	6300	X	5078	-0-	-1222	-0-	1168	1	3910	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*05	7719	X	6697	-0-	-1022	-0-	404	1	6293	2	N	-0-			-0-
06	7080	X	6329	-0-	-751	-0-	386	1	5943	2	N	-0-			-0-
*07	7099	X	6308	-0-	-791	-0-	389	1	5919	2	N	-0-			-0-
08	6882	X	6333	-0-	-549	-0-	382	1	5951	2	N	-0-			-0-
09	6600	X	5995	-0-	-605	-0-	375	1	5620	2	N	-0-			-0-
10	6696	X	6225	-0-	-471	-0-	403	1	5822	2	N	-0-			-0-
11	6330	X	5608	-0-	-722	-0-	360	1	5248	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	8820	X	8093	-0-	-727	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8020	-0-	-1063	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7894	-0-	-848	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7365	-0-	-1005	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7388	-0-	-1075	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	6982	-0-	-1118	-0-	6982	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
*05	6851	X	6252	-0-	-599	-0-	377	1	5875	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	5680	-0-	-620	-0-	347	1	5333	2	N	-0-					-0-
*07	6262	X	5666	-0-	-596	-0-	350	1	5316	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5639	-0-	-623	-0-	341	1	5298	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5234	-0-	-826	-0-	328	1	4906	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5345	-0-	-917	-0-	346	1	4999	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	4921	-0-	-749	-0-	317	1	4604	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
06	4650	X	3268	-0-	-1382	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3045	-0-	-1264	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
08	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2571	-0-	-1089	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
10	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4033	-0-	-1607	-0-	4033	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
06	14850	X	8364	-0-	-6486	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	14429	-0-	-513	-0-	14429	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	13581	-0-	-1113	-0-	13581	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	12480	-0-	-1230	-0-	12480	2			N	-0-					-0-
*10	14415	X	12363	-0-	-2052	-0-	12363	2			N	-0-					-0-
11	13950	X	11598	-0-	-2352	-0-	11598	2			N	-0-					-0-

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
06	5340	X	4432	-0-	-908	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4755	-0-	-577	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4548	-0-	-753	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4362	-0-	-438	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4581	-0-	-379	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4581	-0-	-9	-0-	4581	2			N	-0-					-0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
07	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4346	-0-	-1172	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	6107	-0-	-313	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6441	-0-	-193	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5862	-0-	-558	-0-	5862	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6570	X	4480	-0-	-2090	-0-	529	1	3951	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	4597	-0-	-2192	-0-	603	1	3994	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4161	-0-	-892	-0-	601	1	3560	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4603	-0-	-287	-0-	592	1	4011	2	N	-0-					-0-
10	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	613	1	4007	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4286	-0-	-184	-0-	585	1	3701	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 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
*05	434	X	46	-0-	-388	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*06	960	X	62	-0-	-898	-0-	25	1	37	2	N	-0-					-0-
*07	992	X	22	-0-	-970	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	992	X	65	-0-	-927	-0-	25	1	40	2	N	-0-					-0-
09	60	X	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	62	X	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	60	X	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16620	X	14578	-0-	-2042	-0-	14578	2			N	-0-					16
07	17174	X	14225	-0-	-2949	-0-	14225	2			N	-0-					16
08	16120	X	14666	-0-	-1454	-0-	14666	2			N	-0-					16
09	15600	X	13044	-0-	-2556	-0-	13044	2			N	-0-					16
10	16120	X	13970	-0-	-2150	-0-	13970	2			N	-0-					16
11	14580	X	13181	-0-	-1399	-0-	13181	2			N	-0-					16

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 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
06	14160	X	12651	-0-	-1509	-0-	12651	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	12736	-0-	-1524	-0-	12736	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	12461	-0-	-1520	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	11731	-0-	-1499	-0-	11731	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	11927	-0-	-1434	-0-	11877	2	50	9	N	45					45
11	12660	X	11169	-0-	-1491	-0-	11169	2			N	-0-					45

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16533	X	16533	-0-	-0-	-0-	16522	3	11	9	N	10	8	1			6
07	16720	X	16720	-0-	-0-	-0-	16709	3	11	9	N	10	8	1			8
08	16189	X	16189	-0-	-0-	-0-	16179	3	10	9	N	9	12	1			5
09	15943	X	15943	-0-	-0-	-0-	15932	3	11	9	N	10	8	1			7
10	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	16163	3	12	9	N	11	13	1			5
*11	15563	X	15563	-0-	-0-	-0-	15551	3	12	9	N	11	8	1			8

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
06	5790	X	3114	-0-	-2676	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5221	-0-	-576	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	3618	-0-	-939	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3581	-0-	-709	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	3984	-0-	-1224	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4119	-0-	-921	-0-	4119	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

06	7590	X	7047	-0-	-543	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6967	-0-	-628	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7425	-0-	-170	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	7112	-0-	-238	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
10	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6921	-0-	-279	-0-	6921	2			N	-0-					-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

06	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	13466	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	13674	-0-	-1237	-0-	13674	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	12765	-0-	-3572	-0-	12765	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	11886	-0-	-3924	-0-	11886	2			N	-0-					-0-
10	16337	X	11635	-0-	-4702	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	10925	-0-	-2545	-0-	10925	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
*11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

06	11490	X	9897	-0-	-1593	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	9771	-0-	-1575	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9957	-0-	-552	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9394	-0-	-716	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	8750	-0-	-1697	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	8801	-0-	-1099	-0-	8801	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

06	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	5811	-0-	-947	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	5502	-0-	-1256	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	4250	-0-	-2860	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	5392	-0-	-1955	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	4708	-0-	-2402	-0-	4708	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

06	12840	X	12445	-0-	-395	-0-	1058	1	11387	2	N	-0-					-0-
07	12555	X	12368	-0-	-187	-0-	967	1	11401	2	N	-0-					-0-
08	13764	X	11577	-0-	-2187	-0-	797	1	10780	2	N	-0-					-0-
09	13320	X	11700	-0-	-1620	-0-	858	1	10842	2	N	-0-					-0-
10	13764	X	10989	-0-	-2775	-0-	766	1	10223	2	N	-0-					-0-
11	12450	X	10509	-0-	-1941	-0-	793	1	9716	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	17490	X	15286	-0-	-2204	-0-	15286	2			N	-0-					-0-
07	18879	X	15651	-0-	-3228	-0-	15651	2			N	-0-					-0-
08	18879	X	15371	-0-	-3508	-0-	15371	2			N	-0-					-0-
09	18270	X	14813	-0-	-3457	-0-	14813	2			N	-0-					-0-
10	17112	X	14628	-0-	-2484	-0-	14628	2			N	-0-					-0-
11	15300	X	14936	-0-	-364	-0-	14936	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
06	2190	X	347	-0-	-1843	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	248	X	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	248	X	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	360	X	218	-0-	-142	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*11	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	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
06	10290	X	8751	-0-	-1539	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	8237	-0-	-1528	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	6833	-0-	-2932	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	7870	-0-	-1580	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
10	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	8209	-0-	-551	-0-	8209	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
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
*11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-

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
06	12630	X	9907	-0-	-2723	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	11999	-0-	-1052	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	11283	-0-	-1768	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	9069	-0-	-2961	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	10994	-0-	-1375	-0-	10994	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	10111	-0-	-1499	-0-	10111	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
06	10590	X	9651	-0-	-939	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	9574	-0-	-904	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9517	-0-	-961	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	8674	-0-	-1196	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	8821	-0-	-1223	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8518	-0-	-1142	-0-	8518	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
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	16080	X	13602	-0-	-2478	-0-	13602	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	13327	-0-	-2638	-0-	13327	2			N	-0-					-0-
08	15965	X	12897	-0-	-3068	-0-	12897	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	12552	-0-	-1308	-0-	12552	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	12989	-0-	-1271	-0-	12989	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	11343	-0-	-2247	-0-	11343	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

06	6540	X	5377	-0-	-1163	-0-	457	1	4920	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	5862	-0-	-710	-0-	458	1	5404	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	5496	-0-	-983	-0-	378	1	5118	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5703	-0-	-567	-0-	418	1	5285	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	5734	-0-	-745	-0-	400	1	5334	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	5424	-0-	-246	-0-	409	1	5015	2	N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

06	14310	X	12877	-0-	-1433	-0-	12877	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	13368	-0-	-1171	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	13531	-0-	-977	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	12339	-0-	-1341	-0-	12339	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	12618	-0-	-805	-0-	12618	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	11764	-0-	-1316	-0-	11764	2			N	-0-					-0-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

06	10920	X	9888	-0-	-1032	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	9504	-0-	-1532	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	8953	-0-	-1742	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	8905	-0-	-995	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	8882	-0-	-1348	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	8843	-0-	-1057	-0-	8843	2			N	-0-					-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

06	12840	X	9819	-0-	-3021	-0-	835	1	8984	2	N	-0-					-0-
07	13082	X	10330	-0-	-2752	-0-	807	1	9523	2	N	-0-					-0-
08	12214	X	9980	-0-	-2234	-0-	687	1	9293	2	N	-0-					-0-
09	11760	X	10644	-0-	-1116	-0-	780	1	9864	2	N	-0-					-0-
10	11377	X	10959	-0-	-418	-0-	764	1	10195	2	N	-0-					-0-
11	9990	X	9866	-0-	-124	-0-	745	1	9121	2	N	-0-					-0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

06	11970	X	7307	-0-	-4663	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	12158	-0-	-211	-0-	12158	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	10975	-0-	-898	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	10725	-0-	-285	-0-	10725	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	10234	-0-	-1918	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	9320	-0-	-2440	-0-	9320	2			N	-0-					-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

06	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	15318	2			N	-0-					-0-
07	19344	X	13764	-0-	-5580	-0-	13764	2			N	-0-					-0-
08	19344	X	12920	-0-	-6424	-0-	12920	2			N	-0-					-0-
09	18720	X	12370	-0-	-6350	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
10	18662	X	11886	-0-	-6776	-0-	11886	2			N	-0-					-0-
11	15330	X	11168	-0-	-4162	-0-	11168	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10830	X	5659	-0-	-5171	-0-	481	1	5178	2	N	-0-			-0-
07	11005	X	5246	-0-	-5759	-0-	410	1	4836	2	N	-0-			-0-
08	10447	X	4842	-0-	-5605	-0-	333	1	4509	2	N	-0-			-0-
09	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	658	1	8314	2	N	-0-			-0-
10	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	729	1	9733	2	N	-0-			-0-
*11	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	732	1	8971	2	N	-0-			-0-

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

06	7020	X	5238	-0-	-1782	-0-	5238	2			N	-0-			-0-
07	7254	X	3995	-0-	-3259	-0-	3995	2			N	-0-			-0-
08	7254	X	3248	-0-	-4006	-0-	3248	2			N	-0-			-0-
09	5250	X	4216	-0-	-1034	-0-	4216	2			N	-0-			-0-
10	5425	X	4923	-0-	-502	-0-	4923	2			N	-0-			-0-
11	5250	X	4685	-0-	-565	-0-	4685	2			N	-0-			-0-

EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

06	15240	X	13003	-0-	-2237	-0-	13003	2			N	-0-			-0-
07	15748	X	13712	-0-	-2036	-0-	13712	2			N	-0-			-0-
08	15221	X	12842	-0-	-2379	-0-	12842	2			N	-0-			-0-
09	14010	X	12331	-0-	-1679	-0-	12331	2			N	-0-			-0-
10	13702	X	11947	-0-	-1755	-0-	11947	2			N	-0-			-0-
11	13260	X	12521	-0-	-739	-0-	12521	2			N	-0-			-0-

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

06	9060	X	7587	-0-	-1473	-0-	7587	2			N	-0-			-0-
07	9362	X	4574	-0-	-4788	-0-	4574	2			N	-0-			-0-
08	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	10045	2			N	-0-			-0-
09	8700	X	5266	-0-	-3434	-0-	5266	2			N	-0-			-0-
10	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9865	2			N	-0-			-0-
11	9060	X	7076	-0-	-1984	-0-	7076	2			N	-0-			-0-

IRONOSA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

06	10260	X	9540	-0-	-720	-0-	9540	2			N	-0-			-0-
07	10602	X	8249	-0-	-2353	-0-	8249	2			N	-0-			-0-
08	10602	X	10487	-0-	-115	-0-	10487	2			N	-0-			-0-
09	10260	X	8587	-0-	-1673	-0-	8587	2			N	-0-			-0-
10	9858	X	8897	-0-	-961	-0-	8897	2			N	-0-			-0-
11	10140	X	9222	-0-	-918	-0-	9222	2			N	-0-			-0-

MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

06	13200	X	12806	-0-	-394	-0-	12806	2			N	-0-			-0-
07	14508	X	10865	-0-	-3643	-0-	10865	2			N	-0-			-0-
08	14508	X	10998	-0-	-3510	-0-	10998	2			N	-0-			-0-
09	14040	X	10656	-0-	-3384	-0-	10656	2			N	-0-			-0-
10	13330	X	10355	-0-	-2975	-0-	10355	2			N	-0-			-0-
11	12810	X	8524	-0-	-4286	-0-	8524	2			N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

06	11850	X	9607	-0-	-2243	-0-	9607	2			N	-0-			-0-
07	12028	X	10181	-0-	-1847	-0-	10181	2			N	-0-			-0-
08	11284	X	9808	-0-	-1476	-0-	9808	2			N	-0-			-0-
09	10680	X	9644	-0-	-1036	-0-	9644	2			N	-0-			-0-
10	10633	X	8996	-0-	-1637	-0-	8996	2			N	-0-			-0-
11	9840	X	9192	-0-	-648	-0-	9192	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	6120	X	4795	-0-	-1325	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	4502	-0-	-1636	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	4481	-0-	-1657	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	3519	-0-	-2421	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5308	-0-	-427	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4162	-0-	-638	-0-	4162	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

06	10500	X	8667	-0-	-1833	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	7821	-0-	-2843	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	6752	-0-	-2827	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	9063	-0-	-207	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	7959	-0-	-1620	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	6472	-0-	-2198	-0-	6472	2			N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

06	1080	X	858	-0-	-222	-0-	858	2			N	-0-					-0-
07	1116	X	929	-0-	-187	-0-	929	2			N	-0-					-0-
08	1116	X	835	-0-	-281	-0-	835	2			N	-0-					-0-
09	1080	X	843	-0-	-237	-0-	843	2			N	-0-					-0-
10	930	X	705	-0-	-225	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	900	X	782	-0-	-118	-0-	782	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

06	17220	X	14330	-0-	-2890	-0-	14330	2			N	-0-					-0-
07	17794	X	14039	-0-	-3755	-0-	14039	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	13475	-0-	-2676	-0-	13475	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	11748	-0-	-3882	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	11646	-0-	-3172	-0-	11646	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	11712	-0-	-2628	-0-	11712	2			N	-0-					-0-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

06	13230	X	11993	-0-	-1237	-0-	11993	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	11113	-0-	-2558	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	11832	-0-	-1839	-0-	11832	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	10854	-0-	-1716	-0-	10854	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	10740	-0-	-1939	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	10222	-0-	-1778	-0-	10222	2			N	-0-					-0-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

06	12270	X	9135	-0-	-3135	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9499	-0-	-545	-0-	9499	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9297	-0-	-592	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	8347	-0-	-1163	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8396	-0-	-1369	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8009	-0-	-1171	-0-	8009	2			N	-0-					-0-

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

06	9870	X	9165	-0-	-705	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	9202	-0-	-532	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	9135	-0-	-537	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8520	-0-	-840	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	8514	-0-	-1158	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8103	-0-	-1077	-0-	8103	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	13890	X	11933	-0-	-1957	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	14312	-0-	-41	-0-	14312	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	12491	-0-	-1862	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	12175	-0-	-1715	-0-	12175	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	11574	-0-	-2748	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	12294	-0-	-1566	-0-	12294	2			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

06	20100	X	17669	-0-	-2431	-0-	17669	2			N	-0-					-0-
07	20770	X	18078	-0-	-2692	-0-	18078	2			N	-0-					-0-
08	19840	X	17785	-0-	-2055	-0-	17785	2			N	-0-					-0-
09	19200	X	15571	-0-	-3629	-0-	15571	2			N	-0-					-0-
10	18352	X	16602	-0-	-1750	-0-	16602	2			N	-0-					-0-
11	17670	X	15622	-0-	-2048	-0-	15622	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

06	9090	X	8053	-0-	-1037	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8276	-0-	-1117	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	8201	-0-	-882	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	7961	-0-	-829	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7813	-0-	-929	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7069	-0-	-971	-0-	7069	2			N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379

06	13290	X	12011	-0-	-1279	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	11080	-0-	-1072	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	8607	-0-	-3545	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
09	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	12713	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	10167	-0-	-2233	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	10199	-0-	-1801	-0-	10199	2			N	-0-					-0-

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

06	15360	X	13951	-0-	-1409	-0-	13951	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	13402	-0-	-2346	-0-	13402	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	12879	-0-	-2838	-0-	12879	2			N	-0-					-0-
09	14880	X	12397	-0-	-2483	-0-	12397	2			N	-0-					-0-
10	14446	X	12749	-0-	-1697	-0-	12749	2			N	-0-					-0-
11	13950	X	11771	-0-	-2179	-0-	11771	2			N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

06	17940	X	13826	-0-	-4114	-0-	13826	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	13891	-0-	-3562	-0-	13891	2			N	-0-					-0-
08	16895	X	13826	-0-	-3069	-0-	13826	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	13190	-0-	-2650	-0-	13190	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	13042	-0-	-2551	-0-	13042	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	12330	-0-	-1500	-0-	12330	2			N	-0-					-0-

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

06	15030	X	13306	-0-	-1724	-0-	1131	1	12175	2	N	-0-					-0-
07	15717	X	13947	-0-	-1770	-0-	1090	1	12857	2	N	-0-					-0-
08	15717	X	11439	-0-	-4278	-0-	787	1	10652	2	N	-0-					-0-
09	15210	X	10566	-0-	-4644	-0-	775	1	9791	2	N	-0-					-0-
10	15345	X	12197	-0-	-3148	-0-	850	1	11347	2	N	-0-					-0-
11	13500	X	11907	-0-	-1593	-0-	899	1	11008	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14190	X	13008	-0-	-1182	-0-	13008	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	12690	-0-	-1973	-0-	12690	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	12389	-0-	-2243	-0-	12389	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	12306	-0-	-1854	-0-	12306	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	12462	-0-	-1209	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	11179	-0-	-1841	-0-	11179	2			N	-0-					-0-

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

06	16020	X	14196	-0-	-1824	-0-	14196	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	14181	-0-	-1598	-0-	14181	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	14769	-0-	-979	-0-	14769	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	13756	-0-	-1334	-0-	13756	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	13669	-0-	-1273	-0-	13669	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	13013	-0-	-1267	-0-	13013	2			N	-0-					-0-

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

06	14190	X	12521	-0-	-1669	-0-	12521	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	11925	-0-	-2149	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	12482	-0-	-1065	-0-	12482	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	11309	-0-	-1801	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	10848	-0-	-2358	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
*11	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	10813	2			N	-0-					-0-

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

06	7290	X	4225	-0-	-3065	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	4152	-0-	-3381	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	3537	-0-	-3996	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3666	-0-	-654	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	2992	-0-	-1472	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3932	-0-	-298	-0-	3932	2			N	-0-					-0-

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

06	7050	X	5305	-0-	-1745	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	5230	-0-	-2055	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	4603	-0-	-2682	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5046	-0-	-1254	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	4935	-0-	-1048	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4266	-0-	-1044	-0-	4266	2			N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

06	13470	X	11554	-0-	-1916	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	12071	-0-	-1848	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	11468	-0-	-1614	-0-	11468	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	10352	-0-	-2308	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	11031	-0-	-1059	-0-	11031	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	10206	-0-	-1464	-0-	10206	2			N	-0-					-0-

EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

06	20670	X	16918	-0-	-3752	-0-	16918	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	18050	-0-	-2472	-0-	18050	2			N	-0-					-0-
08	20026	X	17439	-0-	-2587	-0-	17439	2			N	-0-					-0-
09	19080	X	15704	-0-	-3376	-0-	15704	2			N	-0-					-0-
10	19158	X	16260	-0-	-2898	-0-	16260	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	15058	-0-	-2402	-0-	15058	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ZAP MINERALS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262835 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 14354 PERF.15750 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	468	-0-	-252	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	480	N	385	-0-	-95	-0-	385	2			N	-0-					-0-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13590	X	11334	-0-	-2256	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	10654	-0-	-3172	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	11926	-0-	-1652	-0-	11926	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	10156	-0-	-2894	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	9916	-0-	-2422	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	10551	-0-	-999	-0-	10551	2			N	-0-					-0-

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
06	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
07	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
08	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
09	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
10	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
*11	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16830	X	15034	-0-	-1796	-0-	15034	2			N	-0-					-0-
07	17391	X	14756	-0-	-2635	-0-	14756	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	13645	-0-	-2909	-0-	13645	2			N	-0-					-0-
09	15300	X	12502	-0-	-2798	-0-	12502	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	14056	-0-	-1475	-0-	14056	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	12328	-0-	-2702	-0-	12328	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2398	-0-	-572	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2263	-0-	-806	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
*11	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14760	X	12088	-0-	-2672	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	11812	-0-	-3440	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	11433	-0-	-2455	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	10846	-0-	-1964	-0-	10846	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	11044	-0-	-1914	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	9962	-0-	-2128	-0-	9962	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16710	X	14430	-0-	-2280	-0-	14430	2			N	-0-					-0-
07	17267	X	13447	-0-	-3820	-0-	13447	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	14160	-0-	-2394	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	11817	-0-	-2883	-0-	11817	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	12098	-0-	-3092	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	10852	-0-	-3578	-0-	10852	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24540	X	19090	-0-	-5450	-0-	19090	2			N	-0-					-0-
07	24149	X	20037	-0-	-4112	-0-	20037	2			N	-0-					-0-
08	23498	X	18799	-0-	-4699	-0-	18799	2			N	-0-					-0-
09	21300	X	17387	-0-	-3913	-0-	17387	2			N	-0-					-0-
10	20801	X	17073	-0-	-3728	-0-	17073	2			N	-0-					-0-
11	19380	X	16518	-0-	-2862	-0-	16518	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

06	25590	X	20334	-0-	-5256	-0-	20334	2			N	-0-					-0-
07	25141	X	20119	-0-	-5022	-0-	20119	2			N	-0-					-0-
08	23529	X	19998	-0-	-3531	-0-	19998	2			N	-0-					-0-
09	21420	X	18178	-0-	-3242	-0-	18178	2			N	-0-					-0-
10	22134	X	17746	-0-	-4388	-0-	17746	2			N	-0-					-0-
11	20340	X	17159	-0-	-3181	-0-	17159	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

06	32850	X	26228	-0-	-6622	-0-	26228	2			N	-0-					-0-
07	32984	X	25486	-0-	-7498	-0-	25486	2			N	-0-					-0-
08	30442	X	28070	-0-	-2372	-0-	28070	2			N	-0-					-0-
09	27030	X	24181	-0-	-2849	-0-	24181	2			N	-0-					-0-
10	27497	X	24044	-0-	-3453	-0-	24044	2			N	-0-					-0-
11	27150	X	22758	-0-	-4392	-0-	22758	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

06	26970	X	21192	-0-	-5778	-0-	21192	2			N	-0-					-0-
07	25730	X	20371	-0-	-5359	-0-	20371	2			N	-0-					-0-
08	24428	X	19681	-0-	-4747	-0-	19681	2			N	-0-					-0-
09	22680	X	18669	-0-	-4011	-0-	18669	2			N	-0-					-0-
10	22475	X	19407	-0-	-3068	-0-	19407	2			N	-0-					-0-
11	21180	X	18009	-0-	-3171	-0-	18009	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

06	17400	X	14716	-0-	-2684	-0-	14716	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	14262	-0-	-3563	-0-	14262	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	11986	-0-	-4165	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	13319	-0-	-2311	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
10	15376	X	12668	-0-	-2708	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	10681	-0-	-4049	-0-	10681	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

06	17640	X	13203	-0-	-4437	-0-	13203	2			N	-0-					-0-
07	15996	X	12434	-0-	-3562	-0-	12434	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	12510	-0-	-2680	-0-	12510	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	12079	-0-	-1781	-0-	12079	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	11775	-0-	-2144	-0-	11775	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	11326	-0-	-1874	-0-	11326	2			N	-0-					-0-

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

06	22830	X	20074	-0-	-2756	-0-	20074	2			N	-0-					-0-
07	22072	X	19609	-0-	-2463	-0-	19609	2			N	-0-					-0-
08	21855	X	16626	-0-	-5229	-0-	16626	2			N	-0-					-0-
09	20700	X	18464	-0-	-2236	-0-	18464	2			N	-0-					-0-
10	21390	X	16652	-0-	-4738	-0-	16652	2			N	-0-					-0-
11	20070	X	16980	-0-	-3090	-0-	16980	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 #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 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
06	14550	X	13042	-0-	-1508	-0-	13042	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	13553	-0-	-1885	-0-	13553	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	12898	-0-	-2540	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
09	14940	X	12851	-0-	-2089	-0-	12851	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	12657	-0-	-890	-0-	12657	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	12317	-0-	-793	-0-	12317	2			N	-0-					-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7140	X	6820	-0-	-320	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
07	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
08	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
09	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
10	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	7087	-0-	-53	-0-	7087	2			N	-0-					-0-

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
06	24030	X	19634	-0-	-4396	-0-	19634	2			N	-0-					-0-
07	24521	X	20865	-0-	-3656	-0-	20865	2			N	-0-					-0-
08	22816	X	19432	-0-	-3384	-0-	19432	2			N	-0-					-0-
09	21540	X	18395	-0-	-3145	-0-	18395	2			N	-0-					-0-
10	21855	X	18661	-0-	-3194	-0-	18661	2			N	-0-					-0-
11	20190	X	18411	-0-	-1779	-0-	18411	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
06	23310	X	18132	-0-	-5178	-0-	18132	2			N	-0-					-0-
07	22785	X	18308	-0-	-4477	-0-	18308	2			N	-0-					-0-
08	22506	X	17950	-0-	-4556	-0-	17950	2			N	-0-					-0-
09	19920	X	17109	-0-	-2811	-0-	17109	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	17284	-0-	-2401	-0-	17284	2			N	-0-					-0-
11	18120	X	16905	-0-	-1215	-0-	16905	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
06	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8719	-0-	-519	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8078	-0-	-788	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8076	-0-	-1164	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	7861	-0-	-1687	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	6871	-0-	-2369	-0-	6871	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
06	23850	X	19095	-0-	-4755	-0-	19095	2			N	-0-					-0-
07	24645	X	18455	-0-	-6190	-0-	18455	2			N	-0-					-0-
08	23033	X	20849	-0-	-2184	-0-	20849	2			N	-0-					-0-
09	21150	X	18143	-0-	-3007	-0-	18143	2			N	-0-					-0-
10	21142	X	17976	-0-	-3166	-0-	17976	2			N	-0-					-0-
11	20190	X	15801	-0-	-4389	-0-	15801	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
06	29760	X	24668	-0-	-5092	-0-	24668	2			N	-0-					-0-
07	30752	X	24497	-0-	-6255	-0-	24497	2			N	-0-					-0-
08	30752	X	26300	-0-	-4452	-0-	26300	2			N	-0-					-0-
09	28440	X	23813	-0-	-4627	-0-	23813	2			N	-0-					-0-
10	27683	X	24569	-0-	-3114	-0-	24569	2			N	-0-					-0-
11	25440	X	22853	-0-	-2587	-0-	22853	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	22320	X	18489	-0-	-3831	-0-	18489	2			N	-0-					-0-
07	22816	X	18268	-0-	-4548	-0-	18268	2			N	-0-					-0-
08	21855	X	19120	-0-	-2735	-0-	19120	2			N	-0-					-0-
09	20070	X	16083	-0-	-3987	-0-	16083	2			N	-0-					-0-
10	20739	X	16938	-0-	-3801	-0-	16938	2			N	-0-					-0-
11	18510	X	16370	-0-	-2140	-0-	16370	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
06	31560	X	24408	-0-	-7152	-0-	24408	2			N	-0-					-0-
07	30907	X	23720	-0-	-7187	-0-	23720	2			N	-0-					-0-
08	29202	X	23274	-0-	-5928	-0-	23274	2			N	-0-					-0-
09	27060	X	20594	-0-	-6466	-0-	20594	2			N	-0-					-0-
10	27466	X	21244	-0-	-6222	-0-	21244	2			N	-0-					-0-
11	24420	X	21577	-0-	-2843	-0-	21577	2			N	-0-					-0-

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
06	15450	X	12400	-0-	-3050	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	12846	-0-	-2344	-0-	12846	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	11534	-0-	-3439	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	11669	-0-	-1681	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	10833	-0-	-2001	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	9786	-0-	-2634	-0-	9786	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
06	12840	X	9642	-0-	-3198	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	9830	-0-	-2291	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	9275	-0-	-2474	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	9135	-0-	-2235	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	7811	-0-	-3938	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	8785	-0-	-845	-0-	8785	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
06	13890	X	10915	-0-	-2975	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	8999	-0-	-3618	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	10591	-0-	-1871	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	9701	-0-	-2359	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	9291	-0-	-1993	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	8757	-0-	-2163	-0-	8757	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
06	34320	X	27858	-0-	-6462	-0-	27858	2			N	-0-					-0-
07	34069	X	28107	-0-	-5962	-0-	28107	2			N	-0-					-0-
08	32984	X	29167	-0-	-3817	-0-	29167	2			N	-0-					-0-
09	31680	X	25801	-0-	-5879	-0-	25801	2			N	-0-					-0-
10	31806	X	26287	-0-	-5519	-0-	26287	2			N	-0-					-0-
11	28230	X	25284	-0-	-2946	-0-	25284	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
06	32700	X	26746	-0-	-5954	-0-	26746	2			N	-0-					-0-
07	32395	X	24346	-0-	-8049	-0-	24346	2			N	-0-					-0-
08	31682	X	24057	-0-	-7625	-0-	24057	2			N	-0-					-0-
09	29100	X	22609	-0-	-6491	-0-	22609	2			N	-0-					-0-
10	28830	X	22327	-0-	-6503	-0-	22327	2			N	-0-					-0-
11	26760	X	20584	-0-	-6176	-0-	20584	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	52590	X	41696	-0-	-10894	-0-	41696	2			N	-0-					-0-
07	50065	X	41837	-0-	-8228	-0-	41837	2			N	-0-					-0-
08	47957	X	39550	-0-	-8407	-0-	39550	2			N	-0-					-0-
09	46380	X	36230	-0-	-10150	-0-	36230	2			N	-0-					-0-
10	44826	X	36649	-0-	-8177	-0-	36649	2			N	-0-					-0-
11	41700	X	34056	-0-	-7644	-0-	34056	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

06	15180	X	12269	-0-	-2911	-0-	12269	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	10756	-0-	-4930	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	14021	-0-	-1231	-0-	14021	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	8436	-0-	-6324	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	1860	-0-	-12772	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	129	-0-	-13431	-0-	129	2			N	-0-					-0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

06	47580	X	38739	-0-	-8841	-0-	38739	2			N	-0-					-0-
07	47957	X	37522	-0-	-10435	-0-	37522	2			N	-0-					-0-
08	44020	X	37106	-0-	-6914	-0-	37106	2			N	-0-					-0-
09	42600	X	31689	-0-	-10911	-0-	31689	2			N	-0-					-0-
10	41261	X	35176	-0-	-6085	-0-	35176	2			N	-0-					-0-
11	38730	X	29773	-0-	-8957	-0-	29773	2			N	-0-					-0-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

06	43380	X	34546	-0-	-8834	-0-	34546	2			N	-0-					-0-
07	43741	X	34306	-0-	-9435	-0-	34306	2			N	-0-					-0-
08	40269	X	32334	-0-	-7935	-0-	32334	2			N	-0-					-0-
09	37530	X	30745	-0-	-6785	-0-	30745	2			N	-0-					-0-
10	35712	X	30986	-0-	-4726	-0-	30986	2			N	-0-					-0-
11	34560	X	29012	-0-	-5548	-0-	29012	2			N	-0-					-0-

SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

06	41370	X	25566	-0-	-15804	-0-	25566	2			N	-0-					-0-
07	42749	X	22670	-0-	-20079	-0-	22670	2			N	-0-					-0-
08	39711	X	38953	-0-	-758	-0-	38953	2			N	-0-					-0-
09	34126	X	34126	-0-	-0-	-0-	34126	2			N	-0-					-0-
10	32630	X	32630	-0-	-0-	-0-	32630	2			N	-0-					-0-
11	37710	X	30658	-0-	-7052	-0-	30658	2			N	-0-					-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

06	35010	X	29340	-0-	-5670	-0-	29340	2			N	-0-					-0-
07	32984	X	28188	-0-	-4796	-0-	28188	2			N	-0-					-0-
08	32395	X	27898	-0-	-4497	-0-	27898	2			N	-0-					-0-
09	30930	X	24581	-0-	-6349	-0-	24581	2			N	-0-					-0-
10	30318	X	25388	-0-	-4930	-0-	25388	2			N	-0-					-0-
11	29340	X	23367	-0-	-5973	-0-	23367	2			N	-0-					-0-

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

06	56490	X	43659	-0-	-12831	-0-	43659	2			N	-0-					-0-
07	56296	X	42889	-0-	-13407	-0-	42889	2			N	-0-					-0-
08	52948	X	41106	-0-	-11842	-0-	41106	2			N	-0-					-0-
09	48930	X	37862	-0-	-11068	-0-	37862	2			N	-0-					-0-
10	48050	X	37247	-0-	-10803	-0-	37247	2			N	-0-					-0-
11	43650	X	34729	-0-	-8921	-0-	34729	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34080	X	27008	-0-	-7072	-0-	27008	2			N	-0-					-0-
07	35216	X	26604	-0-	-8612	-0-	26604	2			N	-0-					-0-
08	35216	X	25036	-0-	-10180	-0-	25036	2			N	-0-					-0-
09	30180	X	23743	-0-	-6437	-0-	23743	2			N	-0-					-0-
10	29481	X	22808	-0-	-6673	-0-	22808	2			N	-0-					-0-
11	27000	X	20926	-0-	-6074	-0-	20926	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

06	22860	X	17937	-0-	-4923	-0-	17937	2			N	-0-					-0-
07	23622	X	17374	-0-	-6248	-0-	17374	2			N	-0-					-0-
08	20801	X	16602	-0-	-4199	-0-	16602	2			N	-0-					-0-
09	19500	X	15679	-0-	-3821	-0-	15679	2			N	-0-					-0-
10	19313	X	15499	-0-	-3814	-0-	15499	2			N	-0-					-0-
11	17940	X	14453	-0-	-3487	-0-	14453	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

06	49800	X	31516	-0-	-18284	-0-	31516	2			N	-0-					-0-
07	44671	X	28842	-0-	-15829	-0-	28842	2			N	-0-					-0-
08	42346	X	28405	-0-	-13941	-0-	28405	2			N	-0-					-0-
09	35700	X	28328	-0-	-7372	-0-	28328	2			N	-0-					-0-
10	32581	X	29933	-0-	-2648	-0-	29933	2			N	-0-					-0-
11	31530	X	26110	-0-	-5420	-0-	26110	2			N	-0-					-0-

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

06	55440	X	44307	-0-	-11133	-0-	44307	2			N	-0-					-0-
07	54095	X	44991	-0-	-9104	-0-	44991	2			N	-0-					-0-
08	53103	X	43836	-0-	-9267	-0-	43836	2			N	-0-					-0-
09	48990	X	41177	-0-	-7813	-0-	41177	2			N	-0-					-0-
10	47585	X	40640	-0-	-6945	-0-	40640	2			N	-0-					-0-
11	44310	X	37286	-0-	-7024	-0-	37286	2			N	-0-					-0-

BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

06	49230	X	42189	-0-	-7041	-0-	42189	2			N	-0-					185
07	48298	X	43960	-0-	-4338	-0-	43954	2	6	9	N	5					190
08	46593	X	42734	-0-	-3859	-0-	42716	2	18	9	N	16					206
09	43650	X	38490	-0-	-5160	-0-	38490	2			N	-0-					206
10	43896	X	38673	-0-	-5223	-0-	38673	2			N	-0-	178	1			28
11	42540	X	36074	-0-	-6466	-0-	36074	2			N	-0-					28

PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100

06	55650	X	48970	-0-	-6680	-0-	625	1	47854	2	N	446	559	0			119
							491	9									
07	57505	X	35179	-0-	-22326	-0-	480	1	34358	2	N	310	354	0			75
							341	9									
08	56668	X	44712	-0-	-11956	-0-	651	1	43552	2	N	463	362	0			176
							509	9									
09	54300	X	42082	-0-	-12218	-0-	630	1	41002	2	N	409	378	0			207
							450	9									
10	53320	X	44983	-0-	-8337	-0-	650	1	43858	2	N	432	377	0			262
							475	9									
11	48960	X	42627	-0-	-6333	-0-	439	1	41870	2	N	289	384	0			167
							318	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650																	
06	53520	X	36581	-0-	-16939	-0-	410	1	36171	2	N	-0-					-0-
07	50809	X	36408	-0-	-14401	-0-	379	1	36029	2	N	-0-					-0-
08	46717	X	34049	-0-	-12668	-0-	377	1	33672	2	N	-0-					-0-
09	43530	X	31650	-0-	-11880	-0-	367	1	31283	2	N	-0-					-0-
10	39370	X	29844	-0-	-9526	-0-	372	1	29472	2	N	-0-					-0-
11	36570	X	27826	-0-	-8744	-0-	206	1	27620	2	N	-0-					-0-
MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830																	
06	28470	X	24343	-0-	-4127	-0-	24340	2	3	9	N	3					224
07	28117	X	24020	-0-	-4097	-0-	23999	2	21	9	N	19	183	0			60
08	28117	X	22689	-0-	-5428	-0-	22689	2			N	-0-					60
09	27210	X	21380	-0-	-5830	-0-	21369	2	11	9	N	10					70
10	25978	X	21366	-0-	-4612	-0-	21347	2	19	9	N	17					87
11	24330	X	20734	-0-	-3596	-0-	20715	2	19	9	N	17					104
PHELPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268869 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13930 - 19364																	
06	54060	X	28893	-0-	-25167	-0-	324	1	28569	2	N	-0-					-0-
07	55862	X	38018	-0-	-17844	-0-	396	1	37622	2	N	-0-					-0-
08	47678	X	35901	-0-	-11777	-0-	398	1	35503	2	N	-0-					-0-
09	42600	X	32516	-0-	-10084	-0-	377	1	32139	2	N	-0-					-0-
10	38812	X	32283	-0-	-6529	-0-	403	1	31880	2	N	-0-					-0-
11	36780	X	29526	-0-	-7254	-0-	219	1	29307	2	N	-0-					-0-
CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595																	
06	64200	X	43408	-0-	-20792	-0-	43408	2			N	-0-					-0-
07	60791	X	41944	-0-	-18847	-0-	41944	2			N	-0-					-0-
08	55893	X	39732	-0-	-16161	-0-	39732	2			N	-0-					-0-
09	50310	X	35593	-0-	-14717	-0-	35593	2			N	-0-					-0-
10	48329	X	34451	-0-	-13878	-0-	34451	2			N	-0-					-0-
11	43410	X	31211	-0-	-12199	-0-	31211	2			N	-0-					-0-
PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130																	
06	86460	X	82312	-0-	-4148	-0-	202	1	81310	2	N	727	739	0			157
							800	9									
07	88102	X	85767	-0-	-2335	-0-	237	1	84742	2	N	716	716	0			157
							788	9									
08	89962	X	77353	-0-	-12609	-0-	201	1	76425	2	N	661	738	0			80
							727	9									
09	87060	X	73175	-0-	-13885	-0-	157	1	72318	2	N	636	564	0			152
							700	9									
10	89962	X	73266	-0-	-16696	-0-	33	1	72418	2	N	741	736	0			157
							815	9									
11	83010	X	68935	-0-	-14075	-0-	209	1	68225	2	N	455	562	0			50
							501	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	106260	X	80782	-0-	-25478	-0-	630	1	79544	2	N	553	557	0			205
							608	9									
07	105555	X	77779	-0-	-27776	-0-	651	1	76603	2	N	477	553	0			129
							525	9									
08	96813	X	74421	-0-	-22392	-0-	651	1	73264	2	N	460	367	0			222
							506	9									
09	89460	X	70503	-0-	-18957	-0-	630	1	69357	2	N	469	557	0			134
							516	9									
10	87699	X	71785	-0-	-15914	-0-	651	1	70523	2	N	555	557	0			132
							611	9									
11	80790	X	65737	-0-	-15053	-0-	244	1	65225	2	N	244	177	0			199
							268	9									

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
06	140700	X	96350	-0-	-44350	-0-	236	1	95061	2	N	957	927	0			296
							1053	9									
07	117924	X	97100	-0-	-20824	-0-	268	1	95896	2	N	851	923	0			224
							936	9									
08	117924	X	92219	-0-	-25705	-0-	239	1	91076	2	N	822	917	0			129
							904	9									
09	114120	X	82392	-0-	-31728	-0-	177	1	81324	2	N	810	743	0			196
							891	9									
10	110763	X	84591	-0-	-26172	-0-	38	1	83582	2	N	883	930	0			149
							971	9									
11	96360	X	73826	-0-	-22534	-0-	223	1	72788	2	N	741	757	0			133
							815	9									

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	94980	X	78445	-0-	-16535	-0-	192	1	77230	2	N	930	930	0			237
							1023	9									
07	95573	X	52690	-0-	-42883	-0-	145	1	51911	2	N	576	565	0			248
							634	9									
08	93403	X	74000	-0-	-19403	-0-	192	1	72937	2	N	792	923	0			117
							871	9									
09	85410	X	69271	-0-	-16139	-0-	149	1	68246	2	N	796	742	0			171
							876	9									
10	85808	X	70327	-0-	-15481	-0-	31	1	69313	2	N	894	932	0			133
							983	9									
11	78450	X	65501	-0-	-12949	-0-	197	1	64381	2	N	839	751	0			221
							923	9									

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117840	X	88211	-0-	-29629	-0-	88126	2	85	9	N	77	182	0			149
07	107601	X	91200	-0-	-16401	-0-	91131	2	69	9	N	63					212
08	107601	X	88000	-0-	-19601	-0-	87920	2	80	9	N	73	178	0			107
09	104130	X	79429	-0-	-24701	-0-	79357	2	72	9	N	65					172
10	101339	X	79492	-0-	-21847	-0-	79382	2	110	9	N	100	183	0			89
11	88260	X	74802	-0-	-13458	-0-	74767	2	35	9	N	32					121

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3750	X	968	-0-	-2782	-0-	818	1	150	2	Y	-0-					-0-
07	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	5950	1	155	2	Y	-0-					-0-
08	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	13617	1	155	2	Y	-0-					-0-
09	14451	X	14451	-0-	-0-	-0-	14304	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 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
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	15	1	374	2	N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	16	1	399	2	N	-0-					-0-
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	16	1	378	2	N	-0-					-0-
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	15	1	346	2	N	-0-					-0-
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	16	1	363	2	N	-0-					-0-
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	15	1	365	2	N	-0-					-0-

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
06	3750	X	2362	-0-	-1388	-0-	15	1	2347	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	2525	-0-	-1350	-0-	15	1	2510	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2963	-0-	-199	-0-	16	1	2947	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2410	-0-	-650	-0-	15	1	2395	2	N	-0-					-0-
10	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	15	1	3107	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2581	-0-	-299	-0-	15	1	2566	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
06	42923	X	42923	-0-	-0-	-0-	11	1	42912	2	N	-0-					-0-
07	51574	X	51574	-0-	-0-	-0-	16	1	51558	2	N	-0-					-0-
08	39518	X	39518	-0-	-0-	-0-	16	1	39502	2	N	-0-					-0-
09	42930	X	35443	-0-	-7487	-0-	15	1	35428	2	N	-0-					-0-
10	51584	X	29204	-0-	-22380	-0-	15	1	29189	2	N	-0-					-0-
11	49920	X	23308	-0-	-26612	-0-	15	1	23293	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
06	8190	X	6722	-0-	-1468	-0-	15	1	6707	2	N	-0-					-0-
07	8463	X	6749	-0-	-1714	-0-	16	1	6733	2	N	-0-					-0-
08	7998	X	6548	-0-	-1450	-0-	16	1	6532	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	6241	-0-	-1499	-0-	15	1	6226	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	6272	-0-	-1199	-0-	15	1	6257	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	5188	-0-	-1532	-0-	15	1	5173	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
06	12120	X	11609	-0-	-511	-0-	15	1	11594	2	N	-0-					-0-
07	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	15	1	13596	2	N	-0-					-0-
08	13082	X	12043	-0-	-1039	-0-	15	1	12028	2	N	-0-					-0-
09	12660	X	11090	-0-	-1570	-0-	15	1	11075	2	N	-0-					-0-
10	13609	X	10996	-0-	-2613	-0-	15	1	10981	2	N	-0-					-0-
11	13170	X	10344	-0-	-2826	-0-	14	1	10330	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
06	9990	X	7281	-0-	-2709	-0-	13	1	7268	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	4360	-0-	-5963	-0-	7	1	4353	2	N	-0-					-0-
08	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	13	1	11340	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	9129	-0-	-231	-0-	15	1	9114	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	7891	-0-	-1068	-0-	15	1	7876	2	N	-0-					-0-
11	10980	X	6471	-0-	-4509	-0-	15	1	6456	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
06	12630	X	9566	-0-	-3064	-0-	15	1	9551	2	N	-0-					-0-
07	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	16	1	15531	2	N	-0-					-0-
08	15271	X	15271	-0-	-0-	-0-	16	1	15255	2	N	-0-					-0-
09	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	15	1	14082	2	N	-0-					-0-
10	13237	X	11501	-0-	-1736	-0-	16	1	11485	2	N	-0-					-0-
11	12810	X	10827	-0-	-1983	-0-	15	1	10812	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
06	9450	X	8116	-0-	-1334	-0-	13	1	8103	2	N	-0-			-0-
07	9703	X	3428	-0-	-6275	-0-	7	1	3421	2	N	-0-			-0-
08	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	12	1	9875	2	N	-0-			-0-
09	8910	X	7789	-0-	-1121	-0-	15	1	7774	2	N	-0-			-0-
10	8742	X	7862	-0-	-880	-0-	15	1	7847	2	N	-0-			-0-
11	9570	X	7066	-0-	-2504	-0-	15	1	7051	2	N	-0-			-0-

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
06	14160	X	11403	-0-	-2757	-0-	15	1	11388	2	N	-0-			-0-
07	15934	X	11600	-0-	-4334	-0-	15	1	11585	2	N	-0-			-0-
08	15934	X	9149	-0-	-6785	-0-	11	1	9138	2	N	-0-			-0-
09	14580	X	9811	-0-	-4769	-0-	15	1	9796	2	N	-0-			-0-
10	13826	X	9607	-0-	-4219	-0-	16	1	9591	2	N	-0-			-0-
11	11400	X	7910	-0-	-3490	-0-	15	1	7895	2	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
06	9090	X	8024	-0-	-1066	-0-	14	1	8010	2	N	-0-			-0-
07	8990	X	7914	-0-	-1076	-0-	16	1	7898	2	N	-0-			-0-
08	8618	X	8328	-0-	-290	-0-	16	1	8312	2	N	-0-			-0-
09	8250	X	7431	-0-	-819	-0-	15	1	7416	2	N	-0-			-0-
10	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	12	1	8583	2	N	-0-			-0-
*11	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	14	1	8511	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
06	12720	X	10194	-0-	-2526	-0-	30	1	10164	2	N	-0-			-0-
07	12400	X	10222	-0-	-2178	-0-	31	1	10191	2	N	-0-			-0-
08	11563	X	9432	-0-	-2131	-0-	31	1	9401	2	N	-0-			-0-
09	10950	X	8766	-0-	-2184	-0-	30	1	8736	2	N	-0-			-0-
10	11315	X	8308	-0-	-3007	-0-	31	1	8277	2	N	-0-			-0-
11	10200	X	7883	-0-	-2317	-0-	30	1	7853	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
06	8640	X	7304	-0-	-1336	-0-	14	1	7290	2	N	-0-			-0-
07	8928	X	8293	-0-	-635	-0-	16	1	8277	2	N	-0-			-0-
08	8928	X	8186	-0-	-742	-0-	16	1	8170	2	N	-0-			-0-
09	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	15	1	8121	2	N	-0-			-0-
10	8308	X	7708	-0-	-600	-0-	15	1	7693	2	N	-0-			-0-
11	8040	X	7015	-0-	-1025	-0-	15	1	7000	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
06	8340	X	6757	-0-	-1583	-0-	15	1	6742	2	N	-0-			22
07	8494	X	6746	-0-	-1748	-0-	12	1	6734	2	N	-0-			22
08	8494	X	6945	-0-	-1549	-0-	15	1	6930	2	N	-0-			22
09	7170	X	6466	-0-	-704	-0-	15	1	6451	2	N	-0-			22
10	7409	X	6695	-0-	-714	-0-	15	1	6680	2	N	-0-			22
11	6750	X	6379	-0-	-371	-0-	15	1	6364	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
06	12720	X	10552	-0-	-2168	-0-	15	1	10537	2	N	-0-			-0-
07	13144	X	10622	-0-	-2522	-0-	16	1	10606	2	N	-0-			-0-
08	12245	X	10250	-0-	-1995	-0-	16	1	10234	2	N	-0-			-0-
09	11340	X	9975	-0-	-1365	-0-	15	1	9960	2	N	-0-			-0-
10	11563	X	9601	-0-	-1962	-0-	15	1	9586	2	N	-0-			-0-
11	10560	X	8981	-0-	-1579	-0-	15	1	8966	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
06	11370	X	5321	-0-	-6049	-0-	15	1	5306	2	N	-0-			-0-
07	11749	X	6335	-0-	-5414	-0-	15	1	6320	2	N	-0-			-0-
08	15708	X	15708	-0-	-0-	-0-	8	1	15700	2	N	-0-			-0-
09	25741	X	25741	-0-	-0-	-0-	15	1	25726	2	N	-0-			-0-
10	26079	X	26079	-0-	-0-	-0-	13	1	26066	2	N	-0-			-0-
*11	18662	X	18662	-0-	-0-	-0-	12	1	18650	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

06	9540	X	8418	-0-	-1122	-0-	15	1	8403	2	N	-0-			-0-
07	9610	X	8688	-0-	-922	-0-	15	1	8673	2	N	-0-			-0-
08	9238	X	7420	-0-	-1818	-0-	16	1	7404	2	N	-0-			-0-
09	8700	X	7025	-0-	-1675	-0-	15	1	7010	2	N	-0-			-0-
10	8990	X	7653	-0-	-1337	-0-	14	1	7639	2	N	-0-			-0-
11	8430	X	7322	-0-	-1108	-0-	15	1	7307	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 365 A WELL #: 1 RRCID -> 259049 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585

06	10110	X	8906	-0-	-1204	-0-	15	1	8891	2	N	-0-			-0-
07	10137	X	8908	-0-	-1229	-0-	16	1	8892	2	N	-0-			-0-
08	9889	X	8719	-0-	-1170	-0-	16	1	8703	2	N	-0-			-0-
09	9240	X	8064	-0-	-1176	-0-	15	1	8049	2	N	-0-			-0-
10	9548	X	7951	-0-	-1597	-0-	15	1	7936	2	N	-0-			-0-
11	8910	X	7528	-0-	-1382	-0-	15	1	7513	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

06	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	14	1	15268	2	N	-0-			-0-
07	14632	X	13148	-0-	-1484	-0-	15	1	13133	2	N	-0-			-0-
08	14539	X	11600	-0-	-2939	-0-	16	1	11584	2	N	-0-			-0-
09	14910	X	7600	-0-	-7310	-0-	5	1	7595	2	N	-0-			-0-
10	19361	X	19361	-0-	-0-	-0-	15	1	19346	2	N	-0-			-0-
*11	15089	X	15089	-0-	-0-	-0-	15	1	15074	2	N	-0-			-0-

JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097

06	13950	X	12650	-0-	-1300	-0-	15	1	12635	2	N	-0-			-0-
07	14322	X	12634	-0-	-1688	-0-	15	1	12619	2	N	-0-			-0-
08	14105	X	12819	-0-	-1286	-0-	14	1	12805	2	N	-0-			-0-
09	13350	X	12129	-0-	-1221	-0-	15	1	12114	2	N	-0-			-0-
10	13206	X	12023	-0-	-1183	-0-	16	1	12007	2	N	-0-			-0-
11	12660	X	11387	-0-	-1273	-0-	15	1	11372	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

06	14051	X	12032	-0-	-2019	-0-	15	1	12017	2	N	-0-			-0-
07	14136	X	11953	-0-	-2183	-0-	16	1	11937	2	N	-0-			-0-
08	13485	X	11393	-0-	-2092	-0-	15	1	11378	2	N	-0-			-0-
09	12510	X	11157	-0-	-1353	-0-	15	1	11142	2	N	-0-			-0-
10	12927	X	11074	-0-	-1853	-0-	15	1	11059	2	N	-0-			-0-
11	12030	X	9961	-0-	-2069	-0-	15	1	9946	2	N	-0-			-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

06	11610	X	10372	-0-	-1238	-0-	15	1	10357	2	N	-0-			-0-
07	11718	X	10214	-0-	-1504	-0-	15	1	10199	2	N	-0-			-0-
08	11501	X	10421	-0-	-1080	-0-	16	1	10405	2	N	-0-			-0-
09	11130	X	8867	-0-	-2263	-0-	12	1	8855	2	N	-0-			-0-
10	11067	X	9445	-0-	-1622	-0-	15	1	9430	2	N	-0-			-0-
11	10380	X	8891	-0-	-1489	-0-	15	1	8876	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
06	11670	X	10086	-0-	-1584	-0-	15	1	10071	2	N	-0-			-0-
07	11439	X	9858	-0-	-1581	-0-	16	1	9842	2	N	-0-			-0-
08	10912	X	10168	-0-	-744	-0-	16	1	10152	2	N	-0-			-0-
09	10410	X	9374	-0-	-1036	-0-	15	1	9359	2	N	-0-			-0-
10	10757	X	9295	-0-	-1462	-0-	15	1	9280	2	N	-0-			-0-
11	10080	X	8859	-0-	-1221	-0-	15	1	8844	2	N	-0-			-0-

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
06	10320	X	7475	-0-	-2845	-0-	14	1	7461	2	N	-0-			-0-
07	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	15	1	11587	2	N	-0-			-0-
08	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	16	1	10671	2	N	-0-			-0-
09	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	14	1	10217	2	N	-0-			-0-
10	11594	X	10622	-0-	-972	-0-	13	1	10609	2	N	-0-			-0-
11	11220	X	10931	-0-	-289	-0-	14	1	10917	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
06	10830	X	9564	-0-	-1266	-0-	14	1	9550	2	N	-0-			-0-
07	11191	X	9633	-0-	-1558	-0-	15	1	9618	2	N	-0-			-0-
08	10757	X	9584	-0-	-1173	-0-	14	1	9570	2	N	-0-			-0-
09	10170	X	8842	-0-	-1328	-0-	15	1	8827	2	N	-0-			-0-
10	10509	X	8490	-0-	-2019	-0-	15	1	8475	2	N	-0-			-0-
11	9570	X	7977	-0-	-1593	-0-	15	1	7962	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
06	15630	X	14447	-0-	-1183	-0-	29	1	14418	2	N	-0-			-0-
07	15593	X	14494	-0-	-1099	-0-	30	1	14464	2	N	-0-			-0-
08	15903	X	13762	-0-	-2141	-0-	31	1	13731	2	N	-0-			-0-
09	15390	X	12088	-0-	-3302	-0-	27	1	12061	2	N	-0-			-0-
10	15903	X	14082	-0-	-1821	-0-	30	1	14052	2	N	-0-			-0-
11	14460	X	12795	-0-	-1665	-0-	30	1	12765	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
06	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	14	1	13978	2	N	-0-			-0-
07	13020	X	11841	-0-	-1179	-0-	16	1	11825	2	N	-0-			-0-
08	12307	X	11393	-0-	-914	-0-	16	1	11377	2	N	-0-			-0-
09	13980	X	10646	-0-	-3334	-0-	15	1	10631	2	N	-0-			-0-
10	14446	X	10195	-0-	-4251	-0-	15	1	10180	2	N	-0-			-0-
11	13980	X	9658	-0-	-4322	-0-	15	1	9643	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
06	14419	X	14419	-0-	-0-	-0-	13	1	14406	2	N	-0-			-0-
07	13485	X	6035	-0-	-7450	-0-	7	1	6028	2	N	-0-			-0-
08	19015	X	19015	-0-	-0-	-0-	12	1	19003	2	N	-0-			-0-
09	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	15	1	15166	2	N	-0-			-0-
10	13991	X	13991	-0-	-0-	-0-	15	1	13976	2	N	-0-			-0-
11	13050	X	12786	-0-	-264	-0-	14	1	12772	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
06	14700	X	12060	-0-	-2640	-0-	15	1	12045	2	N	-0-			-0-
07	14384	X	12096	-0-	-2288	-0-	15	1	12081	2	N	-0-			-0-
08	13764	X	11595	-0-	-2169	-0-	16	1	11579	2	N	-0-			-0-
09	12900	X	10737	-0-	-2163	-0-	15	1	10722	2	N	-0-			-0-
10	13175	X	10641	-0-	-2534	-0-	15	1	10626	2	N	-0-			-0-
11	12060	X	9987	-0-	-2073	-0-	15	1	9972	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
06	14100	X	-0-	-0-	-14100	-0-					N	-0-			-0-
07	46091	X	46091	-0-	-0-	-0-	15	1	46076	2	N	-0-			-0-
08	42587	X	42587	-0-	-0-	-0-	15	1	42572	2	N	-0-			-0-
09	30037	X	30037	-0-	-0-	-0-	9	1	30028	2	N	-0-			-0-
10	59688	X	59688	-0-	-0-	-0-	13	1	59675	2	N	-0-			-0-
*11	61714	X	61714	-0-	-0-	-0-	15	1	61699	2	N	-0-			-0-

WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565

06	16200	X	13411	-0-	-2789	-0-	14	1	13397	2	N	-0-			-0-
07	16740	X	-0-	-0-	-16740	-0-					N	-0-			-0-
08	16058	X	18	-0-	-16040	-0-	18	2			N	-0-			-0-
09	14940	X	-0-	-0-	-14940	-0-					N	-0-			-0-
10	15407	X	-0-	-0-	-15407	-0-					N	-0-			-0-
*11	18125	X	18125	-0-	-0-	-0-	10	1	18115	2	N	-0-			-0-

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192

06	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-			-0-
07	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	14	1	12358	2	N	-0-			-0-
08	6200	X	4635	-0-	-1565	-0-	4	1	4631	2	N	-0-			-0-
09	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	15	1	15041	2	N	-0-			-0-
10	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	15	1	11342	2	N	-0-			-0-
*11	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	15	1	9141	2	N	-0-			-0-

GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977

06	23959	X	23959	-0-	-0-	-0-	15	1	23944	2	N	-0-			-0-
07	22521	X	22521	-0-	-0-	-0-	15	1	22506	2	N	-0-			-0-
08	21014	X	21014	-0-	-0-	-0-	16	1	20998	2	N	-0-			-0-
09	19260	X	15396	-0-	-3864	-0-	11	1	15385	2	N	-0-			-0-
10	24768	X	24768	-0-	-0-	-0-	15	1	24753	2	N	-0-			-0-
*11	22954	X	22954	-0-	-0-	-0-	15	1	22939	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476

06	13050	X	12460	-0-	-590	-0-	15	1	12445	2	N	-0-			-0-
07	12958	X	11998	-0-	-960	-0-	15	1	11983	2	N	-0-			-0-
08	12865	X	11385	-0-	-1480	-0-	16	1	11369	2	N	-0-			-0-
09	12450	X	10464	-0-	-1986	-0-	15	1	10449	2	N	-0-			-0-
10	12865	X	10069	-0-	-2796	-0-	15	1	10054	2	N	-0-			-0-
11	12450	X	9083	-0-	-3367	-0-	15	1	9068	2	N	-0-			-0-

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

06	49628	X	49628	-0-	-0-	-0-	10	1	49618	2	N	-0-			-0-
07	59405	X	59405	-0-	-0-	-0-	16	1	59389	2	N	-0-			-0-
08	41601	X	41601	-0-	-0-	-0-	15	1	41586	2	N	-0-			-0-
09	49620	X	30808	-0-	-18812	-0-	14	1	30794	2	N	-0-			-0-
10	59396	X	28721	-0-	-30675	-0-	11	1	28710	2	N	-0-			-0-
11	57480	X	3538	-0-	-53942	-0-	10	1	3528	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

06	13680	X	12012	-0-	-1668	-0-	15	1	11997	2	N	-0-			-0-
07	13330	X	11776	-0-	-1554	-0-	15	1	11761	2	N	-0-			-0-
08	12927	X	11042	-0-	-1885	-0-	15	1	11027	2	N	-0-			-0-
09	12510	X	10517	-0-	-1993	-0-	15	1	10502	2	N	-0-			-0-
10	12896	X	10169	-0-	-2727	-0-	15	1	10154	2	N	-0-			-0-
11	12000	X	9632	-0-	-2368	-0-	15	1	9617	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
06	32355	X	32355	-0-	-0-	-0-	15	1	32340	2	N	-0-			-0-
07	24918	X	24918	-0-	-0-	-0-	15	1	24903	2	N	-0-			-0-
08	16679	X	16679	-0-	-0-	-0-	16	1	16663	2	N	-0-			-0-
09	14820	X	14460	-0-	-360	-0-	15	1	14445	2	N	-0-			-0-
10	15314	X	14129	-0-	-1185	-0-	15	1	14114	2	N	-0-			-0-
11	14820	X	13215	-0-	-1605	-0-	15	1	13200	2	N	-0-			-0-

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

06	13680	X	11536	-0-	-2144	-0-	15	1	11521	2	N	-0-			-0-
07	13764	X	11465	-0-	-2299	-0-	15	1	11450	2	N	-0-			-0-
08	13175	X	10034	-0-	-3141	-0-	15	1	10019	2	N	-0-			-0-
09	12180	X	10567	-0-	-1613	-0-	14	1	10553	2	N	-0-			-0-
10	12586	X	4997	-0-	-7589	-0-	13	1	4984	2	N	-0-			-0-
11	11550	X	10674	-0-	-876	-0-	14	1	10660	2	N	-0-			-0-

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673

06	12583	X	9509	-0-	-3074	-0-	15	1	9494	2	N	-0-			-0-
07	12710	X	10144	-0-	-2566	-0-	15	1	10129	2	N	-0-			-0-
08	11873	X	9417	-0-	-2456	-0-	15	1	9402	2	N	-0-			-0-
09	11340	X	5545	-0-	-5795	-0-	10	1	5535	2	N	-0-			-0-
10	11439	X	641	-0-	-10798	-0-	3	1	638	2	N	-0-			-0-
11	9810	X	19	-0-	-9791	-0-	19	2			N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

06	11910	X	11551	-0-	-359	-0-	15	1	11536	2	N	-0-			-0-
07	12307	X	11236	-0-	-1071	-0-	15	1	11221	2	N	-0-			-0-
08	11873	X	10658	-0-	-1215	-0-	15	1	10643	2	N	-0-			-0-
09	11550	X	9958	-0-	-1592	-0-	15	1	9943	2	N	-0-			-0-
10	11935	X	10081	-0-	-1854	-0-	15	1	10066	2	N	-0-			-0-
11	11550	X	9717	-0-	-1833	-0-	15	1	9702	2	N	-0-			-0-

WALKER SU F WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295

06	15000	X	13017	-0-	-1983	-0-	15	1	13002	2	N	-0-			-0-
07	14942	X	13011	-0-	-1931	-0-	16	1	12995	2	N	-0-			-0-
08	14508	X	12624	-0-	-1884	-0-	16	1	12608	2	N	-0-			-0-
09	13830	X	11680	-0-	-2150	-0-	15	1	11665	2	N	-0-			-0-
10	14291	X	9664	-0-	-4627	-0-	15	1	9649	2	N	-0-			-0-
11	13020	X	8940	-0-	-4080	-0-	15	1	8925	2	N	-0-			-0-

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

06	10320	X	9393	-0-	-927	-0-	15	1	9378	2	N	-0-			-0-
07	10106	X	8898	-0-	-1208	-0-	16	1	8882	2	N	-0-			-0-
08	10664	X	8572	-0-	-2092	-0-	15	1	8557	2	N	-0-			-0-
09	10320	X	7470	-0-	-2850	-0-	15	1	7455	2	N	-0-			-0-
10	10664	X	7978	-0-	-2686	-0-	15	1	7963	2	N	-0-			-0-
11	9390	X	7744	-0-	-1646	-0-	15	1	7729	2	N	-0-			-0-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

06	11099	X	9178	-0-	-1921	-0-	15	1	9163	2	N	-0-			-0-
07	11346	X	9095	-0-	-2251	-0-	16	1	9079	2	N	-0-			-0-
08	10912	X	8806	-0-	-2106	-0-	16	1	8790	2	N	-0-			-0-
09	9690	X	8230	-0-	-1460	-0-	15	1	8215	2	N	-0-			-0-
10	9548	X	8240	-0-	-1308	-0-	15	1	8225	2	N	-0-			-0-
11	9180	X	8039	-0-	-1141	-0-	15	1	8024	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20070	X	14158	-0-	-5912	-0-	13	1	14145	2	N	-0-			-0-
07	20739	X	17085	-0-	-3654	-0-	14	1	17071	2	N	-0-			-0-
08	19468	X	15012	-0-	-4456	-0-	14	1	14998	2	N	-0-			-0-
09	18840	X	11598	-0-	-7242	-0-	10	1	11588	2	N	-0-			-0-
10	19468	X	14180	-0-	-5288	-0-	5	1	14175	2	N	-0-			-0-
*11	30655	X	30655	-0-	-0-	-0-	14	1	30641	2	N	-0-			-0-

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

06	13260	X	-0-	-0-	-13260	-0-					N	-0-			-0-
07	23338	X	23338	-0-	-0-	-0-	14	1	23324	2	N	-0-			-0-
08	24199	X	24199	-0-	-0-	-0-	16	1	24183	2	N	-0-			-0-
09	20251	X	20251	-0-	-0-	-0-	15	1	20236	2	N	-0-			-0-
10	18983	X	18983	-0-	-0-	-0-	15	1	18968	2	N	-0-			-0-
*11	17089	X	17089	-0-	-0-	-0-	15	1	17074	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

06	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	15	1	14039	2	N	-0-			-0-
07	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	15	1	13175	2	N	-0-			-0-
08	11718	X	11579	-0-	-139	-0-	15	1	11564	2	N	-0-			-0-
09	11340	X	7522	-0-	-3818	-0-	10	1	7512	2	N	-0-			-0-
10	11718	X	9037	-0-	-2681	-0-	15	1	9022	2	N	-0-			-0-
11	11340	X	10376	-0-	-964	-0-	13	1	10363	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

06	16322	X	16322	-0-	-0-	-0-	4	1	16318	2	N	-0-			-0-
07	53362	X	53362	-0-	-0-	-0-	15	1	53347	2	N	-0-			-0-
08	37950	X	37950	-0-	-0-	-0-	15	1	37935	2	N	-0-			-0-
09	29564	X	29564	-0-	-0-	-0-	15	1	29549	2	N	-0-			-0-
10	31348	X	31348	-0-	-0-	-0-	15	1	31333	2	N	-0-			-0-
*11	25080	X	25080	-0-	-0-	-0-	15	1	25065	2	N	-0-			-0-

IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784

06	15120	X	12849	-0-	-2271	-0-	15	1	12834	2	N	-0-			-0-
07	14415	X	13137	-0-	-1278	-0-	16	1	13121	2	N	-0-			-0-
08	13671	X	12188	-0-	-1483	-0-	15	1	12173	2	N	-0-			-0-
09	13140	X	8007	-0-	-5133	-0-	10	1	7997	2	N	-0-			-0-
10	35331	X	35331	-0-	-0-	-0-	13	1	35318	2	N	-0-			-0-
*11	45333	X	45333	-0-	-0-	-0-	15	1	45318	2	N	-0-			-0-

PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108

06	23327	X	20039	-0-	-3288	-0-	15	1	20024	2	N	-0-			-0-
07	23777	X	20126	-0-	-3651	-0-	16	1	20110	2	N	-0-			-0-
08	23250	X	19289	-0-	-3961	-0-	15	1	19274	2	N	-0-			-0-
09	21300	X	18097	-0-	-3203	-0-	15	1	18082	2	N	-0-			-0-
10	21669	X	17703	-0-	-3966	-0-	15	1	17688	2	N	-0-			-0-
11	20040	X	19608	-0-	-432	-0-	246	1	19362	2	N	-0-			-0-

HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612

06	42997	X	36378	-0-	-6619	-0-	15	1	36363	2	N	-0-			-0-
07	43524	X	36746	-0-	-6778	-0-	15	1	36731	2	N	-0-			-0-
08	42470	X	34984	-0-	-7486	-0-	16	1	34968	2	N	-0-			-0-
09	40380	X	32193	-0-	-8187	-0-	15	1	32178	2	N	-0-			-0-
10	39463	X	30792	-0-	-8671	-0-	15	1	30777	2	N	-0-			-0-
11	36390	X	31549	-0-	-4841	-0-	14	1	31535	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
06	30265	X	23762	-0-	-6503	-0-	15	1	23747	2	N	-0-			-0-
07	29202	X	23936	-0-	-5266	-0-	16	1	23920	2	N	-0-			-0-
08	28427	X	22481	-0-	-5946	-0-	15	1	22466	2	N	-0-			-0-
09	25860	X	20364	-0-	-5496	-0-	15	1	20349	2	N	-0-			-0-
10	26257	X	19742	-0-	-6515	-0-	15	1	19727	2	N	-0-			-0-
*11	25826	X	25826	-0-	-0-	-0-	245	1	25581	2	N	-0-			-0-

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

06	20730	X	16814	-0-	-3916	-0-	15	1	16799	2	N	-0-			-0-
07	20336	X	16763	-0-	-3573	-0-	16	1	16747	2	N	-0-			-0-
08	19096	X	15930	-0-	-3166	-0-	16	1	15914	2	N	-0-			-0-
09	18480	X	14784	-0-	-3696	-0-	15	1	14769	2	N	-0-			-0-
10	18383	X	14929	-0-	-3454	-0-	15	1	14914	2	N	-0-			-0-
11	16800	X	16397	-0-	-403	-0-	265	1	16132	2	N	-0-			-0-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

06	11190	X	5975	-0-	-5215	-0-	5	1	5970	2	N	-0-			-0-
07	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	16	1	11731	2	N	-0-			-0-
08	10943	X	10235	-0-	-708	-0-	16	1	10219	2	N	-0-			-0-
09	10200	X	9433	-0-	-767	-0-	15	1	9418	2	N	-0-			-0-
10	11749	X	8939	-0-	-2810	-0-	15	1	8924	2	N	-0-			-0-
11	11370	X	8222	-0-	-3148	-0-	15	1	8207	2	N	-0-			-0-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

06	22770	X	19637	-0-	-3133	-0-	15	1	19622	2	N	-0-			-0-
07	23529	X	19450	-0-	-4079	-0-	16	1	19434	2	N	-0-			-0-
08	23002	X	18783	-0-	-4219	-0-	16	1	18767	2	N	-0-			-0-
09	20910	X	17262	-0-	-3648	-0-	15	1	17247	2	N	-0-			-0-
10	21607	X	16633	-0-	-4974	-0-	15	1	16618	2	N	-0-			-0-
11	19650	X	15799	-0-	-3851	-0-	15	1	15784	2	N	-0-			-0-

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

06	22260	X	19615	-0-	-2645	-0-	15	1	19600	2	N	-0-			-0-
07	22227	X	19635	-0-	-2592	-0-	16	1	19619	2	N	-0-			-0-
08	21669	X	19118	-0-	-2551	-0-	16	1	19102	2	N	-0-			-0-
09	20460	X	20436	-0-	-24	-0-	14	1	20422	2	N	-0-			-0-
10	22475	X	22475	-0-	-0-	-0-	15	1	22460	2	N	-0-			-0-
*11	20119	X	20119	-0-	-0-	-0-	15	1	20104	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574

06	17280	X	14857	-0-	-2423	-0-	15	1	14842	2	N	-0-			-0-
07	17329	X	15054	-0-	-2275	-0-	15	1	15039	2	N	-0-			-0-
08	16802	X	14713	-0-	-2089	-0-	16	1	14697	2	N	-0-			-0-
09	19134	X	19134	-0-	-0-	-0-	15	1	19119	2	N	-0-			-0-
10	21149	X	21149	-0-	-0-	-0-	15	1	21134	2	N	-0-			-0-
*11	19220	X	19220	-0-	-0-	-0-	15	1	19205	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17926	X	7147	-0-	-10779	-0-	4	1	7143	2	N	-0-			-0-
07	18073	X	-0-	-0-	-18073	-0-					N	-0-			-0-
08	17794	X	-0-	-0-	-17794	-0-					N	-0-			-0-
09	12120	X	-0-	-0-	-12120	-0-					N	-0-			-0-
10	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	6	1	12374	2	N	-0-			-0-
*11	26316	X	26316	-0-	-0-	-0-	14	1	26302	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

06	21600	X	20606	-0-	-994	-0-	15	1	20591	2	N	-0-			-0-
07	24707	X	19900	-0-	-4807	-0-	16	1	19884	2	N	-0-			-0-
08	24552	X	18543	-0-	-6009	-0-	15	1	18528	2	N	-0-			-0-
09	22620	X	17416	-0-	-5204	-0-	15	1	17401	2	N	-0-			-0-
10	21545	X	15846	-0-	-5699	-0-	15	1	15831	2	N	-0-			-0-
11	20610	X	11877	-0-	-8733	-0-	13	1	11864	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

06	34095	X	27719	-0-	-6376	-0-	15	1	27704	2	N	-0-			-0-
07	33914	X	27032	-0-	-6882	-0-	16	1	27016	2	N	-0-			-0-
08	33015	X	25719	-0-	-7296	-0-	16	1	25703	2	N	-0-			-0-
09	29850	X	22876	-0-	-6974	-0-	15	1	22861	2	N	-0-			-0-
10	30504	X	22590	-0-	-7914	-0-	12	1	22578	2	N	-0-			-0-
11	27720	X	23945	-0-	-3775	-0-	15	1	23930	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

06	17910	X	14292	-0-	-3618	-0-	15	1	14277	2	N	-0-			-0-
07	15996	X	14857	-0-	-1139	-0-	15	1	14842	2	N	-0-			-0-
08	15996	X	13299	-0-	-2697	-0-	15	1	13284	2	N	-0-			-0-
09	15480	X	13153	-0-	-2327	-0-	15	1	13138	2	N	-0-			-0-
10	15717	X	12510	-0-	-3207	-0-	15	1	12495	2	N	-0-			-0-
11	14370	X	11977	-0-	-2393	-0-	15	1	11962	2	N	-0-			-0-

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

06	34337	X	32055	-0-	-2282	-0-	15	1	32040	2	N	-0-			-0-
07	34720	X	31131	-0-	-3589	-0-	15	1	31116	2	N	-0-			-0-
08	34286	X	29653	-0-	-4633	-0-	15	1	29638	2	N	-0-			-0-
09	33180	X	27634	-0-	-5546	-0-	15	1	27619	2	N	-0-			-0-
10	34286	X	26076	-0-	-8210	-0-	15	1	26061	2	N	-0-			-0-
11	32070	X	25235	-0-	-6835	-0-	15	1	25220	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

06	17160	X	14324	-0-	-2836	-0-	15	1	14309	2	N	-0-			-0-
07	16802	X	13929	-0-	-2873	-0-	15	1	13914	2	N	-0-			-0-
08	16492	X	13517	-0-	-2975	-0-	15	1	13502	2	N	-0-			-0-
09	15450	X	12561	-0-	-2889	-0-	15	1	12546	2	N	-0-			-0-
10	15965	X	11719	-0-	-4246	-0-	15	1	11704	2	N	-0-			-0-
11	14310	X	11176	-0-	-3134	-0-	15	1	11161	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

06	10050	X	8407	-0-	-1643	-0-	15	1	8392	2	N	-0-			-0-
07	9920	X	8297	-0-	-1623	-0-	16	1	8281	2	N	-0-			-0-
08	9548	X	8063	-0-	-1485	-0-	15	1	8048	2	N	-0-			-0-
09	9000	X	7392	-0-	-1608	-0-	15	1	7377	2	N	-0-			-0-
10	9238	X	6545	-0-	-2693	-0-	14	1	6531	2	N	-0-			-0-
11	8400	X	6932	-0-	-1468	-0-	15	1	6917	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 #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14310	X	12202	-0-	-2108	-0-	15	1	12187	2	N	-0-					-0-
07	14787	X	11649	-0-	-3138	-0-	16	1	11633	2	N	-0-					-0-
08	13919	X	11257	-0-	-2662	-0-	16	1	11241	2	N	-0-					-0-
09	12930	X	10366	-0-	-2564	-0-	15	1	10351	2	N	-0-					-0-
10	13361	X	9676	-0-	-3685	-0-	15	1	9661	2	N	-0-					-0-
11	12210	X	8881	-0-	-3329	-0-	15	1	8866	2	N	-0-					-0-

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
06	14220	X	11241	-0-	-2979	-0-	15	1	11226	2	N	-0-					-0-
07	13733	X	10954	-0-	-2779	-0-	16	1	10938	2	N	-0-					-0-
08	12958	X	10903	-0-	-2055	-0-	16	1	10887	2	N	-0-					-0-
09	12480	X	9917	-0-	-2563	-0-	15	1	9902	2	N	-0-					-0-
10	12524	X	8850	-0-	-3674	-0-	14	1	8836	2	N	-0-					-0-
11	11250	X	7804	-0-	-3446	-0-	15	1	7789	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9025	X	8428	-0-	-597	-0-	12	1	8416	2	N	-0-					-0-
07	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	14	1	9258	2	N	-0-					-0-
08	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	15	1	9168	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	8288	-0-	-322	-0-	15	1	8273	2	N	-0-					-0-
10	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	15	1	9085	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	8292	-0-	-378	-0-	15	1	8277	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15780	X	13320	-0-	-2460	-0-	15	1	13305	2	N	-0-					-0-
07	15593	X	13120	-0-	-2473	-0-	16	1	13104	2	N	-0-					-0-
08	15438	X	12686	-0-	-2752	-0-	15	1	12671	2	N	-0-					-0-
09	14940	X	11875	-0-	-3065	-0-	15	1	11860	2	N	-0-					-0-
10	14353	X	11925	-0-	-2428	-0-	14	1	11911	2	N	-0-					-0-
*11	18778	X	18778	-0-	-0-	-0-	304	1	18474	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22500	X	19695	-0-	-2805	-0-	15	1	19680	2	N	-0-					-0-
07	23250	X	18702	-0-	-4548	-0-	15	1	18687	2	N	-0-					-0-
08	23250	X	17949	-0-	-5301	-0-	16	1	17933	2	N	-0-					-0-
09	21360	X	16739	-0-	-4621	-0-	15	1	16724	2	N	-0-					-0-
10	22010	X	15557	-0-	-6453	-0-	15	1	15542	2	N	-0-					-0-
11	19710	X	14930	-0-	-4780	-0-	15	1	14915	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14310	X	12385	-0-	-1925	-0-	15	1	12370	2	N	-0-					-0-
07	14787	X	11918	-0-	-2869	-0-	16	1	11902	2	N	-0-					-0-
08	14043	X	11599	-0-	-2444	-0-	15	1	11584	2	N	-0-					-0-
09	13050	X	11319	-0-	-1731	-0-	15	1	11304	2	N	-0-					-0-
10	13485	X	10086	-0-	-3399	-0-	15	1	10071	2	N	-0-					-0-
11	12390	X	9659	-0-	-2731	-0-	15	1	9644	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57951	X	57951	-0-	-0-	-0-	15	1	57936	2	N	-0-			-0-
07	75516	X	53388	-0-	-22128	-0-	16	1	53372	2	N	-0-			-0-
08	75516	X	50023	-0-	-25493	-0-	16	1	50007	2	N	-0-			-0-
09	70170	X	44625	-0-	-25545	-0-	14	1	44611	2	N	-0-			-0-
10	65627	X	42603	-0-	-23024	-0-	15	1	42588	2	N	-0-			-0-
11	57960	X	37616	-0-	-20344	-0-	15	1	37601	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

06	16950	X	14020	-0-	-2930	-0-	15	1	14005	2	N	-0-			-0-
07	17174	X	14136	-0-	-3038	-0-	16	1	14120	2	N	-0-			-0-
08	15686	X	13466	-0-	-2220	-0-	15	1	13451	2	N	-0-			-0-
09	15180	X	12205	-0-	-2975	-0-	14	1	12191	2	N	-0-			-0-
10	15686	X	11458	-0-	-4228	-0-	15	1	11443	2	N	-0-			-0-
11	14010	X	10915	-0-	-3095	-0-	15	1	10900	2	N	-0-			-0-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

06	30360	X	28032	-0-	-2328	-0-	14	1	28018	2	N	-0-			-0-
07	29109	X	27560	-0-	-1549	-0-	15	1	27545	2	N	-0-			-0-
08	28582	X	26410	-0-	-2172	-0-	16	1	26394	2	N	-0-			-0-
09	28020	X	24034	-0-	-3986	-0-	15	1	24019	2	N	-0-			-0-
10	28954	X	22988	-0-	-5966	-0-	15	1	22973	2	N	-0-			-0-
11	28020	X	21638	-0-	-6382	-0-	15	1	21623	2	N	-0-			-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

06	30300	X	25209	-0-	-5091	-0-	14	1	25195	2	N	-0-			-0-
07	31310	X	23626	-0-	-7684	-0-	15	1	23611	2	N	-0-			-0-
08	30504	X	24545	-0-	-5959	-0-	16	1	24529	2	N	-0-			-0-
09	27690	X	22299	-0-	-5391	-0-	15	1	22284	2	N	-0-			-0-
10	28613	X	21106	-0-	-7507	-0-	14	1	21092	2	N	-0-			-0-
11	25200	X	17505	-0-	-7695	-0-	15	1	17490	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

06	55080	X	26955	-0-	-28125	-0-	10	1	26945	2	N	-0-			-0-
07	62744	X	45101	-0-	-17643	-0-	15	1	45086	2	N	-0-			-0-
08	60822	X	39905	-0-	-20917	-0-	15	1	39890	2	N	-0-			-0-
09	58860	X	36628	-0-	-22232	-0-	15	1	36613	2	N	-0-			-0-
10	45105	X	33158	-0-	-11947	-0-	15	1	33143	2	N	-0-			-0-
11	43650	X	29293	-0-	-14357	-0-	12	1	29281	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

06	192268	X	152896	-0-	-39372	-0-	14	1	152882	2	N	-0-			-0-
07	195331	X	151968	-0-	-43363	-0-	15	1	151953	2	N	-0-			-0-
08	195331	X	101949	-0-	-93382	-0-	9	1	101940	2	N	-0-			-0-
09	185130	X	132197	-0-	-52933	-0-	15	1	132182	2	N	-0-			-0-
10	177320	X	121855	-0-	-55465	-0-	15	1	121840	2	N	-0-			-0-
11	152910	X	106586	-0-	-46324	-0-	15	1	106571	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

06	30601	X	30601	-0-	-0-	-0-	9	1	30592	2	N	-0-			-0-
07	47816	X	47816	-0-	-0-	-0-	16	1	47800	2	N	-0-			-0-
08	42728	X	42728	-0-	-0-	-0-	16	1	42712	2	N	-0-			-0-
09	38324	X	38324	-0-	-0-	-0-	15	1	38309	2	N	-0-			-0-
10	47802	X	37285	-0-	-10517	-0-	16	1	37269	2	N	-0-			-0-
11	46260	X	30607	-0-	-15653	-0-	14	1	30593	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36210	X	34253	-0-	-1957	-0-	9	1	34244	2	N	-0-			-0-
07	44888	X	42464	-0-	-2424	-0-	16	1	42448	2	N	-0-			-0-
08	42625	X	39251	-0-	-3374	-0-	16	1	39235	2	N	-0-			-0-
09	41250	X	35299	-0-	-5951	-0-	15	1	35284	2	N	-0-			-0-
10	42470	X	35366	-0-	-7104	-0-	16	1	35350	2	N	-0-			-0-
11	41100	X	32353	-0-	-8747	-0-	15	1	32338	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322

06	242550	X	225584	-0-	-16966	-0-	405	1	225179	2	N	-0-			-0-
07	250635	X	229418	-0-	-21217	-0-	415	1	229003	2	N	-0-			-0-
08	250635	X	229547	-0-	-21088	-0-	416	1	229131	2	N	-0-			-0-
09	242550	X	224966	-0-	-17584	-0-	405	1	224561	2	N	-0-			-0-
10	243474	X	176877	-0-	-66597	-0-	415	1	176462	2	N	-0-			-0-
11	225570	X	156878	-0-	-68692	-0-	405	1	156473	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

06	204637	X	179392	-0-	-25245	-0-	15	1	179377	2	N	-0-			-0-
07	208599	X	176951	-0-	-31648	-0-	16	1	176935	2	N	-0-			-0-
08	208599	X	164413	-0-	-44186	-0-	15	1	164398	2	N	-0-			-0-
09	195090	X	153227	-0-	-41863	-0-	15	1	153212	2	N	-0-			-0-
10	194339	X	151403	-0-	-42936	-0-	15	1	151388	2	N	-0-			-0-
11	179400	X	139790	-0-	-39610	-0-	15	1	139775	2	N	-0-			-0-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

06	217090	X	191114	-0-	-25976	-0-	15	1	191099	2	N	-0-			-0-
07	221402	X	189003	-0-	-32399	-0-	15	1	188988	2	N	-0-			-0-
08	221402	X	177846	-0-	-43556	-0-	15	1	177831	2	N	-0-			-0-
09	203040	X	166784	-0-	-36256	-0-	15	1	166769	2	N	-0-			-0-
10	205406	X	165826	-0-	-39580	-0-	15	1	165811	2	N	-0-			-0-
11	191100	X	154654	-0-	-36446	-0-	15	1	154639	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

06	262948	X	223982	-0-	-38966	-0-	15	1	223967	2	N	-0-			-0-
07	263655	X	219677	-0-	-43978	-0-	15	1	219662	2	N	-0-			-0-
08	260772	X	206049	-0-	-54723	-0-	15	1	206034	2	N	-0-			-0-
09	245610	X	187850	-0-	-57760	-0-	15	1	187835	2	N	-0-			-0-
10	243567	X	182027	-0-	-61540	-0-	15	1	182012	2	N	-0-			-0-
11	223980	X	165980	-0-	-58000	-0-	15	1	165965	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

06	251052	X	225515	-0-	-25537	-0-	405	1	225110	2	N	-0-			-0-
07	257641	X	223568	-0-	-34073	-0-	419	1	223149	2	N	-0-			-0-
08	254355	X	213499	-0-	-40856	-0-	419	1	213080	2	N	-0-			-0-
09	237450	X	195360	-0-	-42090	-0-	405	1	194955	2	N	-0-			-0-
10	245365	X	190648	-0-	-54717	-0-	333	1	190315	2	N	-0-			-0-
11	225510	X	175483	-0-	-50027	-0-	15	1	175468	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

06	163820	X	141331	-0-	-22489	-0-	15	1	141316	2	N	-0-			-0-
07	164734	X	138638	-0-	-26096	-0-	414	1	138224	2	N	-0-			-0-
08	164734	X	127563	-0-	-37171	-0-	398	1	127165	2	N	-0-			-0-
09	157020	X	119442	-0-	-37578	-0-	402	1	119040	2	N	-0-			-0-
10	155310	X	115884	-0-	-39426	-0-	15	1	115869	2	N	-0-			-0-
11	141330	X	103342	-0-	-37988	-0-	15	1	103327	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	211785	X	171174	-0-	-40611	-0-	15	1	171159	2	N	-0-					-0-
07	216566	X	163013	-0-	-53553	-0-	16	1	162997	2	N	-0-					-0-
08	216566	X	148448	-0-	-68118	-0-	16	1	148432	2	N	-0-					-0-
09	202080	X	131003	-0-	-71077	-0-	15	1	130988	2	N	-0-					-0-
10	191735	X	124432	-0-	-67303	-0-	15	1	124417	2	N	-0-					-0-
11	171180	X	112524	-0-	-58656	-0-	15	1	112509	2	N	-0-					-0-

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
06	204531	X	167769	-0-	-36762	-0-	15	1	167754	2	N	-0-					-0-
07	207855	X	160278	-0-	-47577	-0-	15	1	160263	2	N	-0-					-0-
08	207855	X	148209	-0-	-59646	-0-	15	1	148194	2	N	-0-					-0-
09	194820	X	132570	-0-	-62250	-0-	15	1	132555	2	N	-0-					-0-
10	181257	X	126487	-0-	-54770	-0-	15	1	126472	2	N	-0-					-0-
11	167760	X	114240	-0-	-53520	-0-	15	1	114225	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	181181	X	151334	-0-	-29847	-0-	405	1	150929	2	N	-0-					-0-
07	183148	X	145772	-0-	-37376	-0-	419	1	145353	2	N	-0-					-0-
08	183148	X	137043	-0-	-46105	-0-	419	1	136624	2	N	-0-					-0-
09	175140	X	122084	-0-	-53056	-0-	405	1	121679	2	N	-0-					-0-
10	167555	X	116260	-0-	-51295	-0-	416	1	115844	2	N	-0-					-0-
11	151320	X	104100	-0-	-47220	-0-	405	1	103695	2	N	-0-					-0-

BRUCE SU WELL #: 1HB RRCID -> 278099 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 12367 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12576 - 19748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	256110	X	249626	-0-	-6484	-0-	15	1	249611	2	N	-0-					-0-
07	264647	X	186176	-0-	-78471	-0-	11	1	186165	2	N	-0-					-0-
08	264647	X	208952	-0-	-55695	-0-	15	1	208937	2	N	-0-					-0-
09	256110	X	188061	-0-	-68049	-0-	15	1	188046	2	N	-0-					-0-
10	264647	X	203587	-0-	-61060	-0-	15	1	203572	2	N	-0-					-0-
11	256110	X	172249	-0-	-83861	-0-	15	1	172234	2	N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 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
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
*10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
*11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			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
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					27
07	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					27
08	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					27
09	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					27
*10	2480	X	2333	-0-	-147	-0-	2333	2			N	-0-					27
*11	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					27

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
06	12060	X	9207	-0-	-2853	-0-	9203	2	4	9	N	4					36
07	11563	X	9252	-0-	-2311	-0-	9252	2			N	-0-					36
08	10974	X	9151	-0-	-1823	-0-	9151	2			N	-0-					36
09	10710	X	8528	-0-	-2182	-0-	8528	2			N	-0-					36
*10	11067	X	8879	-0-	-2188	-0-	8879	2			N	-0-					36
11	9210	X	8600	-0-	-610	-0-	8600	2			N	-0-					36

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
06	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					75
07	4123	X	4002	-0-	-121	-0-	4002	2			N	-0-					75
08	4805	X	4154	-0-	-651	-0-	4154	2			N	-0-					75
09	4650	X	3827	-0-	-823	-0-	3827	2			N	-0-					75
*10	4588	X	3559	-0-	-1029	-0-	3559	2			N	-0-					75
11	4440	X	3900	-0-	-540	-0-	3900	2			N	-0-					75

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
06	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					33
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					33
08	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2			N	-0-					33
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					33
*10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					33
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					33

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
06	6720	X	6236	-0-	-484	-0-	6036	2	200	9	N	182					232
07	8277	X	6494	-0-	-1783	-0-	6494	2			N	-0-					50
08	7161	X	6085	-0-	-1076	-0-	5903	2	182	9	N	165					215
09	6600	X	5834	-0-	-766	-0-	5834	2			N	-0-					215
*10	6603	X	5612	-0-	-991	-0-	5612	2			N	-0-					215
11	6300	X	5900	-0-	-400	-0-	5900	2			N	-0-					215

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
06	8430	X	6745	-0-	-1685	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7363	-0-	-914	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	6823	-0-	-1082	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6413	-0-	-337	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
*10	6975	X	6533	-0-	-442	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6500	-0-	-670	-0-	6500	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
06	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			N	-0-					41
07	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2			N	-0-					41
08	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					41
09	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-					41
*10	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					41
*11	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-					41

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
06	14460	X	13736	-0-	-724	-0-	13736	2			N	-0-					47
07	14880	X	12951	-0-	-1929	-0-	12951	2			N	-0-					47
08	12989	X	12761	-0-	-228	-0-	12761	2			N	-0-					47
09	13740	X	11987	-0-	-1753	-0-	11987	2			N	-0-					47
*10	14198	X	12646	-0-	-1552	-0-	12646	2			N	-0-					47
11	13740	X	12000	-0-	-1740	-0-	12000	2			N	-0-					47

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

06	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	2			N	-0-					70
07	14477	X	11543	-0-	-2934	-0-	11543	2			N	-0-					70
08	13051	X	11180	-0-	-1871	-0-	11180	2			N	-0-					70
09	11550	X	10221	-0-	-1329	-0-	10221	2			N	-0-					70
*10	11997	X	10203	-0-	-1794	-0-	10203	2			N	-0-					70
11	11610	X	11000	-0-	-610	-0-	11000	2			N	-0-					70

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
S.W. HENDERSON HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 261800 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 14953 PERF.14982 - 19046

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

R. DEAN HAY (SL) GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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

06	19056	X	19056	-0-	-0-	-0-	1850	1	17206	2	N	-0-					28
07	18156	X	18156	-0-	-0-	-0-	1912	1	16244	2	N	-0-					28
08	17795	X	17795	-0-	-0-	-0-	1912	1	15883	2	N	-0-					28
09	17425	X	17425	-0-	-0-	-0-	1850	1	15575	2	N	-0-					28
10	16605	X	16605	-0-	-0-	-0-	1912	1	14693	2	N	-0-					28
*11	15485	X	15485	-0-	-0-	-0-	1850	1	13635	2	N	-0-					28

R. DEAN HAY (SL) GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16830	X	14508	-0-	-2322	-0-	626	1	13882	2	N	-0-					-0-
07	16864	X	14678	-0-	-2186	-0-	647	1	14031	2	N	-0-					-0-
08	16244	X	13162	-0-	-3082	-0-	644	1	12518	2	N	-0-					-0-
09	15270	X	11568	-0-	-3702	-0-	599	1	10969	2	N	-0-					-0-
10	15469	X	11806	-0-	-3663	-0-	647	1	11156	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*11	14520	X	11514	-0-	-3006	-0-	585	1	10928	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

06	18720	X	13993	-0-	-4727	-0-	13993	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	13253	-0-	-3797	-0-	13253	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	13203	-0-	-3475	-0-	13203	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	12195	-0-	-2715	-0-	12195	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	12120	-0-	-3287	-0-	12114	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*11	13980	X	10376	-0-	-3604	-0-	10374	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHAPMAN-KELLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246403 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11748 PERF.11440 - 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
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					3
07	465	N	137	-0-	-328	-0-	137	2			Y	-0-					3
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					3
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					3

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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
06	5820	X	5106	-0-	-714	-0-	780 1	1 9	4325	2	N	1					10
07	5673	X	5121	-0-	-552	-0-	806	1	4315	2	N	-0-					10
08	5549	X	3919	-0-	-1630	-0-	630	1	3289	2	N	-0-					10
09	5100	X	4989	-0-	-111	-0-	704	1	4285	2	N	-0-					10
*10	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	806	1	4680	2	N	-0-					10
*11	5100	X	5000	-0-	-100	-0-	780	1	4220	2	N	-0-					10

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
06	21150	X	20083	-0-	-1067	-0-	20083	2			N	-0-					5
07	20863	X	19594	-0-	-1269	-0-	19594	2			N	-0-					5
08	20708	X	18884	-0-	-1824	-0-	18884	2			N	-0-					5
09	20070	X	19033	-0-	-1037	-0-	19033	2			N	-0-					5
*10	26771	X	26771	-0-	-0-	-0-	26771	2			N	-0-					5
*11	28578	X	28578	-0-	-0-	-0-	28578	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
06	14610	X	12561	-0-	-2049	-0-	12561	2			N	-0-					-0-
07	14756	X	11892	-0-	-2864	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	11962	-0-	-1585	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	11721	-0-	-1389	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
*10	13020	X	7958	-0-	-5062	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	4344	-0-	-8226	-0-	4344	2			N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 11373

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

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	9690	X	9347	-0-	-343	-0-	293	1	9054	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	8926	-0-	-1087	-0-	276	1	8650	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	10003	-0-	-10	-0-	360	1	9643	2	N	-0-					-0-
09	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	553	1	9049	2	N	-0-					-0-
10	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	577	1	9832	2	N	-0-					-0-
*11	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	460	1	9297	2	N	-0-					-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897

06	12180	X	10428	-0-	-1752	-0-	327	1	10101	2	N	-0-					-0-
07	12586	X	10858	-0-	-1728	-0-	336	1	10522	2	N	-0-					-0-
08	11966	X	11234	-0-	-732	-0-	404	1	10830	2	N	-0-					-0-
09	11220	X	10855	-0-	-365	-0-	625	1	10230	2	N	-0-					-0-
10	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	635	1	10806	2	N	-0-					-0-
*11	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	515	1	10402	2	N	-0-					-0-

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160

06	10860	X	9789	-0-	-1071	-0-	307	1	9482	2	N	-0-					-0-
07	11222	X	10197	-0-	-1025	-0-	315	1	9882	2	N	-0-					-0-
08	10819	X	10034	-0-	-785	-0-	361	1	9673	2	N	-0-					-0-
09	10140	X	10008	-0-	-132	-0-	576	1	9432	2	N	-0-					-0-
10	10416	X	10111	-0-	-305	-0-	561	1	9550	2	N	-0-					-0-
11	9870	X	9847	-0-	-23	-0-	464	1	9383	2	N	-0-					-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568

06	8490	X	8191	-0-	-299	-0-	257	1	7934	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	8430	-0-	-467	-0-	261	1	8169	2	N	-0-					-0-
08	8897	X	8181	-0-	-716	-0-	294	1	7887	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	8405	-0-	-205	-0-	484	1	7921	2	N	-0-					-0-
10	8711	X	8675	-0-	-36	-0-	481	1	8194	2	N	-0-					-0-
*11	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	397	1	8013	2	N	-0-					-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158

06	11730	X	10369	-0-	-1361	-0-	325	1	10044	2	N	-0-					-0-
07	12121	X	10724	-0-	-1397	-0-	332	1	10392	2	N	-0-					-0-
08	11780	X	10473	-0-	-1307	-0-	377	1	10096	2	N	-0-					-0-
09	10950	X	10607	-0-	-343	-0-	611	1	9996	2	N	-0-					-0-
10	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	617	1	10498	2	N	-0-					-0-
11	10380	X	9811	-0-	-569	-0-	463	1	9348	2	N	-0-					-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

06	9690	X	7831	-0-	-1859	-0-	245	1	7586	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	8085	-0-	-1339	-0-	250	1	7835	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	7482	-0-	-1446	-0-	269	1	7213	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	7915	-0-	-95	-0-	456	1	7459	2	N	-0-					-0-
10	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	463	1	7890	2	N	-0-					-0-
*11	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	370	1	7486	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 #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 06/03/2014 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
06	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	393	1	12138	2	N	-0-					-0-
07	13175	X	12962	-0-	-213	-0-	401	1	12561	2	N	-0-					-0-
08	13299	X	12602	-0-	-697	-0-	454	1	12148	2	N	-0-					-0-
09	12870	X	12143	-0-	-727	-0-	699	1	11444	2	N	-0-					-0-
10	13299	X	12708	-0-	-591	-0-	705	1	12003	2	N	-0-					-0-
11	12540	X	11857	-0-	-683	-0-	559	1	11298	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
06	20070	X	15760	-0-	-4310	-0-	494	1	15266	2	N	-0-					-0-
07	18569	X	16168	-0-	-2401	-0-	500	1	15668	2	N	-0-					-0-
08	17794	X	16095	-0-	-1699	-0-	579	1	15516	2	N	-0-					-0-
09	16620	X	15554	-0-	-1066	-0-	896	1	14658	2	N	-0-					-0-
10	16833	X	16651	-0-	-182	-0-	924	1	15727	2	N	-0-					-0-
*11	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	745	1	15055	2	N	-0-					-0-

MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036
NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.10214 - 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
06	14B DENY		860	-0-	860	126548	860	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		924	-0-	924	127472	924	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127472					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127472					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127472					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		789	-0-	789	128261	789	3			N	-0-					-0-

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
06	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7693	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
08	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7170	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
10	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
*11	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 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
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246143 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11214 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2040	N	1697	-0-	-343	-0-	1684	3	13	9	N	12					104
07	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	1829	3	40	9	N	36					140
08	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1795	3	61	9	N	55					195
09	1710	N	1664	-0-	-46	-0-	1661	3	3	9	N	3	1	8			197
10	1860	N	1325	-0-	-535	-0-	1322	3	3	9	N	3					200
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					200

WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855

06	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	231	1	4308	3	N	2					127
							2	9									
07	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	275	1	4300	3	Y	11	9	1			129
							12	9									
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	218	1	3543	3	Y	1	1	1			129
							1	9									
09	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	247	1	3386	3	Y	7	7	1			129
							8	9									
*10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	281	1	2894	3	Y	10	9	1			130
							11	9									
11	17	X	NO RPT	-0-	-17	-0-					Y	NO RPT					130

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

*03	13547	X	5397	-0-	-8150	-0-	39	1	5355	3	N	3					185
							3	9									
*04	12870	X	11982	-0-	-888	-0-	525	1	11457	2	N	-0-					185
*05	14870	X	14870	-0-	-0-	-0-	689	1	14181	3	N	-0-					185
*06	13500	X	9966	-0-	-3534	-0-	500	1	9466	3	N	-0-					185
*07	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	-0-	185	1			-0-
*08	14911	X	8249	-0-	-6662	-0-	478	1	7771	3	Y	-0-					-0-
*09	14430	X	8268	-0-	-6162	-0-	563	1	7705	3	Y	-0-					-0-
*10	14911	X	9136	-0-	-5775	-0-	810	1	8326	3	Y	-0-					-0-
11	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	185	1	2915	3	Y	-0-					37
07	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	152	1	2380	3	Y	-0-					37
08	4030	X	3411	-0-	-619	-0-	197	1	3214	3	Y	-0-					37
09	3900	X	3220	-0-	-680	-0-	219	1	3001	3	Y	-0-					37
*10	4030	X	2334	-0-	-1696	-0-	207	1	2127	3	Y	-0-					37
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					37

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	5580	X	5145	-0-	-435	-0-	180	1	4963	3	N	2					2
							2	9									
07	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	169	1	7685	3	Y	-0-					2
08	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	266	1	7273	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	274	1	7143	3	Y	-0-					-0-
*10	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	284	1	7163	3	Y	-0-					-0-
11	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

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
06	15180	X	14609	-0-	-571	-0-	355	1	14254	3	Y	-0-					174
07	15686	X	14628	-0-	-1058	-0-	314	1	14286	3	Y	25					199
							28	9									
08	T. A.		15322	-0-	15322	15322	541	1	14770	3	Y	10					209
							11	9									
09	T. A.		14453	-0-	14453	29775	533	1	13912	3	Y	7	2	8			214
							8	9									
10	T. A.		14740	-0-	14740	44515	560	1	14108	3	Y	65	190	1			89
							72	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	44515					Y	NO RPT					89

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
06	0	W	11986	-0-	11986	37529	288	1	11690	3	Y	7					129
							8	9									
07	0	W	11683	-0-	11683	49212	250	1	11383	3	Y	45					174
							50	9									
08	61233	X	12021	-0-	-49212	-0-	424	1	11590	3	Y	6					180
							7	9									
09	12270	X	11342	-0-	-928	-0-	418	1	10915	3	Y	8	1	8			187
							9	9									
10	12586	X	11323	-0-	-1263	-0-	431	1	10859	3	Y	30	190	1			27
							33	9									
11	12000	X	NO RPT	-0-	-12000	-0-					Y	NO RPT					27

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
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					85
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					85
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					85
09	966	X	966	-0-	-0-	-0-	78	1	888	2	N	-0-					85
*10	567	X	567	-0-	-0-	-0-	55	1	512	2	N	-0-					85
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

06	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	168	1	1505	2	N	2	2	8			35
							2	9									
07	2108	X	1912	-0-	-196	-0-	198	1	1711	2	N	3	1	8			37
							3	9									
08	2139	X	1855	-0-	-284	-0-	204	1	1648	2	N	3	3	8			37
							3	9									
09	2070	X	1742	-0-	-328	-0-	189	1	1553	2	N	-0-					37
10	2139	X	2128	-0-	-11	-0-	2122	2	6	9	N	5	5	8			37
*11	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					37

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

06	3930	X	3689	-0-	-241	-0-	551	1	3101	2	N	34	5	8			179
							37	9									
07	4216	X	3891	-0-	-325	-0-	589	1	3200	2	N	93	176	1	6	8	90
							102	9									
08	4216	X	3752	-0-	-464	-0-	589	1	3117	2	N	42	8	8			124
							46	9									
09	4080	X	3123	-0-	-957	-0-	551	1	2559	2	N	12	6	8			130
							13	9									
10	4092	X	3660	-0-	-432	-0-	589	1	2969	2	N	93	183	1	11	8	29
							102	9									
11	3780	X	3402	-0-	-378	-0-	570	1	2781	2	N	46	11	8			64
							51	9									

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

06	4350	X	3958	-0-	-392	-0-	3919	2	39	9	N	35	2	8			102
07	4495	X	4192	-0-	-303	-0-	4151	2	41	9	N	37					139
08	4495	X	3885	-0-	-610	-0-	3848	2	37	9	N	34	1	8			172
09	4200	X	3191	-0-	-1009	-0-	3149	2	42	9	N	38	180	1	3	8	27
10	4340	X	3723	-0-	-617	-0-	3682	2	41	9	N	37	2	8			62
11	4050	X	1973	-0-	-2077	-0-	1944	2	29	9	N	26	1	8			87

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 11667 - 11675

06	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3876	2	14	9	N	13	141	1	1	8	40
07	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3264	2	24	9	N	22					62
08	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1893	2	9	9	N	8					70
09	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1625	2	6	9	N	5					75
10	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1152	2	2	9	N	2					77
11	660	X	630	-0-	-30	-0-	628	2	2	9	N	2					79

TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 10490 - 11140

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					77
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					77
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					77
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					77
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					77
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					77

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

06	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					32
07	341	X	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					32
08	341	X	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					32
09	420	X	246	-0-	-174	-0-	246	2			N	-0-					32
10	434	X	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					32
11	420	X	220	-0-	-200	-0-	220	2			N	-0-					32

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 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
06	2760	X	1908	-0-	-852	-0-	391	1	1504	2	N	12					20
							13	9									
07	2852	X	2815	-0-	-37	-0-	352	1	2463	2	N	-0-					20
08	2852	X	2623	-0-	-229	-0-	374	1	2249	2	N	-0-					20
09	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	510	1	2449	2	N	-0-					20
10	2821	X	2380	-0-	-441	-0-	527	1	1853	2	N	-0-					20
*11	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	493	1	2387	2	N	-0-					20

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450

06	5130	X	1791	-0-	-3339	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3228	-0-	-647	-0-	3228	2			Y	-0-					-0-
08	3875	X	2598	-0-	-1277	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
09	3750	X	2452	-0-	-1298	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	2519	-0-	-705	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	1846	-0-	-1274	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

06	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	71	1	1034	2	N	13	1	8			154
							14	9									
07	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	73	1	1062	2	N	-0-					154
08	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	69	1	989	2	N	4	1	8			157
							4	9									
09	1110	N	799	-0-	-311	-0-	55	1	738	2	N	5	1	8			161
							6	9									
10	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	74	1	984	2	N	6	3	8			164
							7	9									
11	1020	N	687	-0-	-333	-0-	69	1	617	2	N	1	1	8			164
							1	9									

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390

06	2010	X	1866	-0-	-144	-0-	1862	2	4	9	N	4	2	8			155
07	2077	X	1946	-0-	-131	-0-	1943	2	3	9	N	3	1	8			157
08	2015	X	1968	-0-	-47	-0-	1905	2	63	9	N	57	2	8			212
09	1920	X	1627	-0-	-293	-0-	1608	2	19	9	N	17	182	1	1	8	46
10	1953	X	1893	-0-	-60	-0-	1885	2	8	9	N	7	1	8			52
11	1890	X	1834	-0-	-56	-0-	1827	2	7	9	N	6	1	8			57

MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 11000

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

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	226	-0-	-194	-0-	226	2			N	-0-					32
07	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	2			N	-0-					32
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					32
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	336	2	51	9	N	46	1	8			77
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	N	1	1	8			77
11	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	2			N	-0-					77

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	205	1	2981	2	N	2	2	8			176
							2	9									
07	3100	N	3202	-0-	102	102	207	1	2995	2	N	-0-					176
08	3094	X	2992	-0-	-102	-0-	195	1	2786	2	N	10					186
							11	9									
09	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	213	1	2835	2	N	23	173	1	1	8	35
							25	9									
10	2945	X	2796	-0-	-149	-0-	195	1	2579	2	N	20	5	8			50
							22	9									
11	2850	X	1986	-0-	-864	-0-	199	1	1775	2	N	11	4	8			57
							12	9									

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	1317	1	2342	2	N	7	1	8			207
							8	9									
07	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	1440	1	2614	2	N	3	1	8			209
							3	9									
08	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	1475	1	2372	2	N	4	181	1	4	8	28
							4	9									
09	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	1246	1	2038	2	N	3	2	8			29
							3	9									
10	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	600	1	2360	2	N	18	3	8			44
							20	9									
*11	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	713	1	2441	2	N	38	5	8			77
							42	9									

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245896 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.11960 - 12125

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246631 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 11095

06	3270	X	2345	-0-	-925	-0-	843	1	1500	2	N	2	2	8			85
							2	9									
07	3565	X	2032	-0-	-1533	-0-	722	1	1310	2	N	-0-					85
08	3565	X	1973	-0-	-1592	-0-	757	1	1216	2	N	-0-					85
09	3450	X	2411	-0-	-1039	-0-	914	1	1496	2	N	1	1	8			85
							1	9									
10	3007	X	2428	-0-	-579	-0-	492	1	1936	2	N	-0-					85
11	2340	X	2022	-0-	-318	-0-	457	1	1563	2	N	2	2	8			85
							2	9									

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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 CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	831	1	2993	2	Y	-0-					33
07	4216	X	3979	-0-	-237	-0-	874	1	3082	2	Y	21	34	1	2	8	18
							23	9									
08	4216	X	3794	-0-	-422	-0-	856	1	2937	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
09	4080	X	2381	-0-	-1699	-0-	516	1	1865	2	Y	-0-	18	1			-0-
10	3968	X	1860	-0-	-2108	-0-	151	1	1709	2	Y	-0-					-0-
11	3840	X	1822	-0-	-2018	-0-	213	1	1609	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
06	2910	X	2341	-0-	-569	-0-	2341	2			N	-0-					187
07	2697	X	2596	-0-	-101	-0-	2596	2			N	-0-	159	1			28
08	2697	X	2656	-0-	-41	-0-	2655	2	1	9	N	1	1	8			28
09	2610	X	2306	-0-	-304	-0-	2305	2	1	9	N	1	1	8			28
10	2604	X	2580	-0-	-24	-0-	2580	2			N	-0-					28
*11	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2566	2	40	9	N	36					64

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
06	4500	X	4077	-0-	-423	-0-	840	1	3237	2	Y	-0-					174
07	4650	X	4095	-0-	-555	-0-	868	1	3227	2	Y	-0-					174
08	4619	X	3762	-0-	-857	-0-	868	1	2894	2	Y	-0-					174
09	4470	X	3613	-0-	-857	-0-	840	1	2773	2	Y	-0-					174
10	4495	X	3494	-0-	-1001	-0-	784	1	2710	2	Y	-0-					174
11	4080	X	3501	-0-	-579	-0-	840	1	2661	2	Y	-0-					174

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
06	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 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
06	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					22
07	248	X	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					22
08	248	X	110	-0-	-138	-0-	110	2			N	-0-					22
09	240	X	102	-0-	-138	-0-	102	2			N	-0-					22
10	217	X	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					22
11	210	X	115	-0-	-95	-0-	115	2			N	-0-					22

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
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					172
07	744	N	420	-0-	-324	-0-	420	2			N	-0-					172
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					172
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					172
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					172
11	600	N	246	-0-	-354	-0-	246	2			N	-0-					172

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2970	X	2676	-0-	-294	-0-	134 29	1 9	2513	2	Y	26	1	8			28
07	3100	X	2534	-0-	-566	-0-	126 2	1 9	2406	2	Y	2	2	8			28
08	3131	X	2758	-0-	-373	-0-	133 3	1 9	2622	2	Y	3	3	8			28
09	3030	X	2395	-0-	-635	-0-	122 2	1 9	2271	2	Y	2	2	8			28
10	3131	X	2488	-0-	-643	-0-	129 4	1 9	2355	2	Y	4	4	8			28
11	2670	X	2153	-0-	-517	-0-	112 2	1 9	2039	2	Y	2	2	8			28

MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11810 - 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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3030	X	50	-0-	-2980	-0-	50	2			N	-0-					33
07	3131	X	37	-0-	-3094	-0-	37	2			N	-0-					33
08	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					33
09	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					33
10	62	X	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					33
11	60	X	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					33

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
WOODFIN			WELL #: 1H	RRCID -> 250062	COMPL. DATE 05/05/2009	TOTAL DEPTH 10940	PERF.11534 - 14515										
06	4350	X	4072	-0-	-278	-0-	840	1	3231	2	N	1	1	8			62
							1	9									
07	4495	X	4046	-0-	-449	-0-	900	1	3146	2	N	-0-					62
08	4495	X	3678	-0-	-817	-0-	900	1	2759	2	N	17	2	8			77
							19	9									
09	4350	X	3379	-0-	-971	-0-	840	1	2539	2	N	-0-					77
10	4402	X	3929	-0-	-473	-0-	870	1	3058	2	N	1	1	8			77
							1	9									
11	4080	X	3909	-0-	-171	-0-	810	1	3099	2	N	-0-					77
MOHON GU			WELL #: 13H	RRCID -> 250246	COMPL. DATE 06/10/2009	TOTAL DEPTH 11416	PERF.11559 - 15620										
06	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	301	1	6093	2	N	1	1	8			65
							1	9									
07	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	248	1	4423	2	N	4	4	8			65
							4	9									
08	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	275	1	5300	2	N	-0-					65
09	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	330	1	6722	2	N	-0-					65
10	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	390	1	8409	2	N	1	1	8			65
							1	9									
*11	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	413	1	9251	2	N	-0-					65
MILLER			WELL #: 2H	RRCID -> 250707	COMPL. DATE 08/09/2009	TOTAL DEPTH 11900	PERF.12223 - 14574										
06	3150	X	2345	-0-	-805	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	3040	-0-	-29	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2844	-0-	-225	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2070	-0-	-900	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2683	-0-	-386	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2589	-0-	-351	-0-	2588	2	1	9	N	1	1	8			-0-
BARTLEY GU			WELL #: 3H	RRCID -> 251179	COMPL. DATE 07/15/2009	TOTAL DEPTH 11162	PERF.11415 - 15050										
06	7740	X	7351	-0-	-389	-0-	489	1	6861	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	7998	X	6980	-0-	-1018	-0-	460	1	6520	2	N	-0-					-0-
08	7998	X	6885	-0-	-1113	-0-	459	1	6425	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	7410	X	6713	-0-	-697	-0-	457	1	6256	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	6903	-0-	-692	-0-	489	1	6414	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	6444	-0-	-906	-0-	465	1	5977	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2			WELL #: 1H	RRCID -> 251864	COMPL. DATE 05/22/2009	TOTAL DEPTH 11003	PERF.11298 - 14473										
06	3090	X	2537	-0-	-553	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2095	-0-	-943	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2093	-0-	-945	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2014	-0-	-806	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	1723	-0-	-912	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	1386	-0-	-1164	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
JOHNSTON, E.C.			WELL #: 1	RRCID -> 252010	COMPL. DATE 07/04/2009	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10624 - 10928										
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	5400	X	4755	-0-	-645	-0-	84	1	4671	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	4198	-0-	-1382	-0-	84	1	4114	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	4619	-0-	-806	-0-	87	1	4532	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4070	-0-	-1180	-0-	81	1	3989	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	4717	-0-	-708	-0-	81	1	4636	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4564	-0-	-206	-0-	84	1	4479	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 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
06	3150	X	2312	-0-	-838	-0-	2311	2	1	9	N	1	1	8			6
07	3038	X	2477	-0-	-561	-0-	2477	2			N	-0-					6
08	2604	X	2329	-0-	-275	-0-	2329	2			N	-0-					6
09	2460	X	2152	-0-	-308	-0-	2152	2			N	-0-					6
10	2542	X	2200	-0-	-342	-0-	2200	2			N	-0-					6
11	2400	X	1876	-0-	-524	-0-	1876	2			N	-0-					6

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	6720	X	5587	-0-	-1133	-0-	352	1	5235	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	5748	-0-	-1196	-0-	419	1	5329	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	6180	-0-	-764	-0-	358	1	5821	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6720	X	6210	-0-	-510	-0-	417	1	5793	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	4748	-0-	-1080	-0-	437	1	4311	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	4211	-0-	-1759	-0-	377	1	3833	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
06	3990	X	3759	-0-	-231	-0-	925	1	2833	2	N	1	1	8			52
							1	9									
07	4557	X	3738	-0-	-819	-0-	1036	1	2702	2	N	-0-					52
08	4557	X	3290	-0-	-1267	-0-	1036	1	2253	2	N	1	1	8			52
							1	9									
09	4410	X	3243	-0-	-1167	-0-	840	1	2403	2	N	-0-					52
10	4123	X	3461	-0-	-662	-0-	999	1	2461	2	N	1	1	8			52
							1	9									
*11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	777	1	2969	2	N	5					57
							6	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	2910	X	1213	-0-	-1697	-0-	120	1	1093	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	783	-0-	-2224	-0-	80	1	702	2	Y	1					1
							1	9									
08	1829	X	1629	-0-	-200	-0-	163	1	1463	2	Y	3					4
							3	9									
09	1740	X	1307	-0-	-433	-0-	134	1	1147	2	Y	24					28
							26	9									
10	1798	X	1445	-0-	-353	-0-	140	1	1269	2	Y	33					61
							36	9									
11	1590	X	1102	-0-	-488	-0-	118	1	981	2	Y	3					64
							3	9									

BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 254026 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10523 - 10722

06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					40
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					40
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					40
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					40
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					40
11	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-					40

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922

06	12060	X	9552	-0-	-2508	-0-	28	1	9524	2	Y	-0-					-0-
07	11904	X	9405	-0-	-2499	-0-	29	1	9376	2	Y	-0-					-0-
08	11160	X	9676	-0-	-1484	-0-	32	1	9644	2	Y	-0-					-0-
09	10350	X	9677	-0-	-673	-0-	31	1	9646	2	Y	-0-					-0-
10	10602	X	9562	-0-	-1040	-0-	32	1	9530	2	Y	-0-					-0-
11	9540	X	8999	-0-	-541	-0-	32	1	8967	2	Y	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464

06	7590	X	5946	-0-	-1644	-0-	464	1	5482	2	Y	-0-					-0-
07	8153	X	5358	-0-	-2795	-0-	353	1	5005	2	Y	-0-					-0-
08	8153	X	7200	-0-	-953	-0-	481	1	6719	2	Y	-0-					-0-
09	7890	X	6922	-0-	-968	-0-	507	1	6414	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6851	X	5789	-0-	-1062	-0-	358	1	5430	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	6570	X	4915	-0-	-1655	-0-	331	1	4584	2	Y	-0-					-0-

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672

06	19080	X	18473	-0-	-607	-0-	18473	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	13198	-0-	-6518	-0-	13198	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	14340	-0-	-261	-0-	14340	2			N	-0-					-0-
09	18480	X	17177	-0-	-1303	-0-	17177	2			N	-0-					-0-
10	19096	X	14268	-0-	-4828	-0-	14266	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	18480	X	13540	-0-	-4940	-0-	13539	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842

06	9030	X	7794	-0-	-1236	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8025	-0-	-872	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8729	-0-	-168	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	8320	-0-	-170	-0-	8319	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8556	X	8184	-0-	-372	-0-	8183	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8460	X	6596	-0-	-1864	-0-	6595	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11057 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14580	X	12702	-0-	-1878	-0-	174	1	12525	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	15066	X	12017	-0-	-3049	-0-	180	1	11836	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	14446	X	13548	-0-	-898	-0-	180	1	13368	2	N	-0-					-0-
09	13680	X	12223	-0-	-1457	-0-	174	1	12049	2	N	-0-					-0-
10	13826	X	12130	-0-	-1696	-0-	180	1	11943	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
11	13110	X	10496	-0-	-2614	-0-	174	1	10322	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11580	X	8527	-0-	-3053	-0-	120	1	8406	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	9734	X	8158	-0-	-1576	-0-	124	1	8033	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	9734	X	8463	-0-	-1271	-0-	124	1	8338	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	9000	X	8521	-0-	-479	-0-	120	1	8400	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	8959	X	8391	-0-	-568	-0-	124	1	8266	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	8520	X	7840	-0-	-680	-0-	116	1	7722	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23400	X	17986	-0-	-5414	-0-	17983	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	24180	X	18074	-0-	-6106	-0-	18073	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	21483	X	16563	-0-	-4920	-0-	16563	2			N	-0-					-0-
09	19020	X	14628	-0-	-4392	-0-	14628	2			N	-0-					-0-
10	18873	X	18873	-0-	-0-	-0-	18866	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	18000	X	17672	-0-	-328	-0-	17670	2	2	9	N	2	2	8			-0-

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30150	X	22099	-0-	-8051	-0-	64	1	22031	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	29481	X	21522	-0-	-7959	-0-	65	1	21450	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
08	27683	X	20420	-0-	-7263	-0-	68	1	20346	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	24780	X	19420	-0-	-5360	-0-	61	1	19357	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	24459	X	19498	-0-	-4961	-0-	66	1	19419	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
11	22110	X	17542	-0-	-4568	-0-	62	1	17471	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11340	X	9468	-0-	-1872	-0-	629	1	8827	2	N	11	1	8			119
							12	9									
07	11718	X	10617	-0-	-1101	-0-	699	1	9912	2	N	5					124
							6	9									
08	11563	X	9726	-0-	-1837	-0-	646	1	9058	2	N	20					144
							22	9									
09	10650	X	10205	-0-	-445	-0-	695	1	9502	2	N	7					151
							8	9									
10	11005	X	9803	-0-	-1202	-0-	694	1	9092	2	N	15	2	8			164
							17	9									
11	10260	X	9350	-0-	-910	-0-	674	1	8670	2	N	5					169
							6	9									

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404

06	15360	X	14594	-0-	-766	-0-	14592	2	2	9	Y	2	2	8			2
07	14725	X	14570	-0-	-155	-0-	14568	2	2	9	Y	2	2	8			2
08	14725	X	13733	-0-	-992	-0-	13732	2	1	9	Y	1	1	8			2
09	14580	X	13755	-0-	-825	-0-	13755	2			Y	-0-					2
10	15066	X	13469	-0-	-1597	-0-	13466	2	3	9	Y	3	3	8			2
11	14580	X	13882	-0-	-698	-0-	13880	2	2	9	Y	2	2	8			2

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007

06	20132	X	20132	-0-	-0-	-0-	20132	2			N	-0-					-0-
07	21987	X	21987	-0-	-0-	-0-	21987	2			N	-0-					-0-
08	21177	X	21177	-0-	-0-	-0-	21177	2			N	-0-					-0-
09	20490	X	19529	-0-	-961	-0-	19529	2			N	-0-					-0-
10	21979	X	17531	-0-	-4448	-0-	17530	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	21270	X	19088	-0-	-2182	-0-	19088	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196

06	20820	X	18710	-0-	-2110	-0-	18709	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	21111	X	19534	-0-	-1577	-0-	19534	2			N	-0-					-0-
08	21111	X	18610	-0-	-2501	-0-	18610	2			N	-0-					-0-
09	19980	X	17570	-0-	-2410	-0-	17569	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	19995	X	18017	-0-	-1978	-0-	18017	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	17438	-0-	-1462	-0-	17437	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395

06	18300	X	15702	-0-	-2598	-0-	15699	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	18910	X	14577	-0-	-4333	-0-	14577	2			N	-0-					-0-
08	18910	X	16411	-0-	-2499	-0-	16410	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	15810	X	14366	-0-	-1444	-0-	14364	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	16337	X	14772	-0-	-1565	-0-	14766	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	15870	X	13393	-0-	-2477	-0-	13392	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

06	16440	X	14315	-0-	-2125	-0-	14313	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	16523	X	13705	-0-	-2818	-0-	13705	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	14800	-0-	-1351	-0-	14796	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	15060	X	8739	-0-	-6321	-0-	8735	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	15562	X	12049	-0-	-3513	-0-	12017	2	32	9	N	29	29	8			-0-
*11	20567	X	20567	-0-	-0-	-0-	20539	2	28	9	N	25	25	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
06	9750	X	7817	-0-	-1933	-0-	7817	2			Y	-0-					-0-
07	10044	X	8253	-0-	-1791	-0-	8252	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	10292	X	7858	-0-	-2434	-0-	7858	2			Y	-0-					-0-
09	9960	X	7501	-0-	-2459	-0-	7501	2			Y	-0-					-0-
10	10292	X	7459	-0-	-2833	-0-	7459	2			Y	-0-					-0-
*11	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	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
06	13320	X	12334	-0-	-986	-0-	12333	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	13764	X	12266	-0-	-1498	-0-	12266	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	11969	-0-	-1733	-0-	11968	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	13260	X	11355	-0-	-1905	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	11974	-0-	-1728	-0-	11973	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	12330	X	11004	-0-	-1326	-0-	11004	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
06	12300	X	10257	-0-	-2043	-0-	10256	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	12121	X	10849	-0-	-1272	-0-	10848	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	12121	X	9184	-0-	-2937	-0-	9184	2			Y	-0-					-0-
09	11730	X	10668	-0-	-1062	-0-	10667	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	10850	X	9941	-0-	-909	-0-	9940	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	10500	X	9015	-0-	-1485	-0-	9015	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
06	10260	X	9822	-0-	-438	-0-	9822	2			Y	-0-					-0-
07	10106	X	10074	-0-	-32	-0-	10073	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	10881	X	9717	-0-	-1164	-0-	9716	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	10530	X	9269	-0-	-1261	-0-	9268	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	10881	X	9687	-0-	-1194	-0-	9686	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	9810	X	8533	-0-	-1277	-0-	8533	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
06	15960	X	14376	-0-	-1584	-0-	14375	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	16151	X	14339	-0-	-1812	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	14118	-0-	-2033	-0-	14116	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	15270	X	13114	-0-	-2156	-0-	13113	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	15407	X	13767	-0-	-1640	-0-	13764	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	14370	X	8464	-0-	-5906	-0-	8462	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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
06	142260	X	96373	-0-	-45887	-0-	180	1	96174	2	N	17	17	8			-0-
							19	9									
07	132897	X	92774	-0-	-40123	-0-	168	1	92598	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
08	124527	X	90314	-0-	-34213	-0-	186	1	90113	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
09	111990	X	81580	-0-	-30410	-0-	180	1	81386	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
10	107973	X	78171	-0-	-29802	-0-	120	1	78037	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
11	96360	X	71489	-0-	-24871	-0-	71489	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 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
06	14640	X	12981	-0-	-1659	-0-	12981	2			Y	-0-					-0-
07	15066	X	13389	-0-	-1677	-0-	13389	2			Y	-0-					-0-
08	15066	X	14801	-0-	-265	-0-	14800	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	15249	X	15249	-0-	-0-	-0-	15248	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	13958	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	14310	X	12054	-0-	-2256	-0-	12054	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7560	X	6910	-0-	-650	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6272	-0-	-858	-0-	6271	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
09	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	5554	-0-	-1576	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6405	-0-	-495	-0-	6405	2			N	-0-					-0-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60750	X	44794	-0-	-15956	-0-	11 3	1 9	44780	2	N	3	3	8			-0-
07	60109	X	44376	-0-	-15733	-0-	11 7	1 9	44358	2	N	6	6	8			-0-
08	54591	X	42194	-0-	-12397	-0-	11 6	1 9	42177	2	N	5	5	8			-0-
09	48360	X	38659	-0-	-9701	-0-	11 11	1 9	38637	2	N	10	10	8			-0-
10	48205	X	47967	-0-	-238	-0-	47958	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*11	46539	X	46539	-0-	-0-	-0-	46539	2			N	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13020	X	9270	-0-	-3750	-0-	9270	2			Y	-0-					2
07	13082	X	8773	-0-	-4309	-0-	8773	2			Y	-0-					2
08	13082	X	9423	-0-	-3659	-0-	9423	2			Y	-0-					2
09	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	12322	2			Y	-0-					2
10	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	12489	2			Y	-0-					2
*11	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	11877	2			Y	-0-					2

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
06	58410	X	41806	-0-	-16604	-0-	72 10	1 9	41724	2	Y	9	9	8			-0-
07	57443	X	39934	-0-	-17509	-0-	73 22	1 9	39839	2	Y	20	20	8			-0-
08	52979	X	37070	-0-	-15909	-0-	72 8	1 9	36990	2	Y	7	7	8			-0-
09	47400	X	33090	-0-	-14310	-0-	69 7	1 9	33014	2	Y	6	6	8			-0-
10	45973	X	29023	-0-	-16950	-0-	29016	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
11	41820	X	31904	-0-	-9916	-0-	31904	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	85590	X	63215	-0-	-22375	-0-	108	1	63099	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
07	85560	X	61354	-0-	-24206	-0-	113	1	61226	2	Y	14	14	8			-0-
							15	9									
08	80166	X	58278	-0-	-21888	-0-	114	1	58158	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
09	72120	X	52991	-0-	-19129	-0-	111	1	52874	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
10	69409	X	53115	-0-	-16294	-0-	53109	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
11	63210	X	47750	-0-	-15460	-0-	47750	2			Y	-0-					-0-

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
06	14820	X	13233	-0-	-1587	-0-	13229	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	15314	X	10752	-0-	-4562	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	11692	-0-	-2382	-0-	11692	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	13131	-0-	-99	-0-	13130	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	13671	X	11400	-0-	-2271	-0-	11398	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	13230	X	12096	-0-	-1134	-0-	12094	2	2	9	N	2	2	8			-0-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 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
06	129330	X	90502	-0-	-38828	-0-	90	1	90405	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	123163	X	87595	-0-	-35568	-0-	93	1	87495	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
08	116095	X	83969	-0-	-32126	-0-	93	1	83872	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	105840	X	76750	-0-	-29090	-0-	90	1	76653	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
10	104997	X	73002	-0-	-31995	-0-	93	1	72902	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
11	90510	X	64911	-0-	-25599	-0-	90	1	64821	2	N	-0-					-0-

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
06	10080	X	8062	-0-	-2018	-0-	8062	2			Y	-0-					-0-
07	10416	X	7385	-0-	-3031	-0-	7385	2			Y	-0-					-0-
08	10199	X	8745	-0-	-1454	-0-	8744	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	9870	X	7443	-0-	-2427	-0-	7442	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	8339	X	7239	-0-	-1100	-0-	7238	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	8460	X	7186	-0-	-1274	-0-	7186	2			Y	-0-					-0-

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
06	84420	X	63502	-0-	-20918	-0-	63492	2	10	9	Y	9	8	8			1
07	85281	X	61096	-0-	-24185	-0-	61081	2	15	9	Y	14	14	8			1
08	79732	X	57633	-0-	-22099	-0-	57627	2	6	9	Y	5	5	8			1
09	71340	X	51953	-0-	-19387	-0-	51951	2	2	9	Y	2	2	8			1
10	69223	X	50989	-0-	-18234	-0-	50983	2	6	9	Y	5	5	8			1
11	63510	X	46622	-0-	-16888	-0-	46622	2			Y	-0-					1

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
06	9270	X	8276	-0-	-994	-0-	8276	2			Y	-0-					2
07	10230	X	8243	-0-	-1987	-0-	8235	2	8	9	Y	7					9
08	10230	X	8055	-0-	-2175	-0-	8055	2			Y	-0-					9
09	9900	X	7450	-0-	-2450	-0-	7450	2			Y	-0-					9
10	9362	X	7874	-0-	-1488	-0-	7874	2			Y	-0-					9
11	8280	X	7610	-0-	-670	-0-	7610	2			Y	-0-					9

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26460	X	23817	-0-	-2643	-0-	23817	2			N	-0-					-0-
07	26970	X	24268	-0-	-2702	-0-	24268	2			N	-0-					-0-
08	26970	X	22828	-0-	-4142	-0-	22828	2			N	-0-					-0-
09	26100	X	20596	-0-	-5504	-0-	20596	2			N	-0-					-0-
10	25234	X	21312	-0-	-3922	-0-	21312	2			N	-0-					-0-
11	23820	X	22363	-0-	-1457	-0-	22363	2			N	-0-					-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105360	X	79434	-0-	-25926	-0-	79425	2	9	9	Y	8	7	8			7
07	102641	X	76535	-0-	-26106	-0-	76514	2	21	9	Y	19	7	8			19
08	96193	X	73044	-0-	-23149	-0-	73036	2	8	9	Y	7	3	8			23
09	87780	X	67355	-0-	-20425	-0-	67342	2	13	9	Y	12	1	8			34
10	86304	X	66001	-0-	-20303	-0-	65991	2	10	9	Y	9					43
11	79440	X	61801	-0-	-17639	-0-	61801	2			Y	-0-	43	1			-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76980	X	52419	-0-	-24561	-0-	52408	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
07	75547	X	51825	-0-	-23722	-0-	51810	2	15	9	Y	14	14	8			-0-
08	68789	X	49080	-0-	-19709	-0-	49074	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
09	61410	X	44548	-0-	-16862	-0-	44545	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	58311	X	44403	-0-	-13908	-0-	44395	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
11	52410	X	40592	-0-	-11818	-0-	40592	2			Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22860	X	18177	-0-	-4683	-0-	18177	2			N	-0-					-0-
07	21576	X	18612	-0-	-2964	-0-	18612	2			N	-0-					-0-
08	21576	X	17390	-0-	-4186	-0-	17390	2			N	-0-					-0-
09	20880	X	15688	-0-	-5192	-0-	15688	2			N	-0-					-0-
10	19189	X	17782	-0-	-1407	-0-	17782	2			N	-0-					-0-
11	18180	X	14699	-0-	-3481	-0-	14699	2			N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77460	X	61492	-0-	-15968	-0-	180	1	61300	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
07	76074	X	60885	-0-	-15189	-0-	186	1	60693	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	74710	X	56940	-0-	-17770	-0-	186	1	56744	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
09	68880	X	54942	-0-	-13938	-0-	180	1	54751	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
10	66836	X	58205	-0-	-8631	-0-	186	1	57995	2	N	22	22	8			-0-
							24	9									
11	61500	X	50593	-0-	-10907	-0-	180	1	50396	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69390	X	60541	-0-	-8849	-0-	60493	2	48	9	N	44	44	8			-0-
07	71703	X	59383	-0-	-12320	-0-	59372	2	11	9	N	10	10	8			-0-
08	70804	X	56741	-0-	-14063	-0-	56705	2	36	9	N	33	33	8			-0-
09	66060	X	50537	-0-	-15523	-0-	50513	2	24	9	N	22	22	8			-0-
10	63240	X	55126	-0-	-8114	-0-	55041	2	85	9	N	77	77	8			-0-
11	60540	X	31701	-0-	-28839	-0-	31635	2	66	9	N	60	60	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82560	X	60572	-0-	-21988	-0-	60557	2	15	9	Y	14	14	8			7
07	79577	X	58348	-0-	-21229	-0-	58319	2	29	9	Y	26	15	8			18
08	75454	X	54703	-0-	-20751	-0-	54689	2	14	9	Y	13	10	8			21
09	68070	X	49031	-0-	-19039	-0-	48994	2	37	9	Y	34	23	8			32
10	65844	X	47878	-0-	-17966	-0-	47825	2	53	9	Y	48	39	8			41
11	60570	X	44310	-0-	-16260	-0-	44274	2	36	9	Y	33	41	1	33	8	-0-

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18210	X	13786	-0-	-4424	-0-	13786	2			Y	-0-					-0-
07	17205	X	13691	-0-	-3514	-0-	13691	2			Y	-0-					-0-
08	17019	X	16237	-0-	-782	-0-	16237	2			Y	-0-					-0-
09	17118	X	17118	-0-	-0-	-0-	17118	2			Y	-0-					-0-
10	17962	X	17962	-0-	-0-	-0-	17962	2			Y	-0-					-0-
*11	17666	X	17666	-0-	-0-	-0-	17666	2			Y	-0-					-0-

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
06	59910	X	42136	-0-	-17774	-0-	121	1	42014	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	57226	X	40937	-0-	-16289	-0-	125	1	40812	2	N	-0-					-0-
08	53723	X	37508	-0-	-16215	-0-	124	1	37383	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	48210	X	39583	-0-	-8627	-0-	125	1	39458	2	N	-0-					-0-
10	47058	X	37156	-0-	-9902	-0-	125	1	37031	2	N	-0-					-0-
11	42150	X	34137	-0-	-8013	-0-	120	1	34017	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
06	10710	X	9626	-0-	-1084	-0-	9625	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	11067	X	9609	-0-	-1458	-0-	9607	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	11067	X	8785	-0-	-2282	-0-	8784	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	10050	X	8924	-0-	-1126	-0-	8923	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9951	X	9250	-0-	-701	-0-	9249	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	9630	X	5552	-0-	-4078	-0-	5550	2	2	9	N	2	2	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
06	33630	X	30993	-0-	-2637	-0-	30991	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	34751	X	30092	-0-	-4659	-0-	30092	2			N	-0-					-0-
08	34348	X	29669	-0-	-4679	-0-	29668	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	31830	X	29393	-0-	-2437	-0-	29392	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	32023	X	29266	-0-	-2757	-0-	29266	2			N	-0-					-0-
11	30990	X	28506	-0-	-2484	-0-	28504	2	2	9	N	2	2	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
06	24420	X	8564	-0-	-15856	-0-	539	1	8024	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	22196	X	7544	-0-	-14652	-0-	550	1	6993	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	21545	X	10341	-0-	-11204	-0-	599	1	9741	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	17700	X	8524	-0-	-9176	-0-	573	1	7951	2	N	-0-					-0-
10	11408	X	6085	-0-	-5323	-0-	559	1	5525	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	10020	X	6547	-0-	-3473	-0-	586	1	5961	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
06	65280	X	51971	-0-	-13309	-0-	51965	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
07	60946	X	50785	-0-	-10161	-0-	50777	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
08	59179	X	49529	-0-	-9650	-0-	49523	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
09	56040	X	45477	-0-	-10563	-0-	45469	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
10	55397	X	44851	-0-	-10546	-0-	44845	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
11	51960	X	43022	-0-	-8938	-0-	43019	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

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
06	67620	X	52673	-0-	-14947	-0-	52667	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
07	64945	X	52005	-0-	-12940	-0-	51998	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
08	61659	X	49597	-0-	-12062	-0-	49594	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	57720	X	45689	-0-	-12031	-0-	45686	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	56792	X	44958	-0-	-11834	-0-	44954	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	52680	X	39070	-0-	-13610	-0-	39070	2			Y	-0-					-0-

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
06	36000	X	27574	-0-	-8426	-0-	177	1	27396	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	35743	X	31823	-0-	-3920	-0-	186	1	31635	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	34689	X	28582	-0-	-6107	-0-	186	1	28394	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	32100	X	26360	-0-	-5740	-0-	180	1	26177	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	32116	X	25556	-0-	-6560	-0-	186	1	25366	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	30810	X	24646	-0-	-6164	-0-	180	1	24464	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
07	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
09	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
10	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3319	-0-	-281	-0-	3319	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
06	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	269	1	5738	2	N	-0-					60
07	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	319	1	6934	2	N	-0-					60
08	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	330	1	6557	2	N	-0-					60
09	6000	X	5436	-0-	-564	-0-	276	1	5160	2	N	-0-					60
10	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	526	1	12372	2	N	71	1	8			130
							78	9									
*11	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	422	1	8346	2	N	20					150
							22	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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
06	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	437	1	5886	2	Y	47					157
							52	9									
07	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	433	1	5463	2	Y	15	167	1			5
							17	9									
08	5363	X	5105	-0-	-258	-0-	364	1	4697	2	Y	40					45
							44	9									
09	5190	X	4771	-0-	-419	-0-	373	1	4398	2	Y	-0-					45
10	5363	X	4586	-0-	-777	-0-	371	1	4215	2	Y	-0-					45
11	5190	X	4222	-0-	-968	-0-	357	1	3865	2	Y	-0-					45

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
06	2099	N	2083	-0-	-16	-0-	208	1	1875	2	Y	-0-					-0-
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	184	1	1457	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1425	-0-	1425	1425	164	1	1261	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		1362	-0-	1362	2787	151	1	1211	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1445	-0-	1445	4232	166	1	1279	2	Y	-0-					-0-
*11	5813	X	1581	-0-	-4232	-0-	178	1	1403	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	136	1	1842	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	142	1	1931	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	148	1	2045	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	153	1	2029	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	156	1	2095	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
*11	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	156	1	2095	2	Y	39	38	1			5
							43	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
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-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 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
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	134	1	1696	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1093	-0-	-457	-0-	80	1	1013	2	Y	-0-					-0-
08	1891	X	1216	-0-	-675	-0-	88	1	1128	2	Y	-0-					-0-
09	1830	X	971	-0-	-859	-0-	73	1	898	2	Y	-0-					-0-
10	1891	X	646	-0-	-1245	-0-	48	1	598	2	Y	-0-					-0-
11	1830	X	1159	-0-	-671	-0-	87	1	1072	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3450	X	3156	-0-	-294	-0-	217	1	2935	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	3224	X	3052	-0-	-172	-0-	209	1	2840	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	3193	X	2643	-0-	-550	-0-	178	1	2463	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	3150	X	2775	-0-	-375	-0-	194	1	2579	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	233	1	3138	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	3150	X	2990	-0-	-160	-0-	207	1	2781	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	113	1	1756	2	Y	16	9	1			7
							18	9									
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	114	1	1920	2	Y	24	25	1			6
							26	9									
08	2015	N	1984	-0-	-31	-0-	106	1	1868	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
09	1890	N	1771	-0-	-119	-0-	89	1	1660	2	Y	20	13	1			13
							22	9									
10	2077	N	1572	-0-	-505	-0-	82	1	1476	2	Y	13	17	1			9
							14	9									
11	1920	N	1434	-0-	-486	-0-	67	1	1341	2	Y	24	20	1			13
							26	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 247341 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10851 - 11149

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	2	Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	2	Y	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	181	-0-	-89	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	14	1	190	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	95	-0-	-175	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

06	4860	X	4216	-0-	-644	-0-	290	1	3926	2	Y	-0-					-0-
07	4774	X	4193	-0-	-581	-0-	287	1	3906	2	Y	-0-					-0-
08	4588	X	4117	-0-	-471	-0-	278	1	3839	2	Y	-0-					-0-
09	4290	X	3898	-0-	-392	-0-	273	1	3625	2	Y	-0-					-0-
10	4371	X	3960	-0-	-411	-0-	274	1	3686	2	Y	-0-					-0-
11	4230	X	3751	-0-	-479	-0-	260	1	3491	2	Y	-0-					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555

06	4530	X	4002	-0-	-528	-0-	4002	2			Y	-0-					7
07	4681	X	4230	-0-	-451	-0-	4228	2	2	9	Y	2					9
08	4154	X	3780	-0-	-374	-0-	3779	2	1	9	Y	1					10
09	3990	X	3702	-0-	-288	-0-	3701	2	1	9	Y	1					11
10	4216	X	3637	-0-	-579	-0-	3624	2	13	9	Y	12	16	1	1	8	6
11	4080	X	3292	-0-	-788	-0-	3292	2			Y	-0-					6

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

06	9150	X	7810	-0-	-1340	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	7710	-0-	-1187	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	7702	-0-	-730	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7215	-0-	-945	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7415	-0-	-645	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7019	-0-	-781	-0-	7019	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	8790	X	8124	-0-	-666	-0-	756	1	7368	2	Y	-0-					1
07	9083	X	7941	-0-	-1142	-0-	759	1	7176	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	8587	X	8464	-0-	-123	-0-	777	1	7679	2	Y	7					8
							8	9									
09	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	783	1	7637	2	Y	8	13	1			3
							9	9									
10	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	831	1	7938	2	Y	-0-					3
*11	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	841	1	7664	2	Y	-0-					3

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
06	9960	X	9203	-0-	-757	-0-	797	1	8406	2	N	-0-					25
07	10292	X	9762	-0-	-530	-0-	837	1	8925	2	N	-0-					25
08	10292	X	9101	-0-	-1191	-0-	648	1	8453	2	N	-0-					25
09	9210	X	6975	-0-	-2235	-0-	6975	2			N	-0-					25
10	9765	X	8295	-0-	-1470	-0-	8295	2			N	-0-					25
11	9450	X	7845	-0-	-1605	-0-	7845	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
06	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	175	1	2728	2	Y	-0-					-0-
07	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	162	1	2737	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2863	-0-	2863	2863	153	1	2710	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		2230	-0-	2230	5093	113	1	2117	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		2113	-0-	2113	7206	111	1	2002	2	Y	-0-					-0-
*11	9725	X	2519	-0-	-7206	-0-	120	1	2399	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
06	7800	X	6178	-0-	-1622	-0-	439	1	5739	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7177	-0-	-883	-0-	493	1	6684	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	5736	-0-	-1921	-0-	466	1	5270	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	5405	-0-	-1855	-0-	480	1	4925	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	5694	-0-	-1498	-0-	463	1	5231	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	5552	-0-	-1408	-0-	463	1	5089	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
06	3690	X	1776	-0-	-1914	-0-	107	1	1669	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	1332	-0-	-2481	-0-	74	1	1258	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		6513	-0-	6513	6513	348	1	6165	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		3829	-0-	3829	10342	194	1	3635	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		5311	-0-	5311	15653	278	1	5033	2	Y	-0-					-0-
*11	20345	X	4692	-0-	-15653	-0-	223	1	4469	2	Y	-0-					-0-

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
06	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	550	1	4032	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3993	-0-	-130	-0-	502	1	3491	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		4236	-0-	4236	4236	609	1	3627	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		3924	-0-	3924	8160	516	1	3408	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		4364	-0-	4364	12524	612	1	3752	2	Y	-0-					-0-
*11	16838	X	4314	-0-	-12524	-0-	630	1	3684	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	207	1 4 9	3223	2	Y	4	3	1			2
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	201	1 4 9	3394	2	Y	4	5	1			1
08	4309	X	3798	-0-	-511	-0-	203	1 2 9	3593	2	Y	2	2	1			1
09	4170	X	3390	-0-	-780	-0-	171	1 6 9	3213	2	Y	5	3	1			3
10	4030	X	3055	-0-	-975	-0-	160	1 2 9	2893	2	Y	2	3	1			2
11	3660	X	2815	-0-	-845	-0-	134	1 2 9	2679	2	Y	2	3	1			1

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

06	10230	X	1702	-0-	-8528	-0-	117	1	1585	2	Y	-0-					-0-
07	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	754	1	10269	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		8141	-0-	8141	8141	549	1	7592	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		6444	-0-	6444	14585	452	1	5992	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		7387	-0-	7387	21972	511	1	6876	2	Y	-0-					-0-
*11	29181	X	7209	-0-	-21972	-0-	499	1	6710	2	Y	-0-					-0-

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

06	6330	X	6186	-0-	-144	-0-	425	1 4 9	5757	2	Y	4	3	1			1
07	5115	X	4233	-0-	-882	-0-	290	1	3943	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	440	1	6085	2	Y	-0-					-0-
09	6180	X	5814	-0-	-366	-0-	408	1	5406	2	Y	-0-					-0-
10	6386	X	5516	-0-	-870	-0-	382	1	5134	2	Y	-0-					-0-
11	6300	X	5130	-0-	-1170	-0-	355	1	4775	2	Y	-0-					-0-

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	720	N	701	-0-	-19	-0-	27	1	674	2	N	-0-					-0-
07	806	N	699	-0-	-107	-0-	28	1	671	2	N	-0-					-0-
08	682	N	609	-0-	-73	-0-	25	1	584	2	N	-0-					-0-
09	690	N	634	-0-	-56	-0-	28	1	606	2	N	-0-					-0-
10	713	N	501	-0-	-212	-0-	23	1	478	2	N	-0-					-0-
*11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	627	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
06	9810	X	5805	-0-	-4005	-0-	399	1	5404	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	661	1	8998	2	Y	-0-					-0-
08	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	672	1	9294	2	Y	-0-					-0-
09	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	670	1	8888	2	Y	-0-					-0-
10	9672	X	9640	-0-	-32	-0-	667	1	8973	2	Y	-0-					-0-
11	9630	X	7996	-0-	-1634	-0-	553	1	7443	2	Y	-0-					-0-

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
06	10590	X	9496	-0-	-1094	-0-	9496	2			Y	-0-					-0-
07	10230	X	9592	-0-	-638	-0-	9592	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		9305	-0-	9305	9305	9305	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		8962	-0-	8962	18267	8962	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		9220	-0-	9220	27487	9220	2			Y	-0-					-0-
*11	36946	X	9459	-0-	-27487	-0-	9459	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
06	9420	X	8612	-0-	-808	-0-	8598	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	9424	X	8620	-0-	-804	-0-	8609	2	11	9	N	10	10	8			-0-
08	9300	X	6698	-0-	-2602	-0-	6683	2	15	9	N	14	14	8			-0-
09	9030	X	7374	-0-	-1656	-0-	7362	2	12	9	N	11	11	8			-0-
10	9331	X	7918	-0-	-1413	-0-	7911	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	8610	X	7357	-0-	-1253	-0-	7353	2	4	9	N	4	4	8			-0-

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
*05	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	1287	1	11478	2	N	-0-					-0-
*06	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	1198	1	11171	2	N	-0-					-0-
*07	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	1244	1	11066	2	N	-0-					-0-
*08	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	1162	1	10969	2	N	-0-					-0-
*09	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	1040	1	10061	2	N	-0-					-0-
*10	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	1090	1	9783	2	N	-0-					-0-
*11	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	1054	1	9460	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
06	15150	X	12826	-0-	-2324	-0-	882	1	11944	2	Y	-0-					-0-
07	14322	X	10352	-0-	-3970	-0-	708	1	9644	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		11798	-0-	11798	11798	796	1	11002	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		10852	-0-	10852	22650	761	1	10091	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		11064	-0-	11064	33714	766	1	10298	2	Y	-0-					-0-
*11	43833	X	10119	-0-	-33714	-0-	700	1	9419	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
06	8310	X	7887	-0-	-423	-0-	7887	2			Y	-0-					22
07	8742	X	7984	-0-	-758	-0-	7984	2			Y	-0-					22
08	8587	X	7889	-0-	-698	-0-	7874	2	15	9	Y	14					36
09	8310	X	7419	-0-	-891	-0-	7402	2	17	9	Y	15	37	1			14
10	8339	X	7595	-0-	-744	-0-	7595	2			Y	-0-					14
11	7890	X	995	-0-	-6895	-0-	992	2	3	9	Y	3					17

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
06	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	1287	1	8605	2	Y	-0-					-0-
07	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	1269	1	8990	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		10059	-0-	10059	10059	1307	1	8752	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		9376	-0-	9376	19435	1207	1	8169	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		9454	-0-	9454	28889	1291	1	8163	2	Y	-0-					-0-
*11	38058	X	9169	-0-	-28889	-0-	1219	1	7950	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
06	18090	X	15574	-0-	-2516	-0-	15574	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	15753	-0-	-1297	-0-	15753	2			N	-0-					-0-
08	17298	X	15539	-0-	-1759	-0-	15539	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	13293	-0-	-3447	-0-	13293	2			N	-0-					-0-
10	17298	X	13366	-0-	-3932	-0-	13365	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	15570	X	12599	-0-	-2971	-0-	12599	2			N	-0-					-0-

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
*05	11966	X	8746	-0-	-3220	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
*06	9180	X	7790	-0-	-1390	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
*07	9920	X	9519	-0-	-401	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
*08	9982	X	8594	-0-	-1388	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
*09	9660	X	8417	-0-	-1243	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
*10	9517	X	8706	-0-	-811	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
*11	9210	X	8811	-0-	-399	-0-	8811	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
*05	10323	X	10303	-0-	-20	-0-	10303	2			Y	-0-					-0-
*06	9990	X	9805	-0-	-185	-0-	9805	2			Y	-0-					-0-
*07	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	10630	2			Y	-0-					-0-
*08	T. A.		10398	-0-	10398	10398	10398	2			Y	-0-					-0-
*09	T. A.		7921	-0-	7921	18319	7921	2			Y	-0-					-0-
*10	T. A.		6189	-0-	6189	24508	6189	2			Y	-0-					-0-
*11	30984	X	6476	-0-	-24508	-0-	6476	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
*05	10137	X	8834	-0-	-1303	-0-	8834	2			Y	-0-					-0-
*06	9810	X	8033	-0-	-1777	-0-	8033	2			Y	-0-					-0-
*07	10137	X	8243	-0-	-1894	-0-	8243	2			Y	-0-					-0-
*08	T. A.		8946	-0-	8946	8946	8946	2			Y	-0-					-0-
*09	T. A.		7114	-0-	7114	16060	7114	2			Y	-0-					-0-
*10	T. A.		6355	-0-	6355	22415	6355	2			Y	-0-					-0-
*11	30070	X	7655	-0-	-22415	-0-	7655	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
*05	9889	X	6438	-0-	-3451	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
*06	9570	X	5296	-0-	-4274	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
*07	9052	X	4193	-0-	-4859	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
*08	9052	X	4821	-0-	-4231	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
*09	7800	X	4291	-0-	-3509	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
*10	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
*11	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

*05	5487	X	4922	-0-	-565	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
*06	5310	X	4647	-0-	-663	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
*07	5363	X	4603	-0-	-760	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
*08	5084	X	4326	-0-	-758	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
*09	4920	X	4069	-0-	-851	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
*10	4929	X	4243	-0-	-686	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
*11	4650	X	4032	-0-	-618	-0-	4032	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

*05	2108	X	1842	-0-	-266	-0-	186	1	1656	2	N	-0-					-0-
*06	2670	X	965	-0-	-1705	-0-	93	1	872	2	N	-0-					-0-
*07	3286	X	565	-0-	-2721	-0-	57	1	508	2	N	-0-					-0-
*08	3317	X	921	-0-	-2396	-0-	88	1	833	2	N	-0-					-0-
*09	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	1080	1	10446	2	N	-0-					-0-
*10	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	616	1	5529	2	N	-0-					-0-
*11	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	549	1	4929	2	N	-0-					-0-

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

*05	8339	X	7294	-0-	-1045	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
*06	7920	X	6882	-0-	-1038	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
*07	7843	X	6755	-0-	-1088	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
*08	7595	X	6387	-0-	-1208	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
*09	7050	X	5791	-0-	-1259	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
*10	7285	X	5603	-0-	-1682	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
*11	6870	X	5569	-0-	-1301	-0-	5569	2			N	-0-					-0-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

*05	8866	X	7464	-0-	-1402	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
*06	8580	X	7552	-0-	-1028	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
*07	7967	X	6676	-0-	-1291	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
*08	7471	X	7173	-0-	-298	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
*09	7560	X	5990	-0-	-1570	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
*10	7812	X	5648	-0-	-2164	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
*11	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-					-0-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

*05	12214	X	10192	-0-	-2022	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
*06	11220	X	9877	-0-	-1343	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
*07	11377	X	9545	-0-	-1832	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
*08	11005	X	9507	-0-	-1498	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
*09	10230	X	8498	-0-	-1732	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
*10	10199	X	8748	-0-	-1451	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
*11	9870	X	8225	-0-	-1645	-0-	8225	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11997	X	10540	-0-	-1457	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
*06	11250	X	10058	-0-	-1192	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
*07	11470	X	9395	-0-	-2075	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
*08	10788	X	10167	-0-	-621	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
*09	10350	X	8721	-0-	-1629	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
*10	10540	X	9667	-0-	-873	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
*11	10050	X	9162	-0-	-888	-0-	9162	2			N	-0-					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

*05	12369	X	10880	-0-	-1489	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
*06	11070	X	9731	-0-	-1339	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
*07	11408	X	9834	-0-	-1574	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
*08	11408	X	9594	-0-	-1814	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
*09	10530	X	8610	-0-	-1920	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
*10	10881	X	9011	-0-	-1870	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
*11	9720	X	8839	-0-	-881	-0-	8839	2			N	-0-					-0-

BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 18459

*05	22289	X	17914	-0-	-4375	-0-	17914	2			N	-0-					-0-
*06	20220	X	17027	-0-	-3193	-0-	17027	2			N	-0-					-0-
*07	20274	X	16663	-0-	-3611	-0-	16663	2			N	-0-					-0-
*08	19561	X	16442	-0-	-3119	-0-	16442	2			N	-0-					-0-
*09	17970	X	15116	-0-	-2854	-0-	15116	2			N	-0-					-0-
*10	17918	X	14574	-0-	-3344	-0-	14574	2			N	-0-					-0-
*11	17040	X	13905	-0-	-3135	-0-	13905	2			N	-0-					-0-

SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097

*05	18476	X	13951	-0-	-4525	-0-	13951	2			N	-0-					-0-
*06	16380	X	13429	-0-	-2951	-0-	13429	2			N	-0-					-0-
*07	16554	X	12977	-0-	-3577	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
*08	15655	X	12924	-0-	-2731	-0-	12924	2			N	-0-					-0-
*09	14190	X	11725	-0-	-2465	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
*10	13950	X	11318	-0-	-2632	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
*11	13440	X	10932	-0-	-2508	-0-	10932	2			N	-0-					-0-

JULIA GU WELL #: 1H RRCID -> 265294 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 13931 PERF.13870 - 18838

*05	15407	X	12239	-0-	-3168	-0-	12239	2			N	-0-					-0-
*06	14100	X	11670	-0-	-2430	-0-	11670	2			N	-0-					-0-
*07	14105	X	11155	-0-	-2950	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
*08	13547	X	11441	-0-	-2106	-0-	11441	2			N	-0-					-0-
*09	12390	X	10144	-0-	-2246	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
*10	12245	X	10332	-0-	-1913	-0-	10332	2			N	-0-					-0-
*11	11670	X	9699	-0-	-1971	-0-	9699	2			N	-0-					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. 797127

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 246709 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13845 PERF.13710 - 13740

06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					60
07	496	N	356	-0-	-140	-0-	356	2			N	-0-					60
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					60
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					60
*10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					60
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-					60

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

06	11550	X	10203	-0-	-1347	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	10654	-0-	-1281	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	10524	-0-	-1225	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	9570	-0-	-1530	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	9279	-0-	-1385	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	9218	-0-	-1102	-0-	9218	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

06	1920	N	1246	-0-	-674	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
*10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1250	-0-	-580	-0-	1250	2			N	-0-					-0-

CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

06	6090	X	4789	-0-	-1301	-0-	320	1	4469	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	4547	-0-	-1746	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	4458	-0-	-1835	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4100	-0-	-880	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	3904	-0-	-1149	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4110	-0-	-690	-0-	4110	2			N	-0-					-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

06	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
07	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8740	-0-	-529	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8052	-0-	-918	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	7908	-0-	-1175	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7297	-0-	-1493	-0-	7297	2			N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

06	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3500	-0-	-65	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3348	-0-	-102	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3330	-0-	-235	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3159	-0-	-291	-0-	3159	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

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
06	7080	X	6452	-0-	-628	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6375	-0-	-941	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6340	-0-	-604	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	6131	-0-	-289	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6049	-0-	-616	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6051	-0-	-399	-0-	6051	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881

06	5340	X	5306	-0-	-34	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4887	-0-	-383	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4409	-0-	-706	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4475	-0-	-115	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4378	-0-	-1109	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	3983	-0-	-1327	-0-	3983	2			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409

06	7530	X	6929	-0-	-601	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7041	-0-	-430	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6991	-0-	-480	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6449	-0-	-541	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6327	-0-	-834	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6438	-0-	-492	-0-	6438	2			N	-0-					-0-

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

06	4890	X	4493	-0-	-397	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4414	-0-	-515	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4002	-0-	-741	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3733	-0-	-647	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	3304	-0-	-1346	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3388	-0-	-1112	-0-	3388	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012

06	6210	X	5418	-0-	-792	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5543	-0-	-502	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5669	-0-	-376	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4956	-0-	-354	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5230	-0-	-381	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4805	-0-	-685	-0-	4805	2			N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125

06	6510	X	5686	-0-	-824	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5664	-0-	-908	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5466	-0-	-672	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5092	-0-	-788	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5042	-0-	-848	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	4879	-0-	-821	-0-	4879	2			N	-0-					-0-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

06	8490	X	7186	-0-	-1304	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7134	-0-	-1112	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7043	-0-	-1141	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	6708	-0-	-1152	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	6803	-0-	-1133	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6513	-0-	-687	-0-	6513	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11910	X	10511	-0-	-1399	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	10763	-0-	-1544	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	10760	-0-	-896	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	9841	-0-	-1439	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	9557	-0-	-1293	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	9015	-0-	-1485	-0-	9015	2			N	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 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
06	8400	X	7130	-0-	-1270	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7647	-0-	-847	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7605	-0-	-889	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6911	-0-	-1189	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6398	-0-	-1259	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6993	-0-	-417	-0-	6993	2			N	-0-					-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
07	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
08	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
09	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
*10	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6146	-0-	-634	-0-	6146	2			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8280	X	5715	-0-	-2565	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6147	-0-	-642	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5921	-0-	-868	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5433	-0-	-1077	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5876	-0-	-696	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5265	-0-	-675	-0-	5265	2			N	-0-					-0-

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
06	11070	X	8153	-0-	-2917	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	8457	-0-	-2610	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	8274	-0-	-1770	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	7270	-0-	-1970	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	7426	-0-	-1657	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	6868	-0-	-1322	-0-	6868	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
06	13050	X	10497	-0-	-2553	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	12626	-0-	-766	-0-	12626	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	12550	-0-	-718	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	10416	-0-	-2424	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	12047	-0-	-570	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	8638	-0-	-3572	-0-	8638	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
06	10980	X	9073	-0-	-1907	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	9063	-0-	-2283	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9179	-0-	-1299	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	8504	-0-	-1396	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	8326	-0-	-1501	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	7793	-0-	-1267	-0-	7793	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

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
06	12450	X	10114	-0-	-2336	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	10035	-0-	-2210	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	10093	-0-	-1532	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	9157	-0-	-1883	-0-	9157	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	9585	-0-	-1482	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	8448	-0-	-1662	-0-	8448	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
06	1560	X	1292	-0-	-268	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5437	-0-	2337	2337	5437	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2553	-0-	-447	1890	2553	2			N	-0-					-0-
*10	6244	X	4354	-0-	-1890	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
*11	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	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
06	6480	X	5180	-0-	-1300	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5435	-0-	-982	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5103	-0-	-1190	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5660	-0-	-220	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5200	-0-	-659	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4827	-0-	-423	-0-	4827	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
06	20700	X	15058	-0-	-5642	-0-	15058	2			N	-0-					-0-
07	21235	X	15338	-0-	-5897	-0-	15338	2			N	-0-					-0-
08	19065	X	15860	-0-	-3205	-0-	15860	2			N	-0-					-0-
09	17430	X	14793	-0-	-2637	-0-	14793	2			N	-0-					-0-
10	17019	X	14962	-0-	-2057	-0-	14962	2			N	-0-					-0-
11	15360	X	13009	-0-	-2351	-0-	13009	2			N	-0-					-0-

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
06	7770	X	1449	-0-	-6321	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
07	1705	X	1566	-0-	-139	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
08	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
*10	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
*11	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17040	X	13171	-0-	-3869	-0-	13171	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	13029	-0-	-3432	-0-	13029	2			N	-0-					-0-
08	15965	X	12535	-0-	-3430	-0-	12535	2			N	-0-					-0-
09	14550	X	12128	-0-	-2422	-0-	12128	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	12187	-0-	-2042	-0-	12187	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	11395	-0-	-1775	-0-	11395	2			N	-0-					-0-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 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
06	14700	X	12302	-0-	-2398	-0-	12302	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	12500	-0-	-2690	-0-	12500	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	12659	-0-	-1787	-0-	12659	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	11656	-0-	-2324	-0-	11656	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	12005	-0-	-1325	-0-	12005	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	11325	-0-	-975	-0-	11325	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20850	X	16913	-0-	-3937	-0-	16913	2			N	-0-					-0-
07	21545	X	17012	-0-	-4533	-0-	17012	2			N	-0-					-0-
08	20336	X	17114	-0-	-3222	-0-	17114	2			N	-0-					-0-
09	18990	X	15433	-0-	-3557	-0-	15433	2			N	-0-					-0-
10	18755	X	15950	-0-	-2805	-0-	15950	2			N	-0-					-0-
11	16920	X	14799	-0-	-2121	-0-	14799	2			N	-0-					-0-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

06	10470	X	8715	-0-	-1755	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	8537	-0-	-2282	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	9394	-0-	-1487	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	8216	-0-	-2314	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	8155	-0-	-1548	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	7455	-0-	-1635	-0-	7455	2			N	-0-					-0-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

06	11010	X	9477	-0-	-1533	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	9332	-0-	-2045	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	10619	-0-	-727	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	9276	-0-	-1644	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	10190	-0-	-319	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	8770	-0-	-1520	-0-	8770	2			N	-0-					-0-

STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189

06	7320	X	5947	-0-	-1373	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	5448	-0-	-1961	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6447	-0-	-807	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	6113	-0-	-457	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
*10	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5759	-0-	-481	-0-	5759	2			N	-0-					-0-

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928

06	17130	X	12590	-0-	-4540	-0-	12590	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	12692	-0-	-5009	-0-	12692	2			N	-0-					-0-
08	16058	X	12657	-0-	-3401	-0-	12657	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	11539	-0-	-1901	-0-	11539	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	12729	-0-	-973	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	11593	-0-	-1007	-0-	11593	2			N	-0-					-0-

HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199

06	8430	X	6492	-0-	-1938	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	6724	-0-	-1801	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	6719	-0-	-1248	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6139	-0-	-1271	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6104	-0-	-1088	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5734	-0-	-776	-0-	5734	2			N	-0-					-0-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

06	8490	X	6497	-0-	-1993	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	6444	-0-	-2267	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	6708	-0-	-1228	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6207	-0-	-873	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6222	-0-	-846	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5673	-0-	-837	-0-	5673	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
06	21390	X	17387	-0-	-4003	-0-	17387	2			N	-0-					-0-
07	21514	X	17725	-0-	-3789	-0-	17725	2			N	-0-					-0-
08	20863	X	17866	-0-	-2997	-0-	17866	2			N	-0-					-0-
09	18690	X	16276	-0-	-2414	-0-	16276	2			N	-0-					-0-
10	18631	X	16630	-0-	-2001	-0-	16630	2			N	-0-					-0-
11	17400	X	15078	-0-	-2322	-0-	15078	2			N	-0-					-0-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071

06	28260	X	22373	-0-	-5887	-0-	22373	2			N	-0-					-0-
07	27900	X	22080	-0-	-5820	-0-	22080	2			N	-0-					-0-
08	27900	X	21920	-0-	-5980	-0-	21920	2			N	-0-					-0-
09	24720	X	21014	-0-	-3706	-0-	21014	2			N	-0-					-0-
10	24459	X	20122	-0-	-4337	-0-	20122	2			N	-0-					-0-
11	22380	X	18612	-0-	-3768	-0-	18612	2			N	-0-					-0-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

06	12270	X	9422	-0-	-2848	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	9484	-0-	-3195	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	9813	-0-	-2339	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	8615	-0-	-2065	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	9110	-0-	-1213	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8360	-0-	-1150	-0-	8360	2			N	-0-					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10803 - 10926

06	2310	X	1689	-0-	-621	-0-	1689	2			N	-0-					168
07	2077	X	1809	-0-	-268	-0-	1809	2			N	-0-					168
08	2108	X	1718	-0-	-390	-0-	1716	2	2	9	N	2					170
09	2040	X	1809	-0-	-231	-0-	1809	2			N	-0-					170
10	2108	X	1732	-0-	-376	-0-	1732	2			N	-0-					170
11	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					170

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 260270 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 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
06	2100	N	1822	-0-	-278	-0-	1813	2	9	9	N	8					92
07	2077	N	2034	-0-	-43	-0-	2031	2	3	9	N	3					95
08	2263	N	1896	-0-	-367	-0-	1881	2	15	9	N	14					109
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2174	2	3	9	N	3					112
10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2240	2	17	9	N	15	2	8			125
*11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1977	2	1	9	N	1	1	8			125

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245614 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11216 - 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
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	47	1	409	2	N	-0-					-0-
07	651	N	245	-0-	-406	-0-	40	1	205	2	N	-0-					-0-
08	651	N	62	-0-	-589	-0-	1	1	61	2	N	-0-					-0-
09	450	N	88	-0-	-362	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	6	1	427	2	N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	228	2	N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	25	1	129	2	N	-0-					-0-
08	155	N	88	-0-	-67	-0-	1	1	87	2	N	-0-					-0-
09	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	2	1	135	2	N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
06	570	N	262	-0-	-308	-0-	27	1	235	2	N	-0-					-0-
07	341	N	207	-0-	-134	-0-	34	1	173	2	N	-0-					-0-
08	465	N	245	-0-	-220	-0-	4	1	241	2	N	-0-					-0-
09	270	N	101	-0-	-169	-0-	3	1	98	2	N	-0-					-0-
10	217	N	175	-0-	-42	-0-	3	1	172	2	N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-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
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	38	1	334	2	N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	39	1	198	2	N	-0-					-0-
08	155	N	51	-0-	-104	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4594	-0-	1594	1594	141	1	4453	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4426	-0-	1326	2920	63	1	4363	2	N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	2860					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	32	1	279	2	N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/15

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
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	28	1	241	2	N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2015 - PLUGGED 10/18/15

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
06	1350	X	243	-0-	-1107	-0-	25	1	218	2	N	-0-					-0-
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*11	184	X	NO RPT	-0-	-184	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2015 - PLUGGED 11/24/15

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
06	3000	N	3708	-0-	708	7010	384	1	3324	2	N	-0-					-0-
07	10656	X	3646	-0-	-7010	-0-	595	1	3051	2	N	-0-					-0-
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	54	1	3531	2	N	-0-					-0-
09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	103	1	3031	2	N	-0-					-0-
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	50	1	3244	2	N	2					2
							2	9									
11	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					2

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
06	11430	X	9613	-0-	-1817	-0-	603	1	9010	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	9780	-0-	-1287	-0-	648	1	9132	2	N	-0-					-0-
08	11067	X	9596	-0-	-1471	-0-	752	1	8844	2	N	-0-					-0-
09	10530	X	9011	-0-	-1519	-0-	549	1	8462	2	N	-0-					-0-
10	9920	X	8539	-0-	-1381	-0-	578	1	7961	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	8922	-0-	-678	-0-	566	1	8356	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
06	10530	X	8576	-0-	-1954	-0-	538	1	8038	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	8781	-0-	-1480	-0-	581	1	8200	2	N	-0-					-0-
08	9734	X	9034	-0-	-700	-0-	708	1	8326	2	N	-0-					-0-
09	9270	X	7668	-0-	-1602	-0-	467	1	7201	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	6496	-0-	-3083	-0-	440	1	6056	2	N	-0-					-0-
11	8730	X	7853	-0-	-877	-0-	498	1	7355	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					1
07	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					1
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					1
09	3000	N	7958	-0-	4958	4958	196	3	7762	5	N	-0-					1
10	3100	N	3441	-0-	341	5299	521	3	2919	5	N	1	1	8			1
							1	9									
*11	3000	N	1543	-0-	-1457	3842	464	3	1079	5	N	-0-					1

CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	1818	3			N	-0-					26
07	2139	N	1917	-0-	-222	-0-	1917	3			N	-0-					26
08	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	1745	3			N	-0-					26
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					26
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					26
*11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					26

BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1710	N	1460	-0-	-250	-0-	1460	3			N	-0-					31
07	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	1573	3			N	-0-					31
08	1612	N	1371	-0-	-241	-0-	1371	3			N	-0-					31
09	1470	N	1359	-0-	-111	-0-	1359	3			N	-0-					31
10	1581	N	1251	-0-	-330	-0-	1251	3			N	-0-					31
11	1320	N	1262	-0-	-58	-0-	1262	3			N	-0-					31

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3245	-0-	-415	-0-	3245	3			N	-0-					14
07	3751	X	3314	-0-	-437	-0-	3314	3			N	-0-					14
08	3751	X	3222	-0-	-529	-0-	3222	3			N	-0-					14
09	3390	X	3013	-0-	-377	-0-	3013	3			N	-0-					14
10	3379	X	2650	-0-	-729	-0-	2650	3			N	-0-					14
*11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3500	3	6	9	N	5	5	8			14

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
06	3690	X	3485	-0-	-205	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3434	-0-	-689	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3281	-0-	-842	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3138	-0-	-852	-0-	3136	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3937	X	3209	-0-	-728	-0-	3208	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3480	X	2989	-0-	-491	-0-	2986	3	3	9	N	3	3	8			-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

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
06	3720	X	3163	-0-	-557	-0-	3163	3			N	-0-					1
07	3658	X	3578	-0-	-80	-0-	3578	3			N	-0-					1
08	3658	X	3201	-0-	-457	-0-	3201	3			N	-0-					1
09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-					1
10	3565	X	3158	-0-	-407	-0-	3158	3			N	-0-					1
11	3450	X	2741	-0-	-709	-0-	2741	3			N	-0-					1

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

06	8400	X	5698	-0-	-2702	-0-	5698	3			N	-0-					-0-
07	8680	X	5373	-0-	-3307	-0-	5373	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	5964	-0-	-515	-0-	5964	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	5370	-0-	-900	-0-	5370	3			N	-0-					-0-
10	6262	X	6125	-0-	-137	-0-	6125	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	5630	-0-	-130	-0-	5630	3			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

06	3870	X	173	-0-	-3697	-0-	173	3			N	-0-					6
07	3658	X	386	-0-	-3272	-0-	386	3			N	-0-					6
08	3410	X	323	-0-	-3087	-0-	323	3			N	-0-					6
09	2970	X	1016	-0-	-1954	-0-	1016	3			N	-0-					6
10	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					6
*11	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					6

BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910

06	4830	X	4530	-0-	-300	-0-	4530	3			N	-0-					50
07	4867	X	4447	-0-	-420	-0-	4447	3			N	-0-					50
08	4867	X	4442	-0-	-425	-0-	4442	3			N	-0-					50
09	4710	X	4160	-0-	-550	-0-	4158	3	2	9	N	2	2	8			50
10	4681	X	4492	-0-	-189	-0-	4490	3	2	9	N	2	2	8			50
11	4530	X	4200	-0-	-330	-0-	4194	3	6	9	N	5	5	8			50

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

06	5010	X	4549	-0-	-461	-0-	4549	3			N	-0-					5
07	5177	X	4232	-0-	-945	-0-	4224	3	8	9	N	7	7	8			5
08	4743	X	4224	-0-	-519	-0-	4224	3			N	-0-					5
09	4590	X	3093	-0-	-1497	-0-	3093	3			N	-0-					5
10	4743	X	3873	-0-	-870	-0-	3873	3			N	-0-					5
11	4560	X	3397	-0-	-1163	-0-	3397	3			N	-0-					5

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

06	6630	X	5816	-0-	-814	-0-	5816	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	6207	-0-	-458	-0-	6207	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	6282	-0-	-104	-0-	6282	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	5965	-0-	-215	-0-	5965	3			N	-0-					-0-
10	6262	X	5796	-0-	-466	-0-	5796	3			N	-0-					-0-
11	6090	X	5449	-0-	-641	-0-	5449	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

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
06	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	3			N	-0-					5
07	5766	X	5095	-0-	-671	-0-	5078	3	17	9	N	15	15	8			5
08	5766	X	5078	-0-	-688	-0-	5078	3			N	-0-					5
09	6720	X	4861	-0-	-1859	-0-	4859	3	2	9	N	2	2	8			5
10	6944	X	5140	-0-	-1804	-0-	5138	3	2	9	N	2	2	8			5
11	6720	X	4919	-0-	-1801	-0-	4916	3	3	9	N	3	3	8			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
06	7080	X	6650	-0-	-430	-0-	6650	3			N	-0-					3
07	7316	X	6686	-0-	-630	-0-	6669	3	17	9	N	15	15	8			3
08	7316	X	6669	-0-	-647	-0-	6669	3			N	-0-					3
09	6810	X	6191	-0-	-619	-0-	6188	3	3	9	N	3	3	8			3
10	6913	X	6265	-0-	-648	-0-	6264	3	1	9	N	1	1	8			3
11	6660	X	6114	-0-	-546	-0-	6106	3	8	9	N	7	7	8			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
06	3960	X	3239	-0-	-721	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3249	-0-	-843	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3111	-0-	-113	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2826	-0-	-414	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	2590	-0-	-758	-0-	2589	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3240	X	2387	-0-	-853	-0-	2387	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
06	4260	X	4032	-0-	-228	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	3929	-0-	-1031	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4229	-0-	-731	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4166	-0-	-634	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4466	-0-	-184	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
*11	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	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
06	8700	X	7945	-0-	-755	-0-	7945	3			N	-0-					-0-
07	8618	X	8108	-0-	-510	-0-	8108	3			N	-0-					-0-
08	8618	X	7979	-0-	-639	-0-	7979	3			N	-0-					-0-
09	8310	X	7692	-0-	-618	-0-	7692	3			N	-0-					-0-
10	8432	X	7694	-0-	-738	-0-	7694	3			N	-0-					-0-
11	7950	X	7356	-0-	-594	-0-	7356	3			N	-0-					-0-

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
06	7290	X	6862	-0-	-428	-0-	6862	3			N	-0-					5
07	7533	X	6469	-0-	-1064	-0-	6469	3			N	-0-					5
08	7285	X	6611	-0-	-674	-0-	6611	3			N	-0-					5
09	6990	X	6365	-0-	-625	-0-	6362	3	3	9	N	3	3	8			5
10	7099	X	6518	-0-	-581	-0-	6518	3			N	-0-					5
11	6870	X	6253	-0-	-617	-0-	6247	3	6	9	N	5	5	8			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
06	17760	X	11997	-0-	-5763	-0-	11997	3			N	-0-					10
07	18352	X	12044	-0-	-6308	-0-	12044	3			N	-0-					10
08	18352	X	11553	-0-	-6799	-0-	11553	3			N	-0-					10
09	12720	X	11120	-0-	-1600	-0-	11120	3			N	-0-					10
10	12679	X	11252	-0-	-1427	-0-	11250	3	2	9	N	2	2	8			10
11	12000	X	10706	-0-	-1294	-0-	10698	3	8	9	N	7	7	8			10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

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
06	14670	X	13520	-0-	-1150	-0-	13520	3			N	-0-					13
07	15159	X	13314	-0-	-1845	-0-	13314	3			N	-0-					13
08	15159	X	13287	-0-	-1872	-0-	13287	3			N	-0-					13
09	14280	X	12284	-0-	-1996	-0-	12284	3			N	-0-					13
10	14167	X	12179	-0-	-1988	-0-	12179	3			N	-0-					13
11	13530	X	11261	-0-	-2269	-0-	11261	3			N	-0-					13

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

06	13560	X	11722	-0-	-1838	-0-	11722	3			N	-0-					4
07	13857	X	11625	-0-	-2232	-0-	11616	3	9	9	N	8	8	8			4
08	13423	X	11616	-0-	-1807	-0-	11616	3			N	-0-					4
09	12810	X	10524	-0-	-2286	-0-	10521	3	3	9	N	3	3	8			4
10	12958	X	11019	-0-	-1939	-0-	11018	3	1	9	N	1	1	8			4
11	11730	X	10301	-0-	-1429	-0-	10290	3	11	9	N	10	10	8			4

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

06	15150	X	14581	-0-	-569	-0-	14581	3			N	-0-					-0-
07	15531	X	14686	-0-	-845	-0-	14668	3	18	9	N	16	16	8			-0-
08	15438	X	14668	-0-	-770	-0-	14668	3			N	-0-					-0-
09	14640	X	13823	-0-	-817	-0-	13814	3	9	9	N	8	8	8			-0-
10	15066	X	13860	-0-	-1206	-0-	13858	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	14580	X	13261	-0-	-1319	-0-	13250	3	11	9	N	10	10	8			-0-

VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

06	8640	X	8158	-0-	-482	-0-	8158	3			N	-0-					-0-
07	8928	X	8249	-0-	-679	-0-	8249	3			N	-0-					-0-
08	8928	X	8107	-0-	-821	-0-	8107	3			N	-0-					-0-
09	8490	X	7577	-0-	-913	-0-	7573	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	8463	X	7643	-0-	-820	-0-	7639	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	8160	X	7461	-0-	-699	-0-	7452	3	9	9	N	8	8	8			-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

06	12900	X	10830	-0-	-2070	-0-	10830	3			N	-0-					8
07	12834	X	10783	-0-	-2051	-0-	10783	3			N	-0-					8
08	12679	X	11027	-0-	-1652	-0-	11027	3			N	-0-					8
09	11550	X	10290	-0-	-1260	-0-	10290	3			N	-0-					8
10	11501	X	10509	-0-	-992	-0-	10509	3			N	-0-					8
11	10830	X	10243	-0-	-587	-0-	10243	3			N	-0-					8

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

06	12390	X	11393	-0-	-997	-0-	11393	3			N	-0-					10
07	12803	X	11062	-0-	-1741	-0-	11045	3	17	9	N	15	15	8			10
08	11935	X	11045	-0-	-890	-0-	11045	3			N	-0-					10
09	11550	X	8882	-0-	-2668	-0-	8880	3	2	9	N	2	2	8			10
10	11935	X	9156	-0-	-2779	-0-	9156	3			N	-0-					10
11	11400	X	8671	-0-	-2729	-0-	8665	3	6	9	N	5	5	8			10

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

06	20100	X	17739	-0-	-2361	-0-	17739	3			N	-0-					-0-
07	20491	X	18230	-0-	-2261	-0-	18221	3	9	9	N	8	8	8			-0-
08	20491	X	18221	-0-	-2270	-0-	18221	3			N	-0-					-0-
09	19260	X	17310	-0-	-1950	-0-	17301	3	9	9	N	8	8	8			-0-
10	19561	X	17584	-0-	-1977	-0-	17578	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	18030	X	16792	-0-	-1238	-0-	16779	3	13	9	N	12	12	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
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
06	15150	X	13323	-0-	-1827	-0-	13323	3			N	-0-					-0-
07	15469	X	14093	-0-	-1376	-0-	14085	3	8	9	N	7	7	8			-0-
08	15469	X	14085	-0-	-1384	-0-	14085	3			N	-0-					-0-
09	14460	X	13363	-0-	-1097	-0-	13356	3	7	9	N	6	6	8			-0-
10	14694	X	13653	-0-	-1041	-0-	13649	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	13950	X	13115	-0-	-835	-0-	13103	3	12	9	N	11	11	8			-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
06	24390	X	23092	-0-	-1298	-0-	23092	3			N	-0-					-0-
07	25203	X	23359	-0-	-1844	-0-	23359	3			N	-0-					-0-
08	25110	X	22883	-0-	-2227	-0-	22883	3			N	-0-					-0-
09	23970	X	21562	-0-	-2408	-0-	21562	3			N	-0-					-0-
10	24273	X	23129	-0-	-1144	-0-	23129	3			N	-0-					-0-
11	23100	X	22006	-0-	-1094	-0-	22006	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
06	13890	X	12869	-0-	-1021	-0-	12869	3			N	-0-					23
07	14229	X	10359	-0-	-3870	-0-	10359	3			N	-0-					23
08	14105	X	8146	-0-	-5959	-0-	8146	3			N	-0-					23
09	13320	X	7108	-0-	-6212	-0-	7108	3			N	-0-					23
10	13764	X	5777	-0-	-7987	-0-	5777	3			N	-0-					23
11	12870	X	7186	-0-	-5684	-0-	7186	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
06	10890	X	5845	-0-	-5045	-0-	5845	3			N	-0-					10
07	11036	X	10180	-0-	-856	-0-	10180	3			N	-0-					10
08	10943	X	9583	-0-	-1360	-0-	9583	3			N	-0-					10
09	9240	X	8104	-0-	-1136	-0-	8104	3			N	-0-					10
10	10168	X	7979	-0-	-2189	-0-	7978	3	1	9	N	1	1	8			10
11	9840	X	6995	-0-	-2845	-0-	6992	3	3	9	N	3	3	8			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
06	23110	X	23110	-0-	-0-	-0-	23110	3			N	-0-					8
07	24614	X	23238	-0-	-1376	-0-	23238	3			N	-0-					8
08	24738	X	24093	-0-	-645	-0-	24093	3			N	-0-					8
09	23940	X	22025	-0-	-1915	-0-	22025	3			N	-0-					8
10	24738	X	22216	-0-	-2522	-0-	22216	3			N	-0-					8
11	23310	X	21094	-0-	-2216	-0-	21094	3			N	-0-					8

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
06	15060	X	12979	-0-	-2081	-0-	12979	3			N	-0-					10
07	15128	X	13140	-0-	-1988	-0-	13140	3			N	-0-					10
08	14911	X	12594	-0-	-2317	-0-	12594	3			N	-0-					10
09	14220	X	11934	-0-	-2286	-0-	11934	3			N	-0-					10
10	14229	X	11884	-0-	-2345	-0-	11884	3			N	-0-					10
11	12990	X	10907	-0-	-2083	-0-	10907	3			N	-0-					10

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10980	X	10289	-0-	-691	-0-	10289	3			N	-0-					-0-
07	11129	X	10350	-0-	-779	-0-	10350	3			N	-0-					-0-
08	10943	X	10250	-0-	-693	-0-	10250	3			N	-0-					-0-
09	10530	X	9823	-0-	-707	-0-	9823	3			N	-0-					-0-
10	10881	X	9879	-0-	-1002	-0-	9879	3			N	-0-					-0-
11	10290	X	9185	-0-	-1105	-0-	9185	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

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
06	18570	X	15730	-0-	-2840	-0-	15730	3			N	-0-					3
07	18445	X	15041	-0-	-3404	-0-	15032	3	9	9	N	8	8	8			3
08	18011	X	15032	-0-	-2979	-0-	15032	3			N	-0-					3
09	17100	X	12143	-0-	-4957	-0-	12143	3			N	-0-					3
10	17236	X	8567	-0-	-8669	-0-	8566	3	1	9	N	1	1	8			3
11	15720	X	7592	-0-	-8128	-0-	7592	3			N	-0-					3

HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

06	26516	X	26516	-0-	-0-	-0-	26516	3			N	-0-					40
07	26753	X	26309	-0-	-444	-0-	26309	3			N	-0-					40
08	27404	X	25852	-0-	-1552	-0-	25852	3			N	-0-					40
09	26520	X	24432	-0-	-2088	-0-	24432	3			N	-0-					40
10	27404	X	24307	-0-	-3097	-0-	24307	3			N	-0-					40
11	26520	X	24177	-0-	-2343	-0-	24177	3			N	-0-					40

BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938

06	13620	X	12467	-0-	-1153	-0-	12467	3			N	-0-					5
07	14074	X	12526	-0-	-1548	-0-	12526	3			N	-0-					5
08	13733	X	12188	-0-	-1545	-0-	12188	3			N	-0-					5
09	13200	X	11471	-0-	-1729	-0-	11471	3			N	-0-					5
10	13268	X	11480	-0-	-1788	-0-	11480	3			N	-0-					5
11	12480	X	10933	-0-	-1547	-0-	10933	3			N	-0-					5

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923

06	24780	X	22518	-0-	-2262	-0-	22518	3			N	-0-					3
07	25296	X	22485	-0-	-2811	-0-	22485	3			N	-0-					3
08	25110	X	22072	-0-	-3038	-0-	22072	3			N	-0-					3
09	23850	X	20723	-0-	-3127	-0-	20723	3			N	-0-					3
10	23963	X	20747	-0-	-3216	-0-	20747	3			N	-0-					3
11	22530	X	19562	-0-	-2968	-0-	19562	3			N	-0-					3

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

06	22740	X	20425	-0-	-2315	-0-	20425	3			N	-0-					-0-
07	23095	X	20777	-0-	-2318	-0-	20777	3			N	-0-					-0-
08	22630	X	20394	-0-	-2236	-0-	20394	3			N	-0-					-0-
09	21030	X	19311	-0-	-1719	-0-	19311	3			N	-0-					-0-
10	21111	X	19412	-0-	-1699	-0-	19412	3			N	-0-					-0-
11	20430	X	16494	-0-	-3936	-0-	16494	3			N	-0-					-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

06	24930	X	21632	-0-	-3298	-0-	21632	3			N	-0-					12
07	25761	X	21958	-0-	-3803	-0-	21958	3			N	-0-					12
08	24335	X	21884	-0-	-2451	-0-	21884	3			N	-0-					12
09	23160	X	20575	-0-	-2585	-0-	20575	3			N	-0-					12
10	23126	X	21191	-0-	-1935	-0-	21191	3			N	-0-					12
11	21630	X	19980	-0-	-1650	-0-	19980	3			N	-0-					12

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

06	33150	X	29745	-0-	-3405	-0-	29745	3			N	-0-					13
07	33201	X	30354	-0-	-2847	-0-	30354	3			N	-0-					13
08	32736	X	29751	-0-	-2985	-0-	29751	3			N	-0-					13
09	31470	X	28225	-0-	-3245	-0-	28225	3			N	-0-					13
10	31496	X	28776	-0-	-2720	-0-	28776	3			N	-0-					13
11	29760	X	27065	-0-	-2695	-0-	27065	3			N	-0-					13

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
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-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 5 RRCID -> 230787 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11346 - 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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
FOX WELL #: 1 RRCID -> 245738 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 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
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	54	1	1653	2	Y	-0-	12	1			76
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	63	1	1865	2	Y	9	1	8			84
							10	9									
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	43	1	1252	2	Y	20					104
							22	9									
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	42	1	1255	2	Y	7	1	8			110
							8	9									
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	12	1	1087	2	Y	4	1	8			113
							4	9									
*11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	759	2	8	9	Y	7	1	8			119

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 245748 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 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
06	2760	X	1504	-0-	-1256	-0-	48	1	1456	2	Y	-0-	93	1			122
07	2852	X	1579	-0-	-1273	-0-	51	1	1506	2	Y	20	2	8			140
							22	9									
08	2759	X	1580	-0-	-1179	-0-	52	1	1502	2	Y	24					164
							26	9									
09	2130	X	1517	-0-	-613	-0-	49	1	1455	2	Y	12					176
							13	9									
10	1705	X	1521	-0-	-184	-0-	16	1	1482	2	Y	21	4	8			193
							23	9									
*11	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	1998	2	19	9	Y	17					210

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 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
06	3720	X	1391	-0-	-2329	-0-	42	1	1290	2	Y	54	82	1			-0-
							59	9									
07	3534	X	1627	-0-	-1907	-0-	53	1	1561	2	Y	12					12
							13	9									
08	3007	X	1665	-0-	-1342	-0-	55	1	1592	2	Y	16					28
							18	9									
09	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	47	1	1411	2	Y	7					35
							8	9									
10	1612	X	1341	-0-	-271	-0-	14	1	1316	2	Y	10					45
							11	9									
11	1620	X	1024	-0-	-596	-0-	1013	2	11	9	Y	10					55

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
07	1984	X	1889	-0-	-95	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
08	2077	X	1640	-0-	-437	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
09	2010	X	1695	-0-	-315	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
10	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4273	2	9	9	Y	8	1	8			7
*11	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4563	2	10	9	Y	9	12	1			4

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
06	6000	X	5966	-0-	-34	-0-	92	1	5801	2	Y	66	103	1	20	8	38
							73	9									
07	6200	X	5714	-0-	-486	-0-	89	1	5555	2	Y	64	2	8			100
							70	9									
08	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	89	1	5790	2	Y	43	98	1	3	8	42
							47	9									
09	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	60	1	5090	2	Y	52	60	1	3	8	31
							57	9									
10	4712	X	4558	-0-	-154	-0-	51	1	4450	2	Y	52	11	8			72
							57	9									
11	4560	X	4149	-0-	-411	-0-	53	1	4021	2	Y	68	5	8			135
							75	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	23400	X	21811	-0-	-1589	-0-	1656	1	20086	2	Y	63	181	1	4	8	71	
							69	9										
07	24087	X	22350	-0-	-1737	-0-	1689	1	20655	2	Y	5	5	8			71	
							6	9										
08	23343	X	22101	-0-	-1242	-0-	1673	1	20425	2	Y	3	3	8			71	
							3	9										
09	22170	X	20245	-0-	-1925	-0-	1507	1	18628	2	Y	100	8	8			163	
							110	9										
10	22537	X	21294	-0-	-1243	-0-	1534	1	19740	2	Y	18	6	8			175	
							20	9										
11	21810	X	19981	-0-	-1829	-0-	1462	1	18515	2	Y	4	4	8			175	
							4	9										

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

06	5070	X	4103	-0-	-967	-0-	312	1	3787	2	Y	4	4	8			108	
							4	9										
07	5177	X	4804	-0-	-373	-0-	363	1	4437	2	Y	4	4	8			108	
							4	9										
08	5053	X	4259	-0-	-794	-0-	321	1	3918	2	Y	18	5	8			121	
							20	9										
09	4680	X	4106	-0-	-574	-0-	307	1	3790	2	Y	8	8	8			121	
							9	9										
10	4805	X	4109	-0-	-696	-0-	296	1	3804	2	Y	8	8	8			121	
							9	9										
11	4650	X	4147	-0-	-503	-0-	303	1	3838	2	Y	5	5	8			121	
							6	9										

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 254418 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 12857 - 13527

06	7050	X	6724	-0-	-326	-0-	509	1	6168	2	Y	43	5	8			102	
							47	9										
07	7285	X	6789	-0-	-496	-0-	512	1	6259	2	Y	16	4	8			114	
							18	9										
08	7378	X	6839	-0-	-539	-0-	516	1	6305	2	Y	16	6	8			124	
							18	9										
09	6810	X	6472	-0-	-338	-0-	484	1	5981	2	Y	6	6	8			124	
							7	9										
10	6944	X	6574	-0-	-370	-0-	467	1	6011	2	Y	87	175	1	7	8	29	
							96	9										
11	6720	X	6223	-0-	-497	-0-	454	1	5754	2	Y	14	4	8			39	
							15	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
06	4350	X	4145	-0-	-205	-0-	87	1	4025	2	Y	30	20	1	1	8	16
							33	9									
07	5270	X	4288	-0-	-982	-0-	89	1	4157	2	Y	38	40	1	3	8	11
							42	9									
08	4340	X	3796	-0-	-544	-0-	81	1	3680	2	Y	32	19	1	2	8	22
							35	9									
09	4200	X	3730	-0-	-470	-0-	83	1	3611	2	Y	33	39	1	2	8	14
							36	9									
10	4340	X	3369	-0-	-971	-0-	74	1	3264	2	Y	28	20	1	2	8	20
							31	9									
*11	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	92	1	4081	2	Y	7	24	1			3
							8	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912

06	6360	X	5734	-0-	-626	-0-	5682	2	52	9	Y	47	73	1	6	8	35
07	6572	X	5967	-0-	-605	-0-	5923	2	44	9	Y	40	2	8			73
08	6696	X	5592	-0-	-1104	-0-	5549	2	43	9	Y	39	66	1	2	8	44
09	6480	X	5569	-0-	-911	-0-	5528	2	41	9	Y	37	1	8			80
10	6696	X	5284	-0-	-1412	-0-	5204	2	80	9	Y	73	64	1	11	8	78
11	5760	X	4503	-0-	-1257	-0-	4429	2	74	9	Y	67	114	1	4	8	27

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540

06	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	83	1	5185	2	Y	33	56	1	9	8	19
							36	9									
07	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	90	1	5592	2	Y	35	1	8			53
							39	9									
08	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	70	1	4514	2	Y	19	52	1	2	8	18
							21	9									
09	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	50	1	4188	2	Y	24	27	1	1	8	14
							26	9									
10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	38	1	3347	2	Y	22	4	8			32
							24	9									
*11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	54	1	4096	2	Y	17	1	8			48
							19	9									

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

06	6720	X	6053	-0-	-667	-0-	459	1	5565	2	Y	26	4	8			159
							29	9									
07	6603	X	5968	-0-	-635	-0-	451	1	5510	2	Y	6	6	8			159
							7	9									
08	6355	X	6312	-0-	-43	-0-	476	1	5817	2	Y	17	7	8			169
							19	9									
09	6060	X	5938	-0-	-122	-0-	444	1	5483	2	Y	10	10	8			169
							11	9									
10	6262	X	6070	-0-	-192	-0-	437	1	5621	2	Y	11	11	8			169
							12	9									
11	6120	X	5745	-0-	-375	-0-	419	1	5302	2	Y	22	5	8			186
							24	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	147	1	6790	2	Y	115	68	1	4	8	63
							127	9									
07	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	132	1	6183	2	Y	128	143	1	10	8	38
							141	9									
08	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	123	1	5582	2	Y	107	66	1	6	8	73
							118	9									
09	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	131	1	5674	2	Y	114	132	1	9	8	46
							125	9									
10	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	130	1	5741	2	Y	111	69	1	8	8	80
							122	9									
*11	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	127	1	5618	2	Y	112	138	1	6	8	48
							123	9									

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

06	4860	X	4268	-0-	-592	-0-	4249	2	19	9	N	17	2	8			71
07	4836	X	4641	-0-	-195	-0-	4635	2	6	9	N	5	5	8			71
08	4836	X	4492	-0-	-344	-0-	4431	2	61	9	N	55	5	8			121
09	4680	X	4046	-0-	-634	-0-	3939	2	107	9	N	97	7	8			211
10	4650	X	3244	-0-	-1406	-0-	3238	2	6	9	N	5	5	8			211
*11	4500	X	4206	-0-	-294	-0-	4192	2	14	9	N	13	177	1	4	8	43

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

06	5160	X	4334	-0-	-826	-0-	328	1	3981	2	Y	23	3	8			179
							25	9									
07	4991	X	4431	-0-	-560	-0-	332	1	4062	2	Y	34	167	1	5	8	41
							37	9									
08	4991	X	4474	-0-	-517	-0-	338	1	4123	2	Y	12	4	8			49
							13	9									
09	4590	X	4247	-0-	-343	-0-	316	1	3902	2	Y	26	6	8			69
							29	9									
10	4619	X	4359	-0-	-260	-0-	313	1	4026	2	Y	18	5	8			82
							20	9									
11	4320	X	4230	-0-	-90	-0-	307	1	3890	2	Y	30	3	8			109
							33	9									

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

06	6600	X	4522	-0-	-2078	-0-	96	1	4408	2	Y	16	34	1	2	8	11
							18	9									
07	6820	X	4908	-0-	-1912	-0-	103	1	4787	2	Y	16	1	8			26
							18	9									
08	5518	X	4845	-0-	-673	-0-	101	1	4727	2	Y	15	30	1	1	8	10
							17	9									
09	5340	X	4965	-0-	-375	-0-	104	1	4843	2	Y	16					26
							18	9									
10	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	107	1	5100	2	Y	19	34	1	2	8	9
							21	9									
*11	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	105	1	4893	2	Y	8	1	8			16
							9	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7530	X	6568	-0-	-962	-0-	139	1	6394	2	Y	32	65	1	3	8	23
							35	9									
07	7781	X	7014	-0-	-767	-0-	147	1	6831	2	Y	33	1	8			55
							36	9									
08	7285	X	6866	-0-	-419	-0-	143	1	6690	2	Y	30	64	1	1	8	20
							33	9									
09	6570	X	5491	-0-	-1079	-0-	114	1	5349	2	Y	25					45
							28	9									
10	7006	X	6202	-0-	-804	-0-	127	1	6047	2	Y	25	56	1	2	8	12
							28	9									
*11	6780	X	6372	-0-	-408	-0-	134	1	6224	2	Y	13	2	8			23
							14	9									

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

06	4650	X	4378	-0-	-272	-0-	4348	2	30	9	N	27	2	8			167
07	4681	X	4538	-0-	-143	-0-	4506	2	32	9	N	29	9	8			187
08	4681	X	4443	-0-	-238	-0-	4421	2	22	9	N	20	162	1	3	8	42
09	4530	X	4241	-0-	-289	-0-	4218	2	23	9	N	21	3	8			60
10	4619	X	4312	-0-	-307	-0-	4282	2	30	9	N	27	7	8			80
11	4380	X	4068	-0-	-312	-0-	4044	2	24	9	N	22					102

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

06	5880	X	3969	-0-	-1911	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	3149	-0-	-2927	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	4530	-0-	-1143	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
09	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
10	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
*11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

06	5220	X	4566	-0-	-654	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4311	-0-	-897	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4779	-0-	-305	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4574	-0-	-346	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4658	-0-	-333	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4428	-0-	-192	-0-	4428	2			N	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

06	7140	X	4923	-0-	-2217	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4927	-0-	-653	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4726	-0-	-668	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4698	-0-	-522	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4736	-0-	-441	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4414	-0-	-506	-0-	4414	2			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

06	4770	X	4139	-0-	-631	-0-	4051	2	88	9	Y	80	93	1	1	8	57
07	4557	X	4028	-0-	-529	-0-	3944	2	84	9	Y	76	86	1			47
08	4309	X	4047	-0-	-262	-0-	3937	2	110	9	Y	100	86	1			61
09	4140	X	3596	-0-	-544	-0-	3564	2	32	9	Y	29	46	1			44
10	4278	X	2747	-0-	-1531	-0-	2688	2	59	9	Y	54	47	1	3	8	48
11	4140	X	3057	-0-	-1083	-0-	2980	2	77	9	Y	70	66	1			52

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	27974	X	27974	-0-	-0-	-0-	27623	2	351	9	Y	319	365	1	9	8	83
07	29556	X	29556	-0-	-0-	-0-	29202	2	354	9	Y	322	360	1	2	8	43
08	26844	X	26844	-0-	-0-	-0-	26571	2	273	9	Y	248	210	1	3	8	78
09	24030	X	22429	-0-	-1601	-0-	22323	2	106	9	Y	96	121	1	3	8	50
10	24831	X	18959	-0-	-5872	-0-	18795	2	164	9	Y	149	116	1	23	8	60
11	24030	X	18841	-0-	-5189	-0-	18651	2	190	9	Y	173	162	1			71

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
06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3734	2	70	9	Y	64	75	1	1	8	17
07	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3846	2	75	9	Y	68	76	1			9
08	4092	X	2468	-0-	-1624	-0-	2426	2	42	9	Y	38	33	1			14
09	3960	X	1540	-0-	-2420	-0-	1531	2	9	9	Y	8	9	1			13
10	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5011	2	68	9	Y	62	55	1	3	8	17
*11	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4556	2	89	9	Y	81	76	1			22

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
06	10860	X	9043	-0-	-1817	-0-	8970	2	73	9	Y	66	60	1	2	8	10
07	11222	X	9321	-0-	-1901	-0-	9260	2	61	9	Y	55	50	1			15
08	9486	X	8820	-0-	-666	-0-	8766	2	54	9	Y	49	52	1			12
09	9030	X	8940	-0-	-90	-0-	8883	2	57	9	Y	52	54	1			10
10	9331	X	9022	-0-	-309	-0-	8958	2	64	9	Y	58	48	1	3	8	17
11	9030	X	7702	-0-	-1328	-0-	7629	2	73	9	Y	66	64	1			19

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
06	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6588	2	30	9	Y	27	62	1	2	8	21
07	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7606	2	34	9	Y	31	6	8			46
08	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6930	2	31	9	Y	28	41	1	4	8	29
09	6630	X	6285	-0-	-345	-0-	6261	2	24	9	Y	22	40	1	4	8	7
10	7626	X	6033	-0-	-1593	-0-	6009	2	24	9	Y	22					29
11	7380	X	6057	-0-	-1323	-0-	6014	2	43	9	Y	39	46	1	3	8	19

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
06	19629	X	19629	-0-	-0-	-0-	19424	2	205	9	Y	186	165	1	5	8	30
07	18538	X	17437	-0-	-1101	-0-	17291	2	146	9	Y	133	128	1	1	8	34
08	17317	X	17317	-0-	-0-	-0-	17178	2	139	9	Y	126	129	1	1	8	30
09	15771	X	15771	-0-	-0-	-0-	15640	2	131	9	Y	119	127	1	1	8	21
10	16084	X	16084	-0-	-0-	-0-	15935	2	149	9	Y	135	108	1	6	8	42
11	14190	X	12975	-0-	-1215	-0-	12796	2	179	9	Y	163	158	1	1	8	46

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	16531	X	16531	-0-	-0-	-0-	16459	2	72	9	Y	65	65	1			5
07	15314	X	14299	-0-	-1015	-0-	14232	2	67	9	Y	61	61	1			5
08	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	14169	2	58	9	Y	53	54	1			4
09	9660	X	7465	-0-	-2195	-0-	7418	2	47	9	Y	43	43	1			4
10	14934	X	14934	-0-	-0-	-0-	14858	2	76	9	Y	69	41	1			32
*11	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	13001	2	96	9	Y	87	92	1			27

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
06	14520	X	13477	-0-	-1043	-0-	13348	2	129	9	Y	117	105	1	3	8	19
07	14456	X	14456	-0-	-0-	-0-	14346	2	110	9	Y	100	93	1	1	8	25
08	15161	X	15161	-0-	-0-	-0-	15050	2	111	9	Y	101	101	1	1	8	24
09	15117	X	15117	-0-	-0-	-0-	15003	2	114	9	Y	104	109	1	1	8	18
10	15740	X	15740	-0-	-0-	-0-	15608	2	132	9	Y	120	96	1	5	8	37
*11	17036	X	17036	-0-	-0-	-0-	16895	2	141	9	Y	128	128	1	1	8	36

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	17144	X	17144	-0-	-0-	-0-	16928	2	216	9	Y	196	181	1			25
07	20001	X	20001	-0-	-0-	-0-	19845	2	156	9	Y	142	167	1			-0-
08	17809	X	17809	-0-	-0-	-0-	17616	2	193	9	Y	175	167	1			8
09	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	15715	2	173	9	Y	157	135	1			30
10	13082	X	12093	-0-	-989	-0-	11928	2	165	9	Y	150	119	1			61
11	12660	X	12387	-0-	-273	-0-	12231	2	156	9	Y	142	158	1			45

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
06	16320	X	14866	-0-	-1454	-0-	14866	2			Y	-0-	1	1			6
07	16864	X	16390	-0-	-474	-0-	16390	2			Y	-0-					6
08	15190	X	13572	-0-	-1618	-0-	13572	2			Y	-0-					6
09	14700	X	11125	-0-	-3575	-0-	11125	2			Y	-0-					6
10	18496	X	18496	-0-	-0-	-0-	18464	2	32	9	Y	29	23	1			12
*11	16112	X	16112	-0-	-0-	-0-	16087	2	25	9	Y	23	28	1			7

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
06	15930	X	9289	-0-	-6641	-0-	9282	2	7	9	Y	6	10	1			6
07	15562	X	10565	-0-	-4997	-0-	10564	2	1	9	Y	1	7	1			-0-
08	14546	X	14546	-0-	-0-	-0-	14535	2	11	9	Y	10	6	1			4
09	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	12822	2	10	9	Y	9	6	1			7
10	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8717	2	70	9	Y	64	45	1			26
*11	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7645	2	57	9	Y	52	62	1			16

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
06	11910	X	10318	-0-	-1592	-0-	10287	2	31	9	Y	28	79	1			25
07	12028	X	11003	-0-	-1025	-0-	10953	2	50	9	Y	45					70
08	10757	X	9512	-0-	-1245	-0-	9475	2	37	9	Y	34	76	1			28
09	10410	X	7727	-0-	-2683	-0-	7661	2	66	9	Y	60	66	1			22
10	10757	X	6990	-0-	-3767	-0-	6925	2	65	9	Y	59					81
11	10410	X	5357	-0-	-5053	-0-	5312	2	45	9	Y	41	49	1			73

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
06	15690	X	14675	-0-	-1015	-0-	14609	2	66	9	Y	60	106	1			1
07	14973	X	14313	-0-	-660	-0-	14252	2	61	9	Y	55					56
08	15686	X	14131	-0-	-1555	-0-	14075	2	56	9	Y	51	107	1			-0-
09	15180	X	13460	-0-	-1720	-0-	13340	2	120	9	Y	109	109	1			-0-
10	15686	X	12281	-0-	-3405	-0-	12173	2	108	9	Y	98					98
*11	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	14852	2	122	9	Y	111	136	1			73

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
06	9540	X	1731	-0-	-7809	-0-	365	1	1366	3	N	-0-					125
07	9858	X	949	-0-	-8909	-0-	43	1	906	3	N	-0-					125
08	9858	X	1814	-0-	-8044	-0-	77	1	1737	3	N	-0-					125
09	8670	X	2637	-0-	-6033	-0-	2635	3	2	9	N	2					2
10	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					2
11	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	10620	X	8549	-0-	-2071	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9198	-0-	-1156	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8765	-0-	-1124	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8345	-0-	-1225	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	8062	-0-	-1827	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8058	-0-	-852	-0-	8058	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
06	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
07	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3239	-0-	139	139	3239	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2970	-0-	-30	109	2970	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3217	-0-	117	226	3217	2			Y	-0-					-0-
*11	3236	X	3010	-0-	-226	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-

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
06	11130	X	10618	-0-	-512	-0-	10618	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	9649	-0-	-1852	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
08	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
09	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	10041	-0-	-933	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	9534	-0-	-1716	-0-	9534	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
06	17242	X	17242	-0-	-0-	-0-	17242	2			N	-0-					-0-
07	14620	X	14620	-0-	-0-	-0-	14620	2			N	-0-					-0-
08	14807	X	14807	-0-	-0-	-0-	14807	2			N	-0-					-0-
09	12264	X	12264	-0-	-0-	-0-	12264	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	1944	-0-	-1094	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-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
06	5250	X	2525	-0-	-2725	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3833	-0-	-1034	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3528	-0-	-37	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
09	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
10	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
*11	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	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
06	21215	X	21215	-0-	-0-	-0-	21215	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	17097	-0-	-883	-0-	17097	2			N	-0-					-0-
08	17453	X	16300	-0-	-1153	-0-	16300	2			N	-0-					-0-
09	16890	X	15695	-0-	-1195	-0-	15695	2			N	-0-					-0-
10	19779	X	19779	-0-	-0-	-0-	19779	2			N	-0-					-0-
*11	23488	X	23488	-0-	-0-	-0-	23488	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
06	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	15001	2	19		Y	1	18				-0-
07	15407	X	14196	-0-	-1211	-0-	14195	2	19		Y	1	18				-0-
08	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	13514	2			Y	-0-					-0-
09	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	12407	2	19		Y	1	18				-0-
10	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	13519	2	29		Y	2	28				-0-
*11	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	12494	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06		14B2 EXT	8120	-0-	8120	8120	8120	2			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	10886	-0-	10886	19006	10886	2			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	7940	-0-	7940	26946	7940	2			N	-0-					-0-
09	33176	X	6230	-0-	-26946	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
10	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5190	-0-	-1260	-0-	5190	2			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
06	4560	X	3761	-0-	-799	-0-	3739	2	22	9	N	20					152
07	4712	X	3905	-0-	-807	-0-	3810	2	95	9	N	86	187	1			51
08	4309	X	3883	-0-	-426	-0-	3883	2			N	-0-					51
09	4170	X	3948	-0-	-222	-0-	3832	2	116	9	N	105	3	8			153
10	4309	X	3660	-0-	-649	-0-	3607	2	53	9	N	48	1	8			200
11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3774	2	6	9	N	5	175	1			30

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
06	5610	X	4912	-0-	-698	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4449	-0-	-1348	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4214	-0-	-281	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4159	-0-	-191	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
11	4350	X	3124	-0-	-1226	-0-	3124	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
06	13950	X	12371	-0-	-1579	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	12592	-0-	-1823	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
08	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	12553	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	10311	-0-	-699	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
10	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	6680	-0-	-4330	-0-	6680	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
06	12360	X	9961	-0-	-2399	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	11060	-0-	-1712	-0-	11060	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	10148	-0-	-1477	-0-	10148	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	9178	-0-	-2072	-0-	9175	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	11439	X	10311	-0-	-1128	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	9970	-0-	-740	-0-	9970	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
06	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	13	1	13423	2	N	-0-					-0-
07	14849	X	12565	-0-	-2284	-0-	13	1	12552	2	N	-0-					-0-
08	13857	X	12828	-0-	-1029	-0-	13	1	12815	2	N	-0-					-0-
09	13410	X	12634	-0-	-776	-0-	13	1	12621	2	N	-0-					-0-
10	13857	X	11970	-0-	-1887	-0-	12	1	11958	2	N	-0-					-0-
11	13410	X	11383	-0-	-2027	-0-	11	1	11372	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	3750	X	1208	-0-	-2542	-0-	53	1	1155	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	985	-0-	-2549	-0-	44	1	941	2	N	-0-					-0-
08	1426	X	761	-0-	-665	-0-	34	1	727	2	N	-0-					-0-
09	1380	X	813	-0-	-567	-0-	36	1	777	2	N	-0-					-0-
10	1426	X	593	-0-	-833	-0-	26	1	567	2	N	-0-					-0-
11	750	N	503	-0-	-247	-0-	22	1	481	2	N	-0-					-0-

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
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 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
06	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	13	1	7225	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	6851	-0-	-527	-0-	12	1	6839	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	13	1	7365	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6642	-0-	-468	-0-	12	1	6630	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	6861	-0-	-486	-0-	12	1	6849	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	6204	-0-	-906	-0-	11	1	6193	2	N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16200	X	14834	-0-	-1366	-0-	14830	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	16740	X	13688	-0-	-3052	-0-	13687	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	14725	X	12450	-0-	-2275	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	12364	-0-	-1886	-0-	12363	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	14725	X	9980	-0-	-4745	-0-	9979	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	14250	X	12239	-0-	-2011	-0-	12239	2			N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	11	1	11075	2	N	-0-					3
07	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	11	1	11234	2	N	-0-					3
08	11687	X	10934	-0-	-753	-0-	11	1	10923	2	N	-0-					3
09	11310	X	10481	-0-	-829	-0-	10	1	10471	2	N	-0-					3
10	11687	X	10429	-0-	-1258	-0-	10	1	10419	2	N	-0-					3
11	11100	X	9717	-0-	-1383	-0-	10	1	9707	2	N	-0-					3

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10470	X	8595	-0-	-1875	-0-	8591	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	10819	X	7626	-0-	-3193	-0-	7625	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	7692	-0-	-1308	-0-	7691	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9083	X	8056	-0-	-1027	-0-	8055	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	9000	X	7397	-0-	-1603	-0-	7397	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 257438 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13075 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		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
06	15690	X	15426	-0-	-264	-0-	15426	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	15906	-0-	-307	-0-	15906	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	13468	-0-	-2032	-0-	13468	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	12607	-0-	-2393	-0-	12606	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	15500	X	14774	-0-	-726	-0-	14774	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	12893	-0-	-2107	-0-	12893	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
06	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	448	1	9747	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	8299	-0-	-1497	-0-	365	1	7934	2	N	-0-					-0-
08	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	425	1	9243	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	8370	X	8349	-0-	-21	-0-	367	1	7980	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	382	1	8304	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	7953	-0-	-417	-0-	350	1	7599	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

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
06	9540	X	8890	-0-	-650	-0-	9	1	8881	2	N	-0-					5
07	9858	X	8861	-0-	-997	-0-	9	1	8852	2	N	-0-					5
08	9083	X	8697	-0-	-386	-0-	9	1	8688	2	N	-0-					5
09	8790	X	8171	-0-	-619	-0-	8	1	8163	2	N	-0-					5
10	9083	X	8057	-0-	-1026	-0-	8	1	8049	2	N	-0-					5
11	8790	X	7193	-0-	-1597	-0-	7	1	7186	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
06	9540	X	8963	-0-	-577	-0-	8963	2			Y	-0-					-0-
07	10137	X	9043	-0-	-1094	-0-	9043	2			Y	-0-					-0-
08	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			Y	-0-					-0-
09	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2			Y	-0-					-0-
10	8928	X	8787	-0-	-141	-0-	8787	2			Y	-0-					-0-
11	8640	X	8339	-0-	-301	-0-	8339	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
06	18630	X	-0-	-0-	-18630	-0-					N	-0-					-0-
07	19189	X	-0-	-0-	-19189	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	83115	X	83115	-0-	-0-	-0-	83	1	83032	2	N	-0-					-0-
10	70628	X	70628	-0-	-0-	-0-	71	1	70557	2	N	-0-					-0-
*11	50089	X	50089	-0-	-0-	-0-	50	1	50039	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
06	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
07	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
08	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
09	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
10	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
*11	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	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
06	19320	X	16816	-0-	-2504	-0-	30	1	16786	2	N	-0-					-0-
07	19964	X	16917	-0-	-3047	-0-	30	1	16887	2	N	-0-					-0-
08	19096	X	16403	-0-	-2693	-0-	30	1	16373	2	N	-0-					-0-
09	18060	X	15565	-0-	-2495	-0-	27	1	15538	2	N	-0-					-0-
10	18135	X	15636	-0-	-2499	-0-	28	1	15608	2	N	-0-					-0-
11	16830	X	14670	-0-	-2160	-0-	25	1	14645	2	N	-0-					-0-

LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578

06	13290	X	10638	-0-	-2652	-0-	19	1	10619	2	N	-0-					-0-
07	13454	X	11136	-0-	-2318	-0-	20	1	11116	2	N	-0-					-0-
08	12369	X	10130	-0-	-2239	-0-	18	1	10112	2	N	-0-					-0-
09	11820	X	9747	-0-	-2073	-0-	17	1	9730	2	N	-0-					-0-
10	11377	X	10877	-0-	-500	-0-	19	1	10858	2	N	-0-					-0-
11	10770	X	8653	-0-	-2117	-0-	15	1	8638	2	N	-0-					-0-

BRUINS DU WELL #: 1H RRCID -> 259597 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320

06	13050	X	11723	-0-	-1327	-0-	21	1	11702	2	N	-0-					-0-
07	13485	X	12331	-0-	-1154	-0-	22	1	12309	2	N	-0-					-0-
08	13485	X	11211	-0-	-2274	-0-	20	1	11191	2	N	-0-					-0-
09	12420	X	10680	-0-	-1740	-0-	19	1	10661	2	N	-0-					-0-
10	12555	X	10961	-0-	-1594	-0-	19	1	10942	2	N	-0-					-0-
11	11940	X	10207	-0-	-1733	-0-	18	1	10189	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

06	23490	X	19440	-0-	-4050	-0-	19439	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	24273	X	20710	-0-	-3563	-0-	20710	2			N	-0-					-0-
08	23250	X	20932	-0-	-2318	-0-	20932	2			N	-0-					-0-
09	22410	X	18890	-0-	-3520	-0-	18890	2			N	-0-					-0-
10	21824	X	21074	-0-	-750	-0-	21074	2			N	-0-					-0-
11	20250	X	18559	-0-	-1691	-0-	18559	2			N	-0-					-0-

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

06	8910	X	7607	-0-	-1303	-0-	8	1	7599	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	7548	-0-	-1225	-0-	7	1	7541	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	7992	-0-	-781	-0-	8	1	7984	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	7610	-0-	-340	-0-	8	1	7602	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	7028	-0-	-846	-0-	7	1	7021	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	6542	-0-	-1198	-0-	7	1	6535	2	N	-0-					-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

06	178696	X	178696	-0-	-0-	-0-	178	1	178518	2	N	-0-					-0-
07	176805	X	176805	-0-	-0-	-0-	177	1	176628	2	N	-0-					-0-
08	192417	X	169295	-0-	-23122	-0-	169	1	169126	2	N	-0-					-0-
09	186210	X	156876	-0-	-29334	-0-	157	1	156719	2	N	-0-					-0-
10	192417	X	148093	-0-	-44324	-0-	148	1	147945	2	N	-0-					-0-
11	178710	X	139611	-0-	-39099	-0-	140	1	139471	2	N	-0-					-0-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

06	10350	X	8834	-0-	-1516	-0-	8834	2			Y	-0-					-0-
07	9641	X	8910	-0-	-731	-0-	8910	2			Y	-0-					-0-
08	9641	X	8893	-0-	-748	-0-	8893	2			Y	-0-					-0-
09	9330	X	8591	-0-	-739	-0-	8591	2			Y	-0-					-0-
10	9641	X	8610	-0-	-1031	-0-	8610	2			Y	-0-					-0-
11	8820	X	8011	-0-	-809	-0-	8011	2			Y	-0-					-0-

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
06	9090	X	8870	-0-	-220	-0-	9	1	8861	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	8780	-0-	-613	-0-	9	1	8771	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	8712	-0-	-154	-0-	9	1	8703	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	8322	-0-	-258	-0-	8	1	8314	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	8038	-0-	-828	-0-	8	1	8030	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	7666	-0-	-914	-0-	8	1	7658	2	N	-0-					-0-

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17490	X	16051	-0-	-1439	-0-	16051	2			N	-0-					-0-
07	18073	X	15622	-0-	-2451	-0-	15622	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	15464	-0-	-2361	-0-	15464	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	13665	-0-	-3585	-0-	13665	2			N	-0-					-0-
10	16585	X	15146	-0-	-1439	-0-	15143	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	16050	X	14501	-0-	-1549	-0-	14500	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13260	X	10520	-0-	-2740	-0-	19	1	10501	2	N	-0-					-0-
07	13361	X	11395	-0-	-1966	-0-	20	1	11375	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	10249	-0-	-1345	-0-	18	1	10231	2	N	-0-					-0-
09	11220	X	9831	-0-	-1389	-0-	17	1	9814	2	N	-0-					-0-
10	11470	X	8479	-0-	-2991	-0-	15	1	8464	2	N	-0-					-0-
11	11040	X	9618	-0-	-1422	-0-	17	1	9601	2	N	-0-					-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	302460	X	301263	-0-	-1197	-0-	301263	2			N	-0-					-0-
07	304159	X	304159	-0-	-0-	-0-	304159	2			N	-0-					-0-
08	301560	X	301560	-0-	-0-	-0-	301560	2			N	-0-					-0-
09	286163	X	286163	-0-	-0-	-0-	286163	2			N	-0-					-0-
10	277675	X	277675	-0-	-0-	-0-	277675	2			N	-0-					-0-
*11	229602	X	229602	-0-	-0-	-0-	229602	2			N	-0-					-0-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8220	X	6725	-0-	-1495	-0-	12	1	6713	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	7541	-0-	-953	-0-	13	1	7528	2	N	-0-					-0-
08	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	14	1	7516	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	6731	-0-	-109	-0-	12	1	6719	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	5886	-0-	-1182	-0-	10	1	5876	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	5248	-0-	-1592	-0-	9	1	5239	2	N	-0-					-0-

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
06	12390	X	12369	-0-	-21	-0-	12	1	12357	2	N	-0-					-0-
07	13423	X	11717	-0-	-1706	-0-	12	1	11705	2	N	-0-					-0-
08	13826	X	11748	-0-	-2078	-0-	12	1	11736	2	N	-0-					-0-
09	13380	X	10638	-0-	-2742	-0-	11	1	10627	2	N	-0-					-0-
10	13826	X	11335	-0-	-2491	-0-	11	1	11324	2	N	-0-					-0-
11	12360	X	10426	-0-	-1934	-0-	10	1	10416	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 #: 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
06	9300	X	8755	-0-	-545	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	8951	-0-	-659	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	9110	-0-	-500	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	7357	-0-	-1943	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8501	-0-	-1109	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
*11	15601	X	15601	-0-	-0-	-0-	15601	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

06	14520	X	10116	-0-	-4404	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	8163	-0-	-6841	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	10111	-0-	-2351	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	11057	-0-	-1003	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
10	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	13291	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	4689	-0-	-5421	-0-	4689	2			N	-0-					-0-

BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

06	13590	X	11908	-0-	-1682	-0-	11908	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11195	-0-	-1422	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	10556	-0-	-1658	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	9736	-0-	-2174	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
10	12307	X	9738	-0-	-2569	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	9088	-0-	-2822	-0-	9088	2			N	-0-					-0-

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

06	14040	X	12640	-0-	-1400	-0-	13	1	12627	2	N	-0-					-0-
07	14508	X	12839	-0-	-1669	-0-	13	1	12826	2	N	-0-					-0-
08	12927	X	12538	-0-	-389	-0-	13	1	12525	2	N	-0-					-0-
09	12510	X	11247	-0-	-1263	-0-	11	1	11236	2	N	-0-					-0-
10	12927	X	12322	-0-	-605	-0-	12	1	12310	2	N	-0-					-0-
11	12510	X	11586	-0-	-924	-0-	12	1	11574	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

06	20520	X	18701	-0-	-1819	-0-	19	1	18682	2	N	-0-					-0-
07	21204	X	18917	-0-	-2287	-0-	19	1	18898	2	N	-0-					-0-
08	19344	X	18566	-0-	-778	-0-	19	1	18547	2	N	-0-					-0-
09	18720	X	17864	-0-	-856	-0-	18	1	17846	2	N	-0-					-0-
10	19344	X	17551	-0-	-1793	-0-	18	1	17533	2	N	-0-					-0-
11	18690	X	16444	-0-	-2246	-0-	16	1	16428	2	N	-0-					-0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

06	11640	X	10494	-0-	-1146	-0-	10	1	10484	2	N	-0-					-0-
07	11966	X	11186	-0-	-780	-0-	11	1	11175	2	N	-0-					-0-
08	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	11	1	11044	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	9723	-0-	-567	-0-	10	1	9713	2	N	-0-					-0-
10	10633	X	9791	-0-	-842	-0-	10	1	9781	2	N	-0-					-0-
11	10290	X	10129	-0-	-161	-0-	10	1	10119	2	N	-0-					-0-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

06	8100	X	7237	-0-	-863	-0-	13	1	7224	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	6935	-0-	-1466	-0-	12	1	6923	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	7293	-0-	-147	-0-	13	1	7280	2	N	-0-					-0-
09	7200	X	6394	-0-	-806	-0-	11	1	6383	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	7316	-0-	-124	-0-	13	1	7303	2	N	-0-					-0-
11	7200	X	6396	-0-	-804	-0-	11	1	6385	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10170	X	7788	-0-	-2382	-0-	8	1	7780	2	N	-0-			-0-
07	10447	X	8681	-0-	-1766	-0-	9	1	8672	2	N	-0-			-0-
08	9207	X	8463	-0-	-744	-0-	8	1	8455	2	N	-0-			-0-
09	8910	X	7622	-0-	-1288	-0-	8	1	7614	2	N	-0-			-0-
10	9207	X	7335	-0-	-1872	-0-	7	1	7328	2	N	-0-			-0-
11	8400	X	7801	-0-	-599	-0-	8	1	7793	2	N	-0-			-0-

BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11100	X	9660	-0-	-1440	-0-	17	1	9643	2	N	-0-			-0-
07	11470	X	10316	-0-	-1154	-0-	18	1	10298	2	N	-0-			-0-
08	10571	X	10180	-0-	-391	-0-	18	1	10162	2	N	-0-			-0-
09	10230	X	9187	-0-	-1043	-0-	16	1	9171	2	N	-0-			-0-
10	10571	X	9722	-0-	-849	-0-	17	1	9705	2	N	-0-			-0-
11	9990	X	8868	-0-	-1122	-0-	15	1	8853	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75289	X	75289	-0-	-0-	-0-	75289	2			N	-0-			-0-
07	69577	X	69577	-0-	-0-	-0-	69577	2			N	-0-			-0-
08	59353	X	59353	-0-	-0-	-0-	59353	2			N	-0-			-0-
09	32725	X	32725	-0-	-0-	-0-	32725	2			N	-0-			-0-
10	13578	X	90	-0-	-13488	-0-	90	2			N	-0-			-0-
11	13140	X	-0-	-0-	-13140	-0-					N	-0-			-0-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5880	X	4634	-0-	-1246	-0-	4634	2			N	-0-			-0-
07	6076	X	1859	-0-	-4217	-0-	1859	2			N	-0-			-0-
08	4557	X	1366	-0-	-3191	-0-	1366	2			N	-0-			-0-
09	4410	X	1041	-0-	-3369	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
10	4557	X	918	-0-	-3639	-0-	918	2			N	-0-			-0-
*11	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			N	-0-			-0-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 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
06	4410	X	3881	-0-	-529	-0-	3881	2			N	-0-			-0-
07	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2			N	-0-			-0-
08	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-			-0-
09	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-			-0-
10	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-			-0-
11	3120	X	468	-0-	-2652	-0-	468	2			N	-0-			-0-

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
06	78570	X	57318	-0-	-21252	-0-	57318	2			N	-0-			-0-
07	81189	X	62112	-0-	-19077	-0-	62112	2			N	-0-			-0-
08	69068	X	58711	-0-	-10357	-0-	58711	2			N	-0-			-0-
09	66840	X	52918	-0-	-13922	-0-	52918	2			N	-0-			-0-
10	67983	X	49325	-0-	-18658	-0-	49325	2			N	-0-			-0-
11	60120	X	39511	-0-	-20609	-0-	39511	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22560	X	19351	-0-	-3209	-0-	19351	2			N	-0-			-0-
07	23312	X	19949	-0-	-3363	-0-	19949	2			N	-0-			-0-
08	19474	X	19474	-0-	-0-	-0-	19474	2			N	-0-			-0-
09	17634	X	17634	-0-	-0-	-0-	17634	2			N	-0-			-0-
10	18528	X	18528	-0-	-0-	-0-	18528	2			N	-0-			-0-
11	16950	X	7255	-0-	-9695	-0-	7255	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24630	X	21610	-0-	-3020	-0-	21610	2			N	-0-					-0-
07	25451	X	21512	-0-	-3939	-0-	21512	2			N	-0-					-0-
08	25761	X	20247	-0-	-5514	-0-	20247	2			N	-0-					-0-
09	24930	X	17318	-0-	-7612	-0-	17318	2			N	-0-					-0-
10	25203	X	19592	-0-	-5611	-0-	19592	2			N	-0-					-0-
11	21600	X	16196	-0-	-5404	-0-	16196	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

06	76050	X	68565	-0-	-7485	-0-	68	1	68497	2	N	-0-					-0-
07	73827	X	67895	-0-	-5932	-0-	68	1	67827	2	N	-0-					-0-
08	72416	X	63403	-0-	-9013	-0-	63	1	63340	2	N	-0-					-0-
09	70080	X	56906	-0-	-13174	-0-	57	1	56849	2	N	-0-					-0-
10	72416	X	54101	-0-	-18315	-0-	54	1	54047	2	N	-0-					-0-
11	68580	X	48972	-0-	-19608	-0-	49	1	48923	2	N	-0-					-0-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

06	10890	X	8609	-0-	-2281	-0-	9	1	8600	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	9883	-0-	-967	-0-	10	1	9873	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	9667	-0-	-191	-0-	10	1	9657	2	N	-0-					-0-
09	9540	X	7791	-0-	-1749	-0-	8	1	7783	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	8637	-0-	-1221	-0-	9	1	8628	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	8253	-0-	-1287	-0-	8	1	8245	2	N	-0-					-0-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

06	7710	X	6694	-0-	-1016	-0-	7	1	6687	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	6593	-0-	-1374	-0-	7	1	6586	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	7068	-0-	-93	-0-	7	1	7061	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6018	-0-	-912	-0-	6	1	6012	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	6390	-0-	-771	-0-	6	1	6384	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	6038	-0-	-802	-0-	6	1	6032	2	N	-0-					-0-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

06	12810	X	11766	-0-	-1044	-0-	12	1	11754	2	N	-0-					-0-
07	13237	X	11894	-0-	-1343	-0-	12	1	11882	2	N	-0-					-0-
08	11997	X	11977	-0-	-20	-0-	12	1	11965	2	N	-0-					-0-
09	11610	X	9335	-0-	-2275	-0-	9	1	9326	2	N	-0-					-0-
10	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	12	1	12105	2	N	-0-					-0-
11	11610	X	10643	-0-	-967	-0-	11	1	10632	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394

06	14700	X	12259	-0-	-2441	-0-	12258	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	15190	X	13002	-0-	-2188	-0-	13002	2			N	-0-					-0-
08	16058	X	13111	-0-	-2947	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	12497	-0-	-3043	-0-	12496	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	16058	X	12545	-0-	-3513	-0-	12543	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	12690	X	11573	-0-	-1117	-0-	11573	2			N	-0-					-0-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

06	10500	X	8648	-0-	-1852	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10237	-0-	-582	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
08	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
09	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6870	-0-	-911	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6505	-0-	-1025	-0-	6505	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
07	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	11366	-0-	-2243	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	10145	-0-	-3025	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	10556	-0-	-2836	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	9221	-0-	-2929	-0-	9221	2			N	-0-					-0-

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

06	21090	X	18741	-0-	-2349	-0-	19	1	18722	2	N	-0-					-0-
07	20956	X	19033	-0-	-1923	-0-	19	1	19014	2	N	-0-					-0-
08	19158	X	18646	-0-	-512	-0-	19	1	18627	2	N	-0-					-0-
09	18540	X	17159	-0-	-1381	-0-	17	1	17142	2	N	-0-					-0-
10	19158	X	17920	-0-	-1238	-0-	18	1	17902	2	N	-0-					-0-
11	18540	X	16694	-0-	-1846	-0-	17	1	16677	2	N	-0-					-0-

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

06	11760	X	11067	-0-	-693	-0-	20	1	11047	2	N	-0-					-0-
07	12152	X	11146	-0-	-1006	-0-	20	1	11126	2	N	-0-					-0-
08	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	21	1	11511	2	N	-0-					-0-
09	10950	X	9854	-0-	-1096	-0-	17	1	9837	2	N	-0-					-0-
10	11315	X	10730	-0-	-585	-0-	19	1	10711	2	N	-0-					-0-
11	10950	X	10103	-0-	-847	-0-	17	1	10086	2	N	-0-					-0-

TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563

06	14820	X	7358	-0-	-7462	-0-	13	1	7345	2	N	-0-					-0-
07	13454	X	9578	-0-	-3876	-0-	17	1	9561	2	N	-0-					-0-
08	15256	X	15256	-0-	-0-	-0-	28	1	15228	2	N	-0-					-0-
09	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	22	1	12557	2	N	-0-					-0-
10	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	21	1	11958	2	N	-0-					-0-
*11	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	19	1	11093	2	N	-0-					-0-

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393

06	11040	X	9611	-0-	-1429	-0-	10	1	9601	2	N	-0-					-0-
07	11408	X	9760	-0-	-1648	-0-	10	1	9750	2	N	-0-					-0-
08	10571	X	8199	-0-	-2372	-0-	8	1	8191	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	9294	-0-	-876	-0-	9	1	9285	2	N	-0-					-0-
10	10323	X	9289	-0-	-1034	-0-	9	1	9280	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	8610	-0-	-990	-0-	9	1	8601	2	N	-0-					-0-

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

06	22410	X	20077	-0-	-2333	-0-	20	1	20057	2	N	-0-					-0-
07	22754	X	18779	-0-	-3975	-0-	19	1	18760	2	N	-0-					-0-
08	19778	X	17477	-0-	-2301	-0-	17	1	17460	2	N	-0-					-0-
09	19140	X	18448	-0-	-692	-0-	18	1	18430	2	N	-0-					-0-
10	19778	X	19279	-0-	-499	-0-	19	1	19260	2	N	-0-					-0-
11	19140	X	17950	-0-	-1190	-0-	18	1	17932	2	N	-0-					-0-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

06	193635	X	193635	-0-	-0-	-0-	345	1	193290	2	N	-0-					-0-
07	191154	X	191154	-0-	-0-	-0-	338	1	190816	2	N	-0-					-0-
08	210118	X	130380	-0-	-79738	-0-	235	1	130145	2	N	-0-					-0-
09	203340	X	151111	-0-	-52229	-0-	262	1	150849	2	N	-0-					-0-
10	210118	X	162478	-0-	-47640	-0-	286	1	162192	2	N	-0-					-0-
11	193650	X	157960	-0-	-35690	-0-	271	1	157689	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	12930	X	12109	-0-	-821	-0-	22	1	12087	2	N	-0-			-0-
07	13361	X	12161	-0-	-1200	-0-	22	1	12139	2	N	-0-			-0-
08	12493	X	11857	-0-	-636	-0-	21	1	11836	2	N	-0-			-0-
09	12090	X	10957	-0-	-1133	-0-	19	1	10938	2	N	-0-			-0-
10	12493	X	11209	-0-	-1284	-0-	20	1	11189	2	N	-0-			-0-
11	12090	X	9918	-0-	-2172	-0-	17	1	9901	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
06	9960	X	7455	-0-	-2505	-0-	7	1	7448	2	N	-0-			-0-
07	10075	X	8196	-0-	-1879	-0-	8	1	8188	2	N	-0-			-0-
08	8618	X	7596	-0-	-1022	-0-	8	1	7588	2	N	-0-			-0-
09	8340	X	7402	-0-	-938	-0-	7	1	7395	2	N	-0-			-0-
10	8618	X	7300	-0-	-1318	-0-	7	1	7293	2	N	-0-			-0-
11	7920	X	6987	-0-	-933	-0-	7	1	6980	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
06	128940	X	94485	-0-	-34455	-0-	94485	2			N	-0-			-0-
07	123163	X	88128	-0-	-35035	-0-	88128	2			N	-0-			-0-
08	110577	X	78843	-0-	-31734	-0-	78843	2			N	-0-			-0-
09	107010	X	69469	-0-	-37541	-0-	69469	2			N	-0-			-0-
10	110298	X	63643	-0-	-46655	-0-	63643	2			N	-0-			-0-
11	94500	X	57820	-0-	-36680	-0-	57820	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
06	15000	X	13362	-0-	-1638	-0-	13	1	13349	2	N	-0-			-0-
07	15500	X	13716	-0-	-1784	-0-	14	1	13702	2	N	-0-			-0-
08	13361	X	12738	-0-	-623	-0-	13	1	12725	2	N	-0-			-0-
09	12930	X	12921	-0-	-9	-0-	13	1	12908	2	N	-0-			-0-
10	13361	X	12764	-0-	-597	-0-	13	1	12751	2	N	-0-			-0-
11	12930	X	11890	-0-	-1040	-0-	12	1	11878	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
06	108150	X	81821	-0-	-26329	-0-	82	1	81739	2	N	-0-			-0-
07	91738	X	80557	-0-	-11181	-0-	81	1	80476	2	N	-0-			-0-
08	76940	X	76940	-0-	-0-	-0-	77	1	76863	2	N	-0-			-0-
09	69678	X	69678	-0-	-0-	-0-	70	1	69608	2	N	-0-			-0-
10	67797	X	67021	-0-	-776	-0-	67	1	66954	2	N	-0-			-0-
11	65610	X	61929	-0-	-3681	-0-	62	1	61867	2	N	-0-			-0-

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
06	49814	X	49814	-0-	-0-	-0-	49814	2			N	-0-			-0-
07	64077	X	49077	-0-	-15000	-0-	49077	2			N	-0-			-0-
08	55273	X	47463	-0-	-7810	-0-	47463	2			N	-0-			-0-
09	53490	X	43761	-0-	-9729	-0-	43761	2			N	-0-			-0-
10	54870	X	45165	-0-	-9705	-0-	45165	2			N	-0-			-0-
11	49800	X	42325	-0-	-7475	-0-	42325	2			N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		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

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 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
06	33060	X	26991	-0-	-6069	-0-	27	1	26964	2	N	-0-			-0-
07	29588	X	27822	-0-	-1766	-0-	27	1	27795	2	N	-0-			-0-
08	29326	X	27658	-0-	-1668	-0-	28	1	27630	2	N	-0-			-0-
09	28380	X	23613	-0-	-4767	-0-	23	1	23590	2	N	-0-			-0-
10	29326	X	26157	-0-	-3169	-0-	27	1	26130	2	N	-0-			-0-
11	27000	X	24306	-0-	-2694	-0-	24	1	24282	2	N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 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
06	46260	X	39594	-0-	-6666	-0-	39	1	39555	2	N	-0-			-0-
07	43024	X	39920	-0-	-3104	-0-	40	1	39880	2	N	-0-			-0-
08	42439	X	38760	-0-	-3679	-0-	39	1	38721	2	N	-0-			-0-
09	41070	X	35409	-0-	-5661	-0-	35	1	35374	2	N	-0-			-0-
10	42439	X	36961	-0-	-5478	-0-	37	1	36924	2	N	-0-			-0-
11	39600	X	34084	-0-	-5516	-0-	34	1	34050	2	N	-0-			-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20010	X	16042	-0-	-3968	-0-	16	1	16026	2	N	-0-			-0-
07	20367	X	17887	-0-	-2480	-0-	18	1	17869	2	N	-0-			-0-
08	19313	X	16678	-0-	-2635	-0-	17	1	16661	2	N	-0-			-0-
09	18690	X	18162	-0-	-528	-0-	18	1	18144	2	N	-0-			-0-
10	19313	X	14998	-0-	-4315	-0-	15	1	14983	2	N	-0-			-0-
11	17310	X	14670	-0-	-2640	-0-	15	1	14655	2	N	-0-			-0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13620	X	10691	-0-	-2929	-0-	11	1	10680	2	N	-0-			-0-
07	13392	X	12176	-0-	-1216	-0-	12	1	12164	2	N	-0-			-0-
08	13392	X	11580	-0-	-1812	-0-	11	1	11569	2	N	-0-			-0-
09	12510	X	10154	-0-	-2356	-0-	10	1	10144	2	N	-0-			-0-
10	12927	X	10877	-0-	-2050	-0-	11	1	10866	2	N	-0-			-0-
11	11790	X	10740	-0-	-1050	-0-	11	1	10729	2	N	-0-			-0-

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
06	65910	X	43061	-0-	-22849	-0-	43061	2			N	-0-			-0-
07	60140	X	40145	-0-	-19995	-0-	40145	2			N	-0-			-0-
08	49476	X	36993	-0-	-12483	-0-	36993	2			N	-0-			-0-
09	47880	X	33203	-0-	-14677	-0-	33203	2			N	-0-			-0-
10	49011	X	33026	-0-	-15985	-0-	33026	2			N	-0-			-0-
11	43050	X	31172	-0-	-11878	-0-	31172	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	12600	X	11616	-0-	-984	-0-	12	1	11604	2	N	-0-					-0-
07	12958	X	12059	-0-	-899	-0-	12	1	12046	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	11935	X	11817	-0-	-118	-0-	12	1	11805	2	N	-0-					-0-
09	11550	X	11063	-0-	-487	-0-	11	1	11052	2	N	-0-					-0-
10	11935	X	10862	-0-	-1073	-0-	11	1	10851	2	N	-0-					-0-
11	11550	X	10104	-0-	-1446	-0-	10	1	10094	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
06	4710	X	3497	-0-	-1213	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3424	-0-	-637	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3545	-0-	-516	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3575	-0-	-355	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3531	-0-	-251	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2656	-0-	-854	-0-	2656	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
06	26970	X	22405	-0-	-4565	-0-	22405	2			N	-0-					-0-
07	27311	X	25951	-0-	-1360	-0-	25951	2			N	-0-					-0-
08	26147	X	26147	-0-	-0-	-0-	26147	2			N	-0-					-0-
09	25367	X	25367	-0-	-0-	-0-	25367	2			N	-0-					-0-
10	24521	X	6091	-0-	-18430	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
*11	70135	X	70135	-0-	-0-	-0-	70135	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
06	14993	X	14993	-0-	-0-	-0-	14993	2			N	-0-					-0-
07	13848	X	13848	-0-	-0-	-0-	13848	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	13011	-0-	-4101	-0-	13011	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	10874	-0-	-5686	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
10	17112	X	10606	-0-	-6506	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	9848	-0-	-5152	-0-	9848	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		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
06	39810	X	27192	-0-	-12618	-0-	27192	2			N	-0-					-0-
07	35960	X	26455	-0-	-9505	-0-	26455	2			N	-0-					-0-
08	30256	X	25119	-0-	-5137	-0-	25119	2			N	-0-					-0-
09	29280	X	22951	-0-	-6329	-0-	22951	2			N	-0-					-0-
10	29822	X	22972	-0-	-6850	-0-	22972	2			N	-0-					-0-
11	27180	X	21329	-0-	-5851	-0-	21329	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
06	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7588	2			N	-0-			-0-
07	7316	X	6923	-0-	-393	-0-	6923	2			N	-0-			-0-
08	7316	X	6973	-0-	-343	-0-	6973	2			N	-0-			-0-
09	7080	X	5835	-0-	-1245	-0-	5835	2			N	-0-			-0-
10	7316	X	5233	-0-	-2083	-0-	5233	2			N	-0-			-0-
11	7080	X	5701	-0-	-1379	-0-	5701	2			N	-0-			-0-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

06	15630	X	15183	-0-	-447	-0-	15	1	15168	2	N	-0-			-0-
07	16151	X	14618	-0-	-1533	-0-	15	1	14603	2	N	-0-			-0-
08	14317	X	14317	-0-	-0-	-0-	14	1	14303	2	N	-0-			-0-
09	13650	X	12662	-0-	-988	-0-	13	1	12649	2	N	-0-			-0-
10	14305	X	14305	-0-	-0-	-0-	14	1	14291	2	N	-0-			-0-
11	13650	X	13295	-0-	-355	-0-	13	1	13282	2	N	-0-			-0-

TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

06	13590	X	11539	-0-	-2051	-0-	11	1	11528	2	N	-0-			-0-
07	13609	X	11849	-0-	-1760	-0-	12	1	11837	2	N	-0-			-0-
08	12617	X	10343	-0-	-2274	-0-	10	1	10333	2	N	-0-			-0-
09	12210	X	10607	-0-	-1603	-0-	11	1	10596	2	N	-0-			-0-
10	12586	X	10590	-0-	-1996	-0-	11	1	10579	2	N	-0-			-0-
11	11550	X	10217	-0-	-1333	-0-	10	1	10207	2	N	-0-			-0-

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

06	10470	X	6047	-0-	-4423	-0-	6	1	6041	2	N	-0-			-0-
07	10726	X	8702	-0-	-2024	-0-	9	1	8693	2	N	-0-			-0-
08	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	10	1	10141	2	N	-0-			-0-
09	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	9	1	8775	2	N	-0-			-0-
10	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9	1	9209	2	N	-0-			-0-
11	8280	X	7680	-0-	-600	-0-	8	1	7672	2	N	-0-			-0-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

06	26310	X	19561	-0-	-6749	-0-	35	1	19526	2	N	-0-			-0-
07	25513	X	19810	-0-	-5703	-0-	35	1	19775	2	N	-0-			-0-
08	21049	X	18062	-0-	-2987	-0-	33	1	18029	2	N	-0-			-0-
09	20370	X	17378	-0-	-2992	-0-	30	1	17348	2	N	-0-			-0-
10	21049	X	17283	-0-	-3766	-0-	30	1	17253	2	N	-0-			-0-
11	19560	X	16400	-0-	-3160	-0-	28	1	16372	2	N	-0-			-0-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

06	22830	X	20418	-0-	-2412	-0-	36	1	20382	2	N	-0-			-0-
07	23591	X	19966	-0-	-3625	-0-	35	1	19931	2	N	-0-			-0-
08	20925	X	18918	-0-	-2007	-0-	34	1	18884	2	N	-0-			-0-
09	20250	X	17291	-0-	-2959	-0-	30	1	17261	2	N	-0-			-0-
10	20925	X	17757	-0-	-3168	-0-	31	1	17726	2	N	-0-			-0-
11	20250	X	16656	-0-	-3594	-0-	29	1	16627	2	N	-0-			-0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

06	12180	X	10617	-0-	-1563	-0-	19	1	10598	2	N	-0-			-0-
07	11997	X	10823	-0-	-1174	-0-	19	1	10804	2	N	-0-			-0-
08	11253	X	11220	-0-	-33	-0-	20	1	11200	2	N	-0-			-0-
09	10890	X	9620	-0-	-1270	-0-	17	1	9603	2	N	-0-			-0-
10	11253	X	9939	-0-	-1314	-0-	18	1	9921	2	N	-0-			-0-
11	10860	X	6722	-0-	-4138	-0-	12	1	6710	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
06	930	N	928	-0-	-2	-0-	41	1	887	2	N	-0-					-0-
07	992	N	929	-0-	-63	-0-	41	1	888	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	849	-0-	-174	-0-	37	1	812	2	N	-0-					-0-
09	930	N	824	-0-	-106	-0-	36	1	788	2	N	-0-					-0-
10	930	N	819	-0-	-111	-0-	36	1	783	2	N	-0-					-0-
*11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	38	1	839	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		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
06	15960	X	14197	-0-	-1763	-0-	25	1	14172	2	N	-0-					-0-
07	16492	X	13651	-0-	-2841	-0-	24	1	13627	2	N	-0-					-0-
08	14136	X	13988	-0-	-148	-0-	25	1	13963	2	N	-0-					-0-
09	13680	X	12290	-0-	-1390	-0-	21	1	12269	2	N	-0-					-0-
10	14136	X	13174	-0-	-962	-0-	23	1	13151	2	N	-0-					-0-
11	13680	X	11492	-0-	-2188	-0-	20	1	11472	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
06	15930	X	12349	-0-	-3581	-0-	12348	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	15996	X	14333	-0-	-1663	-0-	14333	2			N	-0-					-0-
08	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	15056	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	12855	-0-	-1545	-0-	12855	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	14045	-0-	-835	-0-	14045	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	12929	-0-	-1471	-0-	12929	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
06	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6987	-0-	-50	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	7483	-0-	-2995	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	6487	-0-	-3653	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	2523	-0-	-7831	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	5503	-0-	-2027	-0-	5503	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
06	19740	X	14948	-0-	-4792	-0-	14948	2			N	-0-					-0-
07	19747	X	17006	-0-	-2741	-0-	17006	2			N	-0-					-0-
08	17391	X	15833	-0-	-1558	-0-	15833	2			N	-0-					-0-
09	16830	X	14150	-0-	-2680	-0-	14150	2			N	-0-					-0-
10	17391	X	11414	-0-	-5977	-0-	11414	2			N	-0-					-0-
11	16470	X	15859	-0-	-611	-0-	15859	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
06	18060	X	16741	-0-	-1319	-0-	16741	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	16707	-0-	-2203	-0-	16707	2			N	-0-					-0-
08	17205	X	14509	-0-	-2696	-0-	14509	2			N	-0-					-0-
09	16650	X	15169	-0-	-1481	-0-	15169	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	12893	-0-	-4312	-0-	12893	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	15860	-0-	-790	-0-	15860	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
06	48480	X	38592	-0-	-9888	-0-	39	1	38553	2	N	-0-					-0-
07	47585	X	34508	-0-	-13077	-0-	34	1	34474	2	N	-0-					-0-
08	41664	X	39719	-0-	-1945	-0-	39	1	39680	2	N	-0-					-0-
09	40320	X	35736	-0-	-4584	-0-	35	1	35701	2	N	-0-					-0-
10	41664	X	35767	-0-	-5897	-0-	35	1	35732	2	N	-0-					-0-
11	38580	X	33930	-0-	-4650	-0-	33	1	33897	2	N	-0-					-0-

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

06	31110	X	27621	-0-	-3489	-0-	27621	2			N	-0-					-0-
07	32147	X	24980	-0-	-7167	-0-	24980	2			N	-0-					-0-
08	28892	X	22694	-0-	-6198	-0-	22694	2			N	-0-					-0-
09	27960	X	23197	-0-	-4763	-0-	23197	2			N	-0-					-0-
10	28892	X	22271	-0-	-6621	-0-	22271	2			N	-0-					-0-
11	27630	X	22536	-0-	-5094	-0-	22536	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

06	39960	X	28466	-0-	-11494	-0-	28	1	28438	2	N	-0-					-0-
07	41292	X	27876	-0-	-13416	-0-	28	1	27847	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	30752	X	26371	-0-	-4381	-0-	26	1	26345	2	N	-0-					-0-
09	29760	X	25060	-0-	-4700	-0-	25	1	25035	2	N	-0-					-0-
10	30752	X	24130	-0-	-6622	-0-	24	1	24106	2	N	-0-					-0-
11	28470	X	22212	-0-	-6258	-0-	22	1	22190	2	N	-0-					-0-

JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791

06	16950	X	13910	-0-	-3040	-0-	14	1	13896	2	N	-0-					-0-
07	17081	X	13906	-0-	-3175	-0-	14	1	13892	2	N	-0-					-0-
08	15159	X	13366	-0-	-1793	-0-	13	1	13353	2	N	-0-					-0-
09	14670	X	12479	-0-	-2191	-0-	12	1	12467	2	N	-0-					-0-
10	15159	X	12556	-0-	-2603	-0-	13	1	12543	2	N	-0-					-0-
11	13920	X	11506	-0-	-2414	-0-	11	1	11495	2	N	-0-					-0-

SOONERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262939 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13898 - 18320

06	22470	X	17184	-0-	-5286	-0-	17184	2			N	-0-					-0-
07	20770	X	16569	-0-	-4201	-0-	16569	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	16572	-0-	-1563	-0-	16572	2			N	-0-					-0-
09	17550	X	14885	-0-	-2665	-0-	14885	2			N	-0-					-0-
10	18135	X	12942	-0-	-5193	-0-	12942	2			N	-0-					-0-
11	17190	X	13207	-0-	-3983	-0-	13207	2			N	-0-					-0-

LOBOS DU WELL #: 1H RRCID -> 262954 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12898 PERF.13120 - 19063

06	14400	X	11857	-0-	-2543	-0-	12	1	11845	2	N	-0-					-0-
07	14012	X	13237	-0-	-775	-0-	13	1	13224	2	N	-0-					-0-
08	13423	X	12991	-0-	-432	-0-	13	1	12978	2	N	-0-					-0-
09	12990	X	12452	-0-	-538	-0-	12	1	12440	2	N	-0-					-0-
10	13423	X	11338	-0-	-2085	-0-	11	1	11327	2	N	-0-					-0-
11	12810	X	11730	-0-	-1080	-0-	12	1	11718	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27120	X	22017	-0-	-5103	-0-	22017	2			N	-0-					-0-
07	26164	X	21796	-0-	-4368	-0-	21796	2			N	-0-					-0-
08	24180	X	22424	-0-	-1756	-0-	22424	2			N	-0-					-0-
09	23400	X	21708	-0-	-1692	-0-	21708	2			N	-0-					-0-
10	24118	X	18818	-0-	-5300	-0-	18818	2			N	-0-					-0-
11	22020	X	20450	-0-	-1570	-0-	20450	2			N	-0-					-0-

MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12411 - 17588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35190	X	27094	-0-	-8096	-0-	27094	2			N	-0-					-0-
07	35681	X	26958	-0-	-8723	-0-	26958	2			N	-0-					-0-
08	30349	X	26751	-0-	-3598	-0-	26751	2			N	-0-					-0-
09	29370	X	23060	-0-	-6310	-0-	23060	2			N	-0-					-0-
10	29853	X	21425	-0-	-8428	-0-	21425	2			N	-0-					-0-
11	27090	X	24006	-0-	-3084	-0-	24006	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24390	X	21183	-0-	-3207	-0-	21180	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	24862	X	20132	-0-	-4730	-0-	20132	2			N	-0-					-0-
08	22165	X	20742	-0-	-1423	-0-	20742	2			N	-0-					-0-
09	21450	X	18899	-0-	-2551	-0-	18899	2			N	-0-					-0-
10	22165	X	20931	-0-	-1234	-0-	20929	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	21180	X	17798	-0-	-3382	-0-	17797	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26820	X	21901	-0-	-4919	-0-	39	1	21862	2	N	-0-					-0-
07	27559	X	20866	-0-	-6693	-0-	37	1	20829	2	N	-0-					-0-
08	22475	X	21360	-0-	-1115	-0-	39	1	21321	2	N	-0-					-0-
09	21750	X	18914	-0-	-2836	-0-	33	1	18881	2	N	-0-					-0-
10	22475	X	19545	-0-	-2930	-0-	34	1	19511	2	N	-0-					-0-
11	21750	X	18048	-0-	-3702	-0-	31	1	18017	2	N	-0-					-0-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17880	X	12796	-0-	-5084	-0-	23	1	12773	2	N	-0-					-0-
07	16585	X	12659	-0-	-3926	-0-	22	1	12637	2	N	-0-					-0-
08	12803	X	12161	-0-	-642	-0-	22	1	12139	2	N	-0-					-0-
09	12390	X	11310	-0-	-1080	-0-	20	1	11290	2	N	-0-					-0-
10	12803	X	11529	-0-	-1274	-0-	20	1	11509	2	N	-0-					-0-
11	12390	X	11112	-0-	-1278	-0-	19	1	11093	2	N	-0-					-0-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21030	X	18650	-0-	-2380	-0-	19	1	18631	2	N	-0-					-0-
07	21731	X	18574	-0-	-3157	-0-	18	1	18556	2	N	-0-					-0-
08	19375	X	15162	-0-	-4213	-0-	15	1	15147	2	N	-0-					-0-
09	19162	X	19162	-0-	-0-	-0-	19	1	19143	2	N	-0-					-0-
10	19313	X	10432	-0-	-8881	-0-	11	1	10421	2	N	-0-					-0-
11	18660	X	18593	-0-	-67	-0-	19	1	18574	2	N	-0-					-0-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8010	X	6477	-0-	-1533	-0-	6	1	6471	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7313	-0-	-654	-0-	7	1	7306	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	6469	-0-	-971	-0-	6	1	6463	2	N	-0-					-0-
09	7200	X	6585	-0-	-615	-0-	7	1	6578	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	6991	-0-	-387	-0-	7	1	6984	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6409	-0-	-671	-0-	6	1	6403	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
06	20550	X	17692	-0-	-2858	-0-	18	1	17674	2	N	-0-					-0-
07	21111	X	18005	-0-	-3106	-0-	18	1	17987	2	N	-0-					-0-
08	17980	X	17175	-0-	-805	-0-	17	1	17158	2	N	-0-					-0-
09	17400	X	15712	-0-	-1688	-0-	16	1	15696	2	N	-0-					-0-
10	17980	X	15507	-0-	-2473	-0-	16	1	15491	2	N	-0-					-0-
11	17400	X	16536	-0-	-864	-0-	17	1	16519	2	N	-0-					-0-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

06	15570	X	13224	-0-	-2346	-0-	13223	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	16089	X	12225	-0-	-3864	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	12899	-0-	-741	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	10382	-0-	-2818	-0-	10382	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	10996	-0-	-2644	-0-	10993	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	13200	X	9197	-0-	-4003	-0-	9197	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

06	42120	X	35024	-0-	-7096	-0-	35024	2			N	-0-					-0-
07	43524	X	39866	-0-	-3658	-0-	39866	2			N	-0-					-0-
08	42284	X	39568	-0-	-2716	-0-	39568	2			N	-0-					-0-
09	40890	X	35206	-0-	-5684	-0-	35206	2			N	-0-					-0-
10	55075	X	55075	-0-	-0-	-0-	55075	2			N	-0-					-0-
*11	63431	X	63431	-0-	-0-	-0-	63431	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

06	43470	X	32372	-0-	-11098	-0-	32372	2			N	-0-					-0-
07	42532	X	32395	-0-	-10137	-0-	32395	2			N	-0-					-0-
08	41943	X	32198	-0-	-9745	-0-	32198	2			N	-0-					-0-
09	40590	X	32437	-0-	-8153	-0-	32437	2			N	-0-					-0-
10	56090	X	56090	-0-	-0-	-0-	56090	2			N	-0-					-0-
*11	38738	X	38738	-0-	-0-	-0-	38738	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

06	9330	X	5372	-0-	-3958	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	7785	-0-	-1081	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	4903	-0-	-3622	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7359	-0-	-891	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7357	-0-	-1075	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6900	-0-	-630	-0-	6900	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001

06	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					N	-0-					-0-
07	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	-0-					-0-
08	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	-0-					-0-
09	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					N	-0-					-0-
10	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

06	40830	X	11439	-0-	-29391	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
07	38316	X	-0-	-0-	-38316	-0-					N	-0-					-0-
08	36921	X	-0-	-0-	-36921	-0-					N	-0-					-0-
09	35730	X	-0-	-0-	-35730	-0-					N	-0-					-0-
10	36084	X	-0-	-0-	-36084	-0-					N	-0-					-0-
*11	82245	X	82245	-0-	-0-	-0-	82245	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
06	11490	X	7951	-0-	-3539	-0-	8	1	7943	2	N	-0-					-0-
07	11873	X	9608	-0-	-2265	-0-	10	1	9598	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	9004	-0-	-451	-0-	9	1	8995	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	8951	-0-	-199	-0-	9	1	8942	2	N	-0-					-0-
10	9455	X	8113	-0-	-1342	-0-	8	1	8105	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	7477	-0-	-1673	-0-	7	1	7470	2	N	-0-					-0-

CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

06	67410	X	51777	-0-	-15633	-0-	51777	2			N	-0-					-0-
07	66123	X	49548	-0-	-16575	-0-	49548	2			N	-0-					-0-
08	58745	X	44857	-0-	-13888	-0-	44857	2			N	-0-					-0-
09	56850	X	38193	-0-	-18657	-0-	38193	2			N	-0-					-0-
10	58001	X	40908	-0-	-17093	-0-	40908	2			N	-0-					-0-
11	51780	X	38254	-0-	-13526	-0-	38254	2			N	-0-					-0-

VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

06	16350	X	15980	-0-	-370	-0-	15980	2			N	-0-					-0-
07	17546	X	15891	-0-	-1655	-0-	15891	2			N	-0-					-0-
08	16957	X	13461	-0-	-3496	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
09	16410	X	15451	-0-	-959	-0-	15451	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	883	-0-	-15888	-0-	883	2			N	-0-					-0-
11	15990	X	2	-0-	-15988	-0-	2	2			N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

06	35100	X	28647	-0-	-6453	-0-	28629	2	18	9	N	16	16	8			-0-
07	33418	X	29960	-0-	-3458	-0-	29956	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	30194	X	28312	-0-	-1882	-0-	28312	2			N	-0-					-0-
09	29220	X	24189	-0-	-5031	-0-	24182	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	29946	X	26075	-0-	-3871	-0-	26067	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	28980	X	23501	-0-	-5479	-0-	23500	2	1	9	N	1	1	8			-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	40530	X	34596	-0-	-5934	-0-	34596	2			N	-0-					-0-
07	34530	X	34184	-0-	-346	-0-	34184	2			N	-0-					-0-
08	33945	X	29830	-0-	-4115	-0-	29830	2			N	-0-					-0-
09	32850	X	31396	-0-	-1454	-0-	31396	2			N	-0-					-0-
10	33945	X	29626	-0-	-4319	-0-	29626	2			N	-0-					-0-
11	32850	X	24835	-0-	-8015	-0-	24835	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	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
06	38610	X	31354	-0-	-7256	-0-	31354	2			N	-0-					-0-
07	34742	X	28822	-0-	-5920	-0-	28822	2			N	-0-					-0-
08	34286	X	29987	-0-	-4299	-0-	29987	2			N	-0-					-0-
09	33180	X	28188	-0-	-4992	-0-	28188	2			N	-0-					-0-
10	34286	X	28622	-0-	-5664	-0-	28622	2			N	-0-					-0-
11	31350	X	26042	-0-	-5308	-0-	26042	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		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

06	26460	X	21665	-0-	-4795	-0-	21665	2			N	-0-					-0-
07	26567	X	23366	-0-	-3201	-0-	23366	2			N	-0-					-0-
08	25358	X	22251	-0-	-3107	-0-	22251	2			N	-0-					-0-
09	24540	X	20976	-0-	-3564	-0-	20976	2			N	-0-					-0-
10	24831	X	21700	-0-	-3131	-0-	21700	2			N	-0-					-0-
11	22620	X	19371	-0-	-3249	-0-	19371	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		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

06	35670	X	30521	-0-	-5149	-0-	30 4	1 9	30487	2	N	4	4	8			-0-
07	36456	X	29418	-0-	-7038	-0-	29 1	1 9	29388	2	N	1	1	8			-0-
08	32705	X	27209	-0-	-5496	-0-	27	1	27182	2	N	-0-					-0-
09	31650	X	28846	-0-	-2804	-0-	29	1	28817	2	N	-0-					-0-
10	32705	X	25188	-0-	-7517	-0-	25	1	25163	2	N	-0-					-0-
11	30510	X	26829	-0-	-3681	-0-	27	1	26802	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

06	37050	X	30930	-0-	-6120	-0-	30929	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	38161	X	32151	-0-	-6010	-0-	32150	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	36115	X	29440	-0-	-6675	-0-	29440	2			Y	-0-					-0-
09	34500	X	28195	-0-	-6305	-0-	28194	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	35650	X	29550	-0-	-6100	-0-	29548	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	31110	X	27780	-0-	-3330	-0-	27780	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
06	32820	X	28659	-0-	-4161	-0-	28659	2			N	-0-					-0-
07	33914	X	32832	-0-	-1082	-0-	32832	2			N	-0-					-0-
08	33185	X	33185	-0-	-0-	-0-	33185	2			N	-0-					-0-
09	32380	X	32380	-0-	-0-	-0-	32380	2			N	-0-					-0-
10	30473	X	7886	-0-	-22587	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
*11	85735	X	85735	-0-	-0-	-0-	85735	2			N	-0-					-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

06	15900	X	11717	-0-	-4183	-0-	11717	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	12503	-0-	-3927	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
08	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	13928	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	12139	-0-	-911	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	12729	-0-	-353	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	10444	-0-	-2606	-0-	10444	2			N	-0-					-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		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

06	60210	X	49400	-0-	-10810	-0-	49	1	49351	2	N	-0-					-0-
07	54073	X	49429	-0-	-4644	-0-	49	1	49380	2	N	-0-					-0-
08	53351	X	49009	-0-	-4342	-0-	49	1	48960	2	N	-0-					-0-
09	51630	X	45667	-0-	-5963	-0-	46	1	45621	2	N	-0-					-0-
10	53351	X	45413	-0-	-7938	-0-	46	1	45367	2	N	-0-					-0-
11	49410	X	43198	-0-	-6212	-0-	43	1	43155	2	N	-0-					-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	68921	X	68921	-0-	-0-	-0-	123	1	68798	2	N	-0-					-0-
07	63448	X	63448	-0-	-0-	-0-	112	1	63336	2	N	-0-					-0-
08	79081	X	46528	-0-	-32553	-0-	84	1	46444	2	N	-0-					-0-
09	84413	X	84413	-0-	-0-	-0-	147	1	84266	2	N	-0-					-0-
10	79081	X	77493	-0-	-1588	-0-	137	1	77356	2	N	-0-					-0-
*11	71058	X	71058	-0-	-0-	-0-	122	1	70936	2	N	-0-					-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		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
06	58586	X	58586	-0-	-0-	-0-	58586	2			N	-0-					-0-
07	59799	X	54089	-0-	-5710	-0-	54089	2			N	-0-					-0-
08	69874	X	48922	-0-	-20952	-0-	48922	2			N	-0-					-0-
09	67620	X	46047	-0-	-21573	-0-	46047	2			N	-0-					-0-
10	69874	X	43640	-0-	-26234	-0-	43640	2			N	-0-					-0-
11	58590	X	39320	-0-	-19270	-0-	39320	2			N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	72030	X	56823	-0-	-15207	-0-	56823	2			N	-0-					-0-
07	62620	X	56460	-0-	-6160	-0-	56460	2			N	-0-					-0-
08	61318	X	53328	-0-	-7990	-0-	53328	2			N	-0-					-0-
09	59340	X	49973	-0-	-9367	-0-	49973	2			N	-0-					-0-
10	61287	X	45939	-0-	-15348	-0-	45939	2			N	-0-					-0-
11	56820	X	45345	-0-	-11475	-0-	45345	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	44250	X	37831	-0-	-6419	-0-	38	1	37793	2	N	-0-					-0-
07	41765	X	38193	-0-	-3572	-0-	38	1	38155	2	N	-0-					-0-
08	41261	X	35620	-0-	-5641	-0-	35	1	35585	2	N	-0-					-0-
09	39930	X	33673	-0-	-6257	-0-	34	1	33639	2	N	-0-					-0-
10	41261	X	33365	-0-	-7896	-0-	33	1	33332	2	N	-0-					-0-
11	37830	X	31735	-0-	-6095	-0-	32	1	31703	2	N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		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

06	67980	X	57323	-0-	-10657	-0-	57	1	57266	2	N	-0-					-0-
07	70246	X	58119	-0-	-12127	-0-	58	1	58059	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	61504	X	56161	-0-	-5343	-0-	56	1	56105	2	N	-0-					-0-
09	59520	X	52950	-0-	-6570	-0-	53	1	52897	2	N	-0-					-0-
10	61504	X	49815	-0-	-11689	-0-	50	1	49765	2	N	-0-					-0-
11	57330	X	46156	-0-	-11174	-0-	46	1	46110	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		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
06	16950	X	15315	-0-	-1635	-0-	15	1	15300	2	N	-0-			-0-
07	17329	X	15138	-0-	-2191	-0-	15	1	15123	2	N	-0-			-0-
08	15445	X	15445	-0-	-0-	-0-	15	1	15430	2	N	-0-			-0-
09	14850	X	14291	-0-	-559	-0-	14	1	14277	2	N	-0-			-0-
10	15345	X	14193	-0-	-1152	-0-	14	1	14179	2	N	-0-			-0-
11	14850	X	13028	-0-	-1822	-0-	13	1	13015	2	N	-0-			-0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

06	23760	X	19706	-0-	-4054	-0-	19706	2			N	-0-			-0-
07	22475	X	19012	-0-	-3463	-0-	19012	2			N	-0-			-0-
08	21173	X	19428	-0-	-1745	-0-	19428	2			N	-0-			-0-
09	20490	X	18531	-0-	-1959	-0-	18531	2			N	-0-			-0-
10	20987	X	18108	-0-	-2879	-0-	18108	2			N	-0-			-0-
11	19710	X	17453	-0-	-2257	-0-	17453	2			N	-0-			-0-

CONGO WELL #: 1H RRCID -> 265649 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

06	50190	X	46750	-0-	-3440	-0-	46750	2			N	-0-			-0-
07	51863	X	45808	-0-	-6055	-0-	45808	2			N	-0-			-0-
08	50716	X	45119	-0-	-5597	-0-	45119	2			N	-0-			-0-
09	49080	X	41063	-0-	-8017	-0-	41063	2			N	-0-			-0-
10	50127	X	42206	-0-	-7921	-0-	42206	2			N	-0-			-0-
11	46740	X	39902	-0-	-6838	-0-	39902	2			N	-0-			-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		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

06	9660	X	7753	-0-	-1907	-0-	7753	2			N	-0-			-0-
07	9982	X	8185	-0-	-1797	-0-	8185	2			N	-0-			-0-
08	9176	X	9168	-0-	-8	-0-	9168	2			N	-0-			-0-
09	8880	X	7771	-0-	-1109	-0-	7771	2			N	-0-			-0-
10	8804	X	7397	-0-	-1407	-0-	7397	2			N	-0-			-0-
11	8880	X	7398	-0-	-1482	-0-	7398	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

06	34500	X	29961	-0-	-4539	-0-	29961	2			N	-0-			-0-
07	35464	X	30476	-0-	-4988	-0-	30476	2			N	-0-			-0-
08	32767	X	29439	-0-	-3328	-0-	29439	2			N	-0-			-0-
09	31710	X	28444	-0-	-3266	-0-	28444	2			N	-0-			-0-
10	31899	X	30237	-0-	-1662	-0-	30237	2			N	-0-			-0-
*11	33569	X	33569	-0-	-0-	-0-	33569	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
06	21660	X	17600	-0-	-4060	-0-	17	1	17583	2	N	-0-			-0-
07	21762	X	18036	-0-	-3726	-0-	18	1	18018	2	N	-0-			-0-
08	19375	X	16524	-0-	-2851	-0-	16	1	16508	2	N	-0-			-0-
09	18750	X	16277	-0-	-2473	-0-	16	1	16261	2	N	-0-			-0-
10	19344	X	15410	-0-	-3934	-0-	16	1	15394	2	N	-0-			-0-
11	17610	X	14405	-0-	-3205	-0-	14	1	14391	2	N	-0-			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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

06	54600	X	42438	-0-	-12162	-0-	42	1	42396	2	N	-0-			-0-
07	54095	X	41219	-0-	-12876	-0-	41	1	41178	2	N	-0-			-0-
08	46190	X	39260	-0-	-6930	-0-	39	1	39221	2	N	-0-			-0-
09	44700	X	35037	-0-	-9663	-0-	35	1	35002	2	N	-0-			-0-
10	46190	X	34355	-0-	-11835	-0-	35	1	34320	2	N	-0-			-0-
11	42450	X	31877	-0-	-10573	-0-	32	1	31845	2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

06	49200	X	41796	-0-	-7404	-0-	42	1	41754	2	N	-0-			-0-
07	49507	X	42902	-0-	-6605	-0-	43	1	42859	2	N	-0-			-0-
08	44888	X	41570	-0-	-3318	-0-	42	1	41528	2	N	-0-			-0-
09	43440	X	39644	-0-	-3796	-0-	40	1	39604	2	N	-0-			-0-
10	44361	X	39368	-0-	-4993	-0-	39	1	39329	2	N	-0-			-0-
11	41790	X	37148	-0-	-4642	-0-	37	1	37111	2	N	-0-			-0-

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

06	42750	X	35363	-0-	-7387	-0-	35	1	35328	2	N	-0-			-0-
07	43338	X	35383	-0-	-7955	-0-	35	1	35348	2	N	-0-			-0-
08	37944	X	34066	-0-	-3878	-0-	34	1	34032	2	N	-0-			-0-
09	36720	X	31847	-0-	-4873	-0-	32	1	31815	2	N	-0-			-0-
10	37944	X	33995	-0-	-3949	-0-	34	1	33961	2	N	-0-			-0-
11	35370	X	30027	-0-	-5343	-0-	30	1	29997	2	N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266812 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13649 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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 #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27330	X	19789	-0-	-7541	-0-	19789	2			N	-0-					-0-
07	26815	X	21226	-0-	-5589	-0-	21226	2			N	-0-					-0-
08	23281	X	18121	-0-	-5160	-0-	18121	2			N	-0-					-0-
09	22530	X	17554	-0-	-4976	-0-	17554	2			N	-0-					-0-
10	23281	X	17360	-0-	-5921	-0-	17360	2			N	-0-					-0-
11	20550	X	17768	-0-	-2782	-0-	17768	2			N	-0-					-0-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

06	114480	X	106811	-0-	-7669	-0-	190	1	106621	2	N	-0-					-0-
07	118296	X	106575	-0-	-11721	-0-	189	1	106386	2	N	-0-					-0-
08	109864	X	103528	-0-	-6336	-0-	187	1	103341	2	N	-0-					-0-
09	106320	X	94478	-0-	-11842	-0-	164	1	94314	2	N	-0-					-0-
10	109864	X	99093	-0-	-10771	-0-	175	1	98918	2	N	-0-					-0-
11	106320	X	93532	-0-	-12788	-0-	161	1	93371	2	N	-0-					-0-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

06	126150	X	85325	-0-	-40825	-0-	85	1	85240	2	N	-0-					-0-
07	121551	X	84154	-0-	-37397	-0-	84	1	84070	2	N	-0-					-0-
08	97588	X	81012	-0-	-16576	-0-	81	1	80931	2	N	-0-					-0-
09	94440	X	72137	-0-	-22303	-0-	72	1	72065	2	N	-0-					-0-
10	97588	X	72147	-0-	-25441	-0-	72	1	72075	2	N	-0-					-0-
11	85320	X	65326	-0-	-19994	-0-	65	1	65261	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

06	75810	X	64209	-0-	-11601	-0-	64	1	64145	2	N	-0-					-0-
07	76136	X	63772	-0-	-12364	-0-	64	1	63707	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	67363	X	61280	-0-	-6083	-0-	61	1	61219	2	N	-0-					-0-
09	65190	X	57850	-0-	-7340	-0-	58	1	57792	2	N	-0-					-0-
10	67363	X	57064	-0-	-10299	-0-	57	1	57007	2	N	-0-					-0-
11	64200	X	53139	-0-	-11061	-0-	53	1	53086	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

06	46170	X	39325	-0-	-6845	-0-	39	1	39286	2	N	-0-					-0-
07	45849	X	39696	-0-	-6153	-0-	40	1	39656	2	N	-0-					-0-
08	41292	X	38120	-0-	-3172	-0-	38	1	38082	2	N	-0-					-0-
09	39960	X	36078	-0-	-3882	-0-	36	1	36042	2	N	-0-					-0-
10	41292	X	34895	-0-	-6397	-0-	35	1	34860	2	N	-0-					-0-
11	39330	X	32322	-0-	-7008	-0-	32	1	32290	2	N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

06	33060	X	25907	-0-	-7153	-0-	26	1	25881	2	N	-0-					-0-
07	118109	X	118109	-0-	-0-	-0-	118	1	117991	2	N	-0-					-0-
08	133381	X	133381	-0-	-0-	-0-	133	1	133248	2	N	-0-					-0-
09	123066	X	123066	-0-	-0-	-0-	123	1	122943	2	N	-0-					-0-
10	123886	X	123886	-0-	-0-	-0-	124	1	123762	2	N	-0-					-0-
*11	85081	X	85081	-0-	-0-	-0-	85	1	84996	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68400	X	61249	-0-	-7151	-0-	61	1	61188	2	Y	-0-					19
07	70680	X	61270	-0-	-9410	-0-	61	1	61206	2	Y	3	3	8			19
							3	9									
08	67394	X	59083	-0-	-8311	-0-	59	1	59024	2	Y	-0-					19
09	65220	X	55640	-0-	-9580	-0-	56	1	55584	2	Y	-0-					19
10	66185	X	54544	-0-	-11641	-0-	54	1	54490	2	Y	-0-					19
11	61260	X	50863	-0-	-10397	-0-	51	1	50812	2	Y	-0-					19

EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 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
06	42180	X	35969	-0-	-6211	-0-	36	1	35933	2	Y	-0-					-0-
07	42749	X	36084	-0-	-6665	-0-	36	1	36047	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	36735	X	34537	-0-	-2198	-0-	35	1	34502	2	Y	-0-					-0-
09	35550	X	32977	-0-	-2573	-0-	33	1	32944	2	Y	-0-					-0-
10	36735	X	32236	-0-	-4499	-0-	32	1	32204	2	Y	-0-					-0-
11	35550	X	30276	-0-	-5274	-0-	30	1	30246	2	Y	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: P 1H RRCID -> 267912 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41310	X	33971	-0-	-7339	-0-	33971	2			N	-0-					-0-
07	41168	X	33977	-0-	-7191	-0-	33977	2			N	-0-					-0-
08	37758	X	32685	-0-	-5073	-0-	32685	2			N	-0-					-0-
09	36540	X	30863	-0-	-5677	-0-	30863	2			N	-0-					-0-
10	36952	X	31867	-0-	-5085	-0-	31867	2			N	-0-					-0-
11	33960	X	30795	-0-	-3165	-0-	30795	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	39780	X	37219	-0-	-2561	-0-	37219	2			N	-0-					-0-
07	39835	X	36352	-0-	-3483	-0-	36352	2			N	-0-					-0-
08	34523	X	34523	-0-	-0-	-0-	34523	2			N	-0-					-0-
09	30892	X	30892	-0-	-0-	-0-	30892	2			N	-0-					-0-
10	30824	X	30824	-0-	-0-	-0-	30824	2			N	-0-					-0-
*11	28323	X	28323	-0-	-0-	-0-	28323	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60660	X	38105	-0-	-22555	-0-	38105	2			N	-0-					-0-
07	62248	X	36562	-0-	-25686	-0-	36562	2			N	-0-					-0-
08	42780	X	34505	-0-	-8275	-0-	34505	2			N	-0-					-0-
09	41400	X	31305	-0-	-10095	-0-	31305	2			N	-0-					-0-
10	42346	X	30227	-0-	-12119	-0-	30227	2			N	-0-					-0-
11	38100	X	28059	-0-	-10041	-0-	28059	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		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

06	190500	X	149192	-0-	-41308	-0-	149	1	149043	2	N	-0-					-0-
07	169534	X	147182	-0-	-22352	-0-	147	1	147035	2	N	-0-					-0-
08	166036	X	138016	-0-	-28020	-0-	138	1	137878	2	N	-0-					-0-
09	160680	X	127028	-0-	-33652	-0-	127	1	126901	2	N	-0-					-0-
10	166036	X	127207	-0-	-38829	-0-	128	1	127079	2	N	-0-					-0-
11	149190	X	115086	-0-	-34104	-0-	114	1	114972	2	N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

06	63240	X	53558	-0-	-9682	-0-	53558	2			N	-0-					-0-
07	63550	X	52485	-0-	-11065	-0-	52485	2			N	-0-					-0-
08	59520	X	51419	-0-	-8101	-0-	51419	2			N	-0-					-0-
09	57240	X	49931	-0-	-7309	-0-	49931	2			N	-0-					-0-
10	58125	X	49897	-0-	-8228	-0-	49897	2			N	-0-					-0-
11	53550	X	49097	-0-	-4453	-0-	49097	2			N	-0-					-0-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		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

06	94560	X	79883	-0-	-14677	-0-	80	1	79803	2	N	-0-					-0-
07	94705	X	80530	-0-	-14175	-0-	80	1	80448	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	84816	X	80692	-0-	-4124	-0-	81	1	80611	2	N	-0-					-0-
09	82080	X	75979	-0-	-6101	-0-	76	1	75903	2	N	-0-					-0-
10	84816	X	73213	-0-	-11603	-0-	73	1	73140	2	N	-0-					-0-
11	79890	X	67856	-0-	-12034	-0-	68	1	67788	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
06	96210	X	77422	-0-	-18788	-0-	77	1	77345	2	N	-0-					-0-
07	94922	X	78555	-0-	-16367	-0-	78	1	78475	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	84289	X	74142	-0-	-10147	-0-	74	1	74068	2	N	-0-					-0-
09	81570	X	70318	-0-	-11252	-0-	70	1	70248	2	N	-0-					-0-
10	84289	X	68973	-0-	-15316	-0-	69	1	68904	2	N	-0-					-0-
11	77430	X	63223	-0-	-14207	-0-	63	1	63160	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
06	266940	X	162389	-0-	-104551	-0-	162389	2			N	-0-					-0-
07	251689	X	144574	-0-	-107115	-0-	144574	2			N	-0-					-0-
08	208351	X	142510	-0-	-65841	-0-	142510	2			N	-0-					-0-
09	201630	X	129901	-0-	-71729	-0-	129901	2			N	-0-					-0-
10	205840	X	122837	-0-	-83003	-0-	122837	2			N	-0-					-0-
11	162390	X	109398	-0-	-52992	-0-	109398	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
06	156299	X	156299	-0-	-0-	-0-	157	1	156142	2	N	-0-					-0-
07	156491	X	156491	-0-	-0-	-0-	157	1	156334	2	N	-0-					-0-
08	147151	X	147151	-0-	-0-	-0-	147	1	147004	2	N	-0-					-0-
09	133044	X	133044	-0-	-0-	-0-	133	1	132911	2	N	-0-					-0-
10	122977	X	122977	-0-	-0-	-0-	123	1	122854	2	N	-0-					-0-
*11	118787	X	118787	-0-	-0-	-0-	118	1	118669	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
06	62040	X	-0-	-0-	-62040	-0-					N	-0-					-0-
07	64108	X	-0-	-0-	-64108	-0-					N	-0-					-0-
08	38285	X	-0-	-0-	-38285	-0-					N	-0-					-0-
09	50891	X	50891	-0-	-0-	-0-	51	1	50840	2	N	-0-					-0-
10	17295	X	17295	-0-	-0-	-0-	17	1	17278	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	121950	X	90602	-0-	-31348	-0-	90	1	90512	2	N	-0-					-0-
07	124217	X	79174	-0-	-45043	-0-	78	1	79096	2	N	-0-					-0-
08	99106	X	99106	-0-	-0-	-0-	97	1	99009	2	N	-0-					-0-
09	94410	X	90281	-0-	-4129	-0-	88	1	90193	2	N	-0-					-0-
10	121532	X	121532	-0-	-0-	-0-	118	1	121414	2	N	-0-					-0-
*11	110099	X	110099	-0-	-0-	-0-	108	1	109991	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
06	304740	X	286945	-0-	-17795	-0-	286945	2			N	-0-					-0-
07	277814	X	277814	-0-	-0-	-0-	277814	2			N	-0-					-0-
08	276252	X	276252	-0-	-0-	-0-	276252	2			N	-0-					-0-
09	269700	X	247506	-0-	-22194	-0-	247506	2			N	-0-					-0-
10	278690	X	254114	-0-	-24576	-0-	254114	2			N	-0-					-0-
11	269700	X	216344	-0-	-53356	-0-	216344	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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
06	260790	X	248330	-0-	-12460	-0-	248330	2			N	-0-					-0-
07	269483	X	248016	-0-	-21467	-0-	248016	2			N	-0-					-0-
08	268398	X	237596	-0-	-30802	-0-	237596	2			N	-0-					-0-
09	259740	X	221198	-0-	-38542	-0-	221198	2			N	-0-					-0-
10	266507	X	218969	-0-	-47538	-0-	218969	2			N	-0-					-0-
11	248340	X	203710	-0-	-44630	-0-	203710	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
06	298498	X	298498	-0-	-0-	-0-	298498	2			N	-0-					-0-
07	262849	X	261192	-0-	-1657	-0-	261192	2			N	-0-					-0-
08	311364	X	281071	-0-	-30293	-0-	281071	2			N	-0-					-0-
09	301320	X	250078	-0-	-51242	-0-	250078	2			N	-0-					-0-
10	311364	X	248767	-0-	-62597	-0-	248767	2			N	-0-					-0-
11	298500	X	205089	-0-	-93411	-0-	205089	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
06	282660	X	235804	-0-	-46856	-0-	235804	2			N	-0-					-0-
07	263314	X	226106	-0-	-37208	-0-	226106	2			N	-0-					-0-
08	217607	X	217607	-0-	-0-	-0-	217607	2			N	-0-					-0-
09	207849	X	207849	-0-	-0-	-0-	207849	2			N	-0-					-0-
10	203147	X	203147	-0-	-0-	-0-	203147	2			N	-0-					-0-
*11	195303	X	195303	-0-	-0-	-0-	195303	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
06	99120	X	67487	-0-	-31633	-0-	67	1	67420	2	N	-0-					-0-
07	102424	X	66647	-0-	-35777	-0-	67	1	66577	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	72695	X	63362	-0-	-9333	-0-	63	1	63299	2	N	-0-					-0-
09	70350	X	59875	-0-	-10475	-0-	60	1	59815	2	N	-0-					-0-
10	72695	X	59117	-0-	-13578	-0-	59	1	59058	2	N	-0-					-0-
11	67500	X	54241	-0-	-13259	-0-	54	1	54187	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
06	116460	X	82150	-0-	-34310	-0-	82150	2			N	-0-					-0-
07	113026	X	81798	-0-	-31228	-0-	81798	2			N	-0-					-0-
08	93713	X	77722	-0-	-15991	-0-	77722	2			N	-0-					-0-
09	90690	X	72390	-0-	-18300	-0-	72390	2			N	-0-					-0-
10	91667	X	71329	-0-	-20338	-0-	71329	2			N	-0-					-0-
11	82140	X	68047	-0-	-14093	-0-	68047	2			N	-0-					-0-

BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203

06	531990	X	421377	-0-	-110613	-0-	419	1	420958	2	N	-0-					-0-
07	432901	X	416175	-0-	-16726	-0-	413	1	415762	2	N	-0-					-0-
08	425103	X	400016	-0-	-25087	-0-	396	1	399620	2	N	-0-					-0-
09	411390	X	361328	-0-	-50062	-0-	360	1	360968	2	N	-0-					-0-
10	425103	X	375456	-0-	-49647	-0-	379	1	375077	2	N	-0-					-0-
11	411390	X	352559	-0-	-58831	-0-	353	1	352206	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710

06	97680	X	76998	-0-	-20682	-0-	77	1	76921	2	N	-0-					-0-
07	95728	X	75283	-0-	-20445	-0-	75	1	75205	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	83204	X	72526	-0-	-10678	-0-	72	1	72454	2	N	-0-					-0-
09	80520	X	69144	-0-	-11376	-0-	69	1	69075	2	N	-0-					-0-
10	82708	X	67049	-0-	-15659	-0-	67	1	66982	2	N	-0-					-0-
11	77010	X	61909	-0-	-15101	-0-	62	1	61847	2	N	-0-					-0-

PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820

06	332430	X	300171	-0-	-32259	-0-	300171	2			N	-0-					-0-
07	343511	X	298584	-0-	-44927	-0-	298584	2			N	-0-					-0-
08	281741	X	281741	-0-	-0-	-0-	281741	2			N	-0-					-0-
09	281694	X	281694	-0-	-0-	-0-	281694	2			N	-0-					-0-
10	284572	X	284572	-0-	-0-	-0-	284572	2			N	-0-					-0-
*11	269870	X	269870	-0-	-0-	-0-	269870	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273076 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372

06	136679	X	136679	-0-	-0-	-0-	137	1	136542	2	N	-0-					-0-
07	137589	X	137589	-0-	-0-	-0-	137	1	137449	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	139748	X	129231	-0-	-10517	-0-	129	1	129102	2	N	-0-					-0-
09	135240	X	93491	-0-	-41749	-0-	93	1	93398	2	N	-0-					-0-
10	139748	X	79272	-0-	-60476	-0-	79	1	79193	2	N	-0-					-0-
11	135240	X	69992	-0-	-65248	-0-	70	1	69922	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273125 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769

06	124590	X	86335	-0-	-38255	-0-	86	1	86249	2	N	-0-					-0-
07	124062	X	84215	-0-	-39847	-0-	84	1	84128	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	91636	X	80753	-0-	-10883	-0-	81	1	80672	2	N	-0-					-0-
09	88680	X	75350	-0-	-13330	-0-	75	1	75275	2	N	-0-					-0-
10	91636	X	72650	-0-	-18986	-0-	73	1	72577	2	N	-0-					-0-
11	86340	X	66039	-0-	-20301	-0-	66	1	65973	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
06	130140	X	102018	-0-	-28122	-0-	102018	2			N	-0-					-0-
07	127627	X	102575	-0-	-25052	-0-	102575	2			N	-0-					-0-
08	115444	X	98785	-0-	-16659	-0-	98785	2			N	-0-					-0-
09	111720	X	92275	-0-	-19445	-0-	92275	2			N	-0-					-0-
10	112840	X	19556	-0-	-93284	-0-	19556	2			N	-0-					-0-
*11	126969	X	126969	-0-	-0-	-0-	126969	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS UNIT F6 WELL #: 1H RRCID -> 273555 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14795 - 21353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	332340	X	290191	-0-	-42149	-0-	290191	2			N	-0-					-0-
07	343418	X	295679	-0-	-47739	-0-	295679	2			N	-0-					-0-
08	301130	X	301130	-0-	-0-	-0-	301130	2			N	-0-					-0-
09	290190	X	283190	-0-	-7000	-0-	283190	2			N	-0-					-0-
10	299863	X	283553	-0-	-16310	-0-	283553	2			N	-0-					-0-
11	291420	X	251736	-0-	-39684	-0-	251736	2			N	-0-					-0-

MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	185010	X	152616	-0-	-32394	-0-	272	1	152344	2	N	-0-					-0-
07	191177	X	155612	-0-	-35565	-0-	276	1	155336	2	N	-0-					-0-
08	191177	X	154295	-0-	-36882	-0-	278	1	154017	2	N	-0-					-0-
09	164190	X	130909	-0-	-33281	-0-	227	1	130682	2	N	-0-					-0-
10	166532	X	131854	-0-	-34678	-0-	232	1	131622	2	N	-0-					-0-
11	152610	X	125938	-0-	-26672	-0-	216	1	125722	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274250 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118770	X	-0-	-0-	-118770	-0-					N	-0-					-0-
07	111290	X	-0-	-0-	-111290	-0-					N	-0-					-0-
08	80941	X	-0-	-0-	-80941	-0-					N	-0-					-0-
09	91191	X	91191	-0-	-0-	-0-	91	1	91100	2	N	-0-					-0-
10	89410	X	89410	-0-	-0-	-0-	89	1	89321	2	N	-0-					-0-
*11	78825	X	78825	-0-	-0-	-0-	79	1	78746	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116790	X	87813	-0-	-28977	-0-	88	1	87725	2	N	-0-					-0-
07	109833	X	86011	-0-	-23822	-0-	86	1	85922	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	94767	X	80093	-0-	-14674	-0-	80	1	80013	2	N	-0-					-0-
09	91710	X	72746	-0-	-18964	-0-	73	1	72673	2	N	-0-					-0-
10	94767	X	67373	-0-	-27394	-0-	67	1	67306	2	N	-0-					-0-
11	87810	X	60086	-0-	-27724	-0-	60	1	60026	2	N	-0-					-0-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	296288	X	296288	-0-	-0-	-0-	528	1	295760	2	N	-0-					-0-
07	280116	X	246860	-0-	-33256	-0-	437	1	246423	2	N	-0-					-0-
08	273396	X	273396	-0-	-0-	-0-	494	1	272902	2	N	-0-					-0-
09	240293	X	240293	-0-	-0-	-0-	417	1	239876	2	N	-0-					-0-
10	241966	X	241966	-0-	-0-	-0-	427	1	241539	2	N	-0-					-0-
*11	225245	X	225245	-0-	-0-	-0-	387	1	224858	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
06	271350	X	223482	-0-	-47868	-0-	223482	2			N	-0-			-0-
07	280395	X	224883	-0-	-55512	-0-	224883	2			N	-0-			-0-
08	257827	X	215306	-0-	-42521	-0-	215306	2			N	-0-			-0-
09	248250	X	195298	-0-	-52952	-0-	195298	2			N	-0-			-0-
10	256525	X	194391	-0-	-62134	-0-	194391	2			N	-0-			-0-
11	223470	X	184541	-0-	-38929	-0-	184541	2			N	-0-			-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 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
06	92250	X	63800	-0-	-28450	-0-	63800	2			N	-0-			-0-
07	87916	X	62166	-0-	-25750	-0-	62166	2			N	-0-			-0-
08	82088	X	59496	-0-	-22592	-0-	59496	2			N	-0-			-0-
09	74130	X	55348	-0-	-18782	-0-	55348	2			N	-0-			-0-
10	71889	X	53859	-0-	-18030	-0-	53859	2			N	-0-			-0-
11	63810	X	50759	-0-	-13051	-0-	50759	2			N	-0-			-0-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LISTON, W. L. WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11598 - 19144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*09	116692	X	116692	-0-	-0-	-0-	117	1	116575	2	N	-0-			-0-
*10	157232	X	155664	-0-	-1568	-0-	156	1	155508	2	N	-0-			-0-
*11	152160	X	144453	-0-	-7707	-0-	144	1	144309	2	N	-0-			-0-

HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	277980	X	203806	-0-	-74174	-0-	363	1	203443	2	N	-0-			-0-
07	257207	X	201539	-0-	-55668	-0-	357	1	201182	2	N	-0-			-0-
08	233275	X	171483	-0-	-61792	-0-	309	1	171174	2	N	-0-			-0-
09	223380	X	155326	-0-	-68054	-0-	270	1	155056	2	N	-0-			-0-
10	220472	X	185235	-0-	-35237	-0-	326	1	184909	2	N	-0-			-0-
11	203820	X	163543	-0-	-40277	-0-	281	1	163262	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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		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

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823

06	296550	X	289550	-0-	-7000	-0-	289550	2			N	-0-			-0-
07	306435	X	295528	-0-	-10907	-0-	295528	2			N	-0-			-0-
08	296856	X	273963	-0-	-22893	-0-	273963	2			N	-0-			-0-
09	289560	X	262995	-0-	-26565	-0-	262995	2			N	-0-			-0-
10	299212	X	269834	-0-	-29378	-0-	269834	2			N	-0-			-0-
11	289560	X	235410	-0-	-54150	-0-	235410	2			N	-0-			-0-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		112342	-0-	112342	112342	112342	2			N	-0-			-0-
11	SHUT IN		320209	-0-	320209	432551	320209	2			N	-0-			-0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 276443 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		12911	-0-	12911	12911	12911	2			N	-0-			-0-

NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12552 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		100671	-0-	100671	100671	99	1	100572	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEARS DU WELL #: H 2 RRCID -> 276827 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 12885 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PENGUINS DU WELL #: H 2 RRCID -> 277600 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 14482 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LISTON, W. L. WELL #: 11H RRCID -> 277993 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*09	119850	X	95551	-0-	-24299	-0-	95	1	95456	2	N	-0-			-0-
*10	124496	X	124496	-0-	-0-	-0-	124	1	124372	2	N	-0-			-0-
*11	119850	X	113822	-0-	-6028	-0-	114	1	113708	2	N	-0-			-0-

BSI HAWKS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 278102 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 14159 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEW HORIZONS WELL #: O 2H RRCID -> 278115 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		132125	-0-	132125	132125	132125	2			N	-0-			-0-

BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 12470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	619	1	2895	3	Y	-0-					-0-
07	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	616	1	3200	3	Y	-0-					-0-
08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	622	1	3333	3	Y	-0-					-0-
09	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	619	1	3261	3	Y	-0-					-0-
10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	629	1	3406	3	Y	-0-					-0-
*11	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	572	1	3124	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

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

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
07	1767	X	1508	-0-	-259	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
08	1829	X	1274	-0-	-555	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
09	1770	X	1444	-0-	-326	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
10	1829	X	1639	-0-	-190	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
11	1770	X	1573	-0-	-197	-0-	1573	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	22	1	687	3	Y	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	24	1	733	3	Y	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	25	1	728	3	Y	-0-					-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	25	1	698	3	Y	-0-					-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	25	1	733	3	Y	-0-					-0-
*11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	17	1	721	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	330	N	91	-0-	-239	-0-	91	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	415	1	1573	2	N	12					97
							13	9									
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	435	1	1756	2	N	-0-					97
08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	403	1	1980	2	N	-0-					97
09	2010	N	1769	-0-	-241	-0-	355	1	1414	2	N	-0-					97
10	2201	N	1423	-0-	-778	-0-	409	1	1014	2	N	-0-					97
11	2130	N	1329	-0-	-801	-0-	412	1	917	2	N	-0-					97

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

06	DLQ G-10		2619	-0-	2619	2619	83	1	2522	3	Y	13	17	1			2
							14	9									
07	DLQ G-10		2721	-0-	2721	5340	86	1	2622	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
08	2800	N	2644	-0-	-156	5184	87	1	2548	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
09	3000	N	2472	-0-	-528	4656	84	1	2380	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	3100	N	2597	-0-	-503	4153	87	1	2501	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*11	3000	N	2504	-0-	-496	3657	56	1	2440	3	Y	7	8	1			1
							8	9									

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

06	DLQ G-10		1342	-0-	1342	1342	44	1	1298	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1457	-0-	1457	2799	46	1	1411	3	Y	-0-					-0-
08	2800	N	1334	-0-	-1466	1333	44	1	1290	3	Y	-0-					-0-
09	2537	N	1204	-0-	-1333	-0-	41	1	1163	3	Y	-0-					-0-
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	47	1	1382	3	Y	-0-					-0-
*11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	28	1	1262	3	Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

06	DLQ G-10		1407	-0-	1407	1407	44	1	1362	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		1036	-0-	1036	2443	33	1	1001	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2800	N	705	-0-	-2095	348	24	1	679	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1698	N	1350	-0-	-348	-0-	45	1	1302	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	47	1	1347	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	28	1	1237	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MCMILLIAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 264160 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1400	-0-	1400	1400	47	1	1353	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	2027	-0-	2027	3427	69	1	1950	3	N	7	5	1			2
							8	9									
10	14B2	EXT	16	-0-	16	3443	16	3			N	-0-	2	1			-0-
*11	4583	X	1140	-0-	-3443	-0-	25	1	1115	3	N	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 1 C RRCID -> 038835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (JAMES LIME) //CONT.// 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	270	N	220	-0-	-50	-0-	67	1	153	2	N	-0-							9
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	112	1	91	2	N	-0-							9
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	182	1	143	2	N	-0-							9
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	109	1	162	2	N	-0-							9
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	93	1	138	2	N	-0-							9
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	114	1	143	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

06	6270	X	5055	-0-	-1215	-0-	183	1	4809	3	Y	57	57	1					-0-
							63	9											
07	6479	X	4938	-0-	-1541	-0-	181	1	4701	3	Y	51	51	1					-0-
							56	9											
08	5022	X	4952	-0-	-70	-0-	190	1	4715	3	Y	43	43	1					-0-
							47	9											
09	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	193	1	4721	3	Y	45	45	1					-0-
							50	9											
10	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	209	1	4869	3	Y	51	51	1					-0-
							56	9											
*11	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	215	1	4658	3	Y	52	52	1					-0-
							57	9											

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

06	3000	X	2990	-0-	-10	-0-	213	1	2777	2	N	-0-							-0-
07	3193	X	2875	-0-	-318	-0-	207	1	2668	2	N	-0-							-0-
08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	229	1	3002	2	N	-0-							-0-
09	3090	X	3075	-0-	-15	-0-	215	1	2860	2	N	-0-							-0-
10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	259	1	2957	2	N	-0-							-0-
11	3120	X	2591	-0-	-529	-0-	206	1	2385	2	N	-0-							-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	840	N	676	-0-	-164	-0-	676	3			N	-0-					85
07	837	N	742	-0-	-95	-0-	742	3			N	-0-					85
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					85
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					85
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					85
11	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	3			N	-0-					85

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
06	6570	X	6416	-0-	-154	-0-	6392	3	24	9	N	22	188	1			26
07	6851	X	6502	-0-	-349	-0-	6469	3	33	9	N	30					56
08	6882	X	6382	-0-	-500	-0-	6362	3	20	9	N	18					74
09	6660	X	6383	-0-	-277	-0-	6324	3	59	9	N	54					128
10	6882	X	6603	-0-	-279	-0-	6562	3	41	9	N	37					165
11	6420	X	5872	-0-	-548	-0-	5828	3	44	9	N	40					205

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
06	1050	X	964	-0-	-86	-0-	964	3			N	-0-					43
07	1054	X	955	-0-	-99	-0-	955	3			N	-0-					43
08	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					43
09	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					43
10	1116	X	1112	-0-	-4	-0-	1112	3			N	-0-					43
*11	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					43

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
06	3390	X	3335	-0-	-55	-0-	3335	3			N	-0-					26
07	3503	X	3466	-0-	-37	-0-	3429	3	37	9	N	34					60
08	3534	X	3475	-0-	-59	-0-	3475	3			N	-0-					60
09	3420	X	3281	-0-	-139	-0-	3281	3			N	-0-					60
10	3534	X	3149	-0-	-385	-0-	3149	3			N	-0-					60
11	3360	X	3287	-0-	-73	-0-	3212	3	75	9	N	68					128

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2015 - P/A 05/13/15

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2012

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 180353 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5977 - 5985

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
07	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
09	600	N	511	-0-	-89	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	600	N	365	-0-	-235	-0-	365	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 229015 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5982 - 5986

06	570	N	350	-0-	-220	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
08	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	775	N	338	-0-	-437	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	450	N	315	-0-	-135	-0-	315	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

06	1380	N	842	-0-	-538	-0-	277	1	543	2	Y	20	149	1					50	
							22	9												
07	1798	N	1445	-0-	-353	-0-	434	1	925	2	Y	78							128	
							86	9												
08	1426	N	1046	-0-	-380	-0-	359	1	665	2	Y	20							148	
							22	9												
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	437	1	984	2	Y	22							170	
							24	9												
10	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	429	1	879	2	Y	11							181	
							12	9												
*11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	414	1	788	2	Y	-0-							181	

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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	DLQ	G-10	554	-0-	554	554	18	1	536	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	641	-0-	641	1195	21	1	620	3	Y	-0-					-0-
08		1946 N	751	-0-	-1195	-0-	24	1	727	3	Y	-0-					-0-
09		708 N	708	-0-	-0-	-0-	24	1	684	3	Y	-0-					-0-
10		657 N	657	-0-	-0-	-0-	21	1	636	3	Y	-0-					-0-
11		720 N	690	-0-	-30	-0-	16	1	674	3	Y	-0-					-0-

WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	1343	-0-	1343	1343	42	1	1275	3	Y	24	30	1			4
							26	9									
07	DLQ	G-10	1322	-0-	1322	2665	41	1	1249	3	Y	29	26	1			7
							32	9									
08		2400 N	1108	-0-	-1292	1373	35	1	1043	3	Y	27	30	1			4
							30	9									
09		2668 N	1295	-0-	-1373	-0-	44	1	1227	3	Y	22	21	1			5
							24	9									
10		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	47	1	1359	3	Y	27	26	1			6
							30	9									
*11		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	37	1	1637	3	Y	24	26	1			4
							26	9									

REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	1054	-0-	1054	1054	34	1	1020	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1391	-0-	1391	2445	45	1	1346	3	Y	-0-					-0-
08		2600 N	1260	-0-	-1340	1105	43	1	1217	3	Y	-0-					-0-
09		2265 N	1160	-0-	-1105	-0-	39	1	1121	3	Y	-0-					-0-
10		1395 N	1122	-0-	-273	-0-	37	1	1085	3	Y	-0-					-0-
11		1230 N	1067	-0-	-163	-0-	24	1	1043	3	Y	-0-					-0-

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
06	DLQ	G-10	711	-0-	711	711	22	1	689	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	733	-0-	733	1444	23	1	710	3	Y	-0-					-0-
08		2181 N	737	-0-	-1444	-0-	24	1	713	3	Y	-0-					-0-
09		697 N	697	-0-	-0-	-0-	24	1	673	3	Y	-0-					-0-
10		744 N	685	-0-	-59	-0-	22	1	663	3	Y	-0-					-0-
11		720 N	712	-0-	-8	-0-	16	1	696	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		3360 X	2707	-0-	-653	-0-	2707	2			N	-0-					29
07		2697 X	2619	-0-	-78	-0-	2619	2			N	-0-					29
08		2697 X	2576	-0-	-121	-0-	2576	2			N	-0-					29
09		2700 X	2509	-0-	-191	-0-	2509	2			N	-0-					29
10		2790 X	2634	-0-	-156	-0-	2634	2			N	-0-					29
11		2700 X	2542	-0-	-158	-0-	2542	2			N	-0-					29

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	3	15	9	Y	14	15	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	1770	N	1734	-0-	-36	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1791	-0-	-38	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1718	-0-	-22	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1767	-0-	-31	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1699	-0-	-11	-0-	1699	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
06	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1935	3	47	9	N	43					185
07	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2206	3	37	9	N	34	181	1			38
08	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1918	3	44	9	N	40					78
09	1980	X	1676	-0-	-304	-0-	1646	3	30	9	N	27					105
10	2232	X	1838	-0-	-394	-0-	1794	3	44	9	N	40					145
11	2160	X	1138	-0-	-1022	-0-	1039	3	99	9	N	90	140	1			95

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAGRONE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 218987 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6118 - 6240

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234941 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 6167

06	5670	X	5321	-0-	-349	-0-	92	1	5229	3	N	-0-					-0-
07	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	99	1	5831	3	N	-0-					-0-
08	5859	X	4466	-0-	-1393	-0-	80	1	4386	3	N	-0-					-0-
09	5310	X	3629	-0-	-1681	-0-	82	1	3547	3	N	-0-					-0-
10	5921	X	5634	-0-	-287	-0-	114	1	5520	3	N	-0-					-0-
11	5730	X	4333	-0-	-1397	-0-	98	1	4235	3	N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6235 - 6260

06	3000	N	689	-0-	-2311	34026	21	1	653	3	N	14	18	1			2
							15	9									
07	3100	N	90	-0-	-3010	31016	2	1	68	3	N	18	16	1			4
							20	9									
08	3100	N	562	-0-	-2538	28478	19	1	519	3	N	22	23	1			3
							24	9									
09	3000	N	298	-0-	-2702	25776	10	1	288	3	N	-0-	3	1			-0-
10	3100	N	678	-0-	-2422	23354	22	1	656	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	791	-0-	-2209	21145	17	1	774	3	N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER A SWD WELL #: 2 RRCID -> 275937 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6104 - 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
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	129	1	1691	2	N	-0-					-0-
07	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	133	1	1717	2	N	-0-					-0-
08	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	135	1	1775	2	N	-0-					-0-
09	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	129	1	1715	2	N	-0-					-0-
10	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	153	1	1745	2	N	-0-					-0-
11	1860	X	1755	-0-	-105	-0-	139	1	1616	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
06	1380	N	1287	-0-	-93	-0-	43	1	1244	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	58	1	1304	2	N	-0-					-0-
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	58	1	1349	2	N	-0-					-0-
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	65	1	1313	2	N	-0-					-0-
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	69	1	1359	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	62	1	1281	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
06	2610	N	2340	-0-	-270	-0-	79	1	2261	2	N	-0-					-0-
07	2728	N	2702	-0-	-26	-0-	115	1	2587	2	N	-0-					-0-
08	2728	N	2673	-0-	-55	-0-	109	1	2564	2	N	-0-					-0-
09	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	123	1	2510	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2691	-0-	-6	-0-	130	1	2561	2	N	-0-					-0-
11	2580	N	2563	-0-	-17	-0-	119	1	2444	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
06	2880	X	2864	-0-	-16	-0-	97	1	2767	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2840	-0-	-136	-0-	121	1	2719	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2767	-0-	-271	-0-	113	1	2654	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2632	-0-	-308	-0-	123	1	2509	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	1829	-0-	-1209	-0-	88	1	1741	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2429	-0-	-421	-0-	113	1	2316	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	6150	X	5328	-0-	-822	-0-	5328	3			Y	-0-					-0-
07	6355	X	5625	-0-	-730	-0-	5625	3			Y	-0-					-0-
08	5890	X	5279	-0-	-611	-0-	5279	3			Y	-0-					-0-
09	5520	X	3614	-0-	-1906	-0-	3614	3			Y	-0-					-0-
10	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	3			Y	-0-					-0-
*11	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	3			Y	-0-					-0-

HILL LAKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276449 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 5923 - 6040

06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3605	-0-	-177	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3530	-0-	-221	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3103	-0-	-437	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3304	-0-	-354	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3115	-0-	-425	-0-	3115	3			N	-0-					-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
CARTHAGE LOOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 186390 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 271472 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4852	2	19	9	N	17	170	1			72
07	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					72
08	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3974	2	7	9	N	6					78
09	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4852	2	66	9	N	60					138
10	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5432	2	57	9	N	52					190
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					190

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
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
*11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1620	N	1542	-0-	-78	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1484	-0-	-190	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	863	-0-	-625	-0-	863	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1420	-0-	-80	-0-	1420	3			N	-0-					-0-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 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
06	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	11822	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	4027	-0-	-2204	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
08	6231	X	4503	-0-	-1728	-0-	4503	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	4406	-0-	-1624	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	2181	-0-	-4050	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	3320	-0-	-2710	-0-	3320	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 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
06	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	3			N	-0-					-0-
07	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	3			N	-0-					-0-
08	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	3			N	-0-					-0-
09	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	3			N	-0-					-0-
10	6975	X	5049	-0-	-1926	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
11	6750	X	6098	-0-	-652	-0-	6098	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4230	X	3835	-0-	-395	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	3695	-0-	-676	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	4270	-0-	-101	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
09	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	2855	-0-	-1113	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	4085	-0-	-55	-0-	4085	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	5240	-0-	-991	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	5855	-0-	-531	-0-	5855	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	5711	-0-	-469	-0-	5711	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	4098	-0-	-2288	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
11	6180	X	3039	-0-	-3141	-0-	3039	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	2130	N	1514	-0-	-616	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1974	-0-	-227	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
*11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	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
06	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	480	N	294	-0-	-186	-0-	294	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
06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2794	-0-	-275	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	3005	-0-	-64	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2574	-0-	-396	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	1276	-0-	-1793	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	1313	-0-	-1657	-0-	1313	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 11 WELL #: 1 RRCID -> 029944 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 6020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	3			N	-0-					-0-
07	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3			N	-0-					-0-
08	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	3			N	-0-					-0-
09	5700	X	5039	-0-	-661	-0-	5039	3			N	-0-					-0-
10	5890	X	1084	-0-	-4806	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
11	5700	X	3871	-0-	-1829	-0-	3871	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 1 T RRCID -> 029945 COMPL. DATE 10/02/1945 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6018 - 6160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	3347	-0-	-2078	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	4944	-0-	-481	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	3378	-0-	-1872	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	1978	-0-	-2858	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	2214	-0-	-2556	-0-	2214	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 1 L RRCID -> 029946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5960 - 6000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3			N	-0-					-0-
08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
09	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
*11	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029947 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5970 - 6050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1599	-0-	-106	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1023	-0-	-687	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	639	-0-	-1035	-0-	639	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	654	-0-	-906	-0-	654	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 1 RRCID -> 029949 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 6053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2970	X	1936	-0-	-1034	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	1456	-0-	-1613	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2173	-0-	-896	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	1612	-0-	-1358	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	593	-0-	-2352	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	2100	X	905	-0-	-1195	-0-	905	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 1 T RRCID -> 029950 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6020 - 6062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1232	-0-	-148	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	891	-0-	-429	-0-	891	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 1 T RRCID -> 029952 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6040 - 6090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2972	-0-	-376	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	401	-0-	-2947	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	109	-0-	-3131	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	167	-0-	-3181	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	131	-0-	-3109	-0-	131	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 23 WELL #: 1 RRCID -> 029956 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6000 - 6182

	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
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1020	-0-	-344	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1054	-0-	-386	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 1 RRCID -> 029958 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6070 - 6248

	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
06	2010	N	1997	-0-	-13	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1896	-0-	-181	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1944	-0-	-164	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1978	-0-	-32	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1316	-0-	-575	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1078	-0-	-812	-0-	1078	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 1 T RRCID -> 029959 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6179 - 6189

	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
06	1470	N	342	-0-	-1128	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	614	-0-	-1432	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 6204

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

	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
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2356	-0-	-775	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
08	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2755	-0-	-275	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	1166	-0-	-1903	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	1185	-0-	-1965	-0-	1185	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348

	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
06	2370	N	1962	-0-	-408	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2220	-0-	-229	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
08	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
09	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	890	-0-	-1342	-0-	890	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	1717	-0-	-653	-0-	1717	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
07	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
08	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
09	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	1229	-0-	-1344	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	1995	-0-	-495	-0-	1995	3			N	-0-					-0-

CGU 32 WELL #: 1 RRCID -> 029965 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5918 - 5974

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1260	-0-	-360	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	768	-0-	-472	-0-	768	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1148	-0-	-172	-0-	1148	3			N	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
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-

ROGERS, E. T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030097 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5868 - 5920

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

06	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5895	-0-	-305	-0-	5895	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	5840	-0-	-360	-0-	5840	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	2973	-0-	-3027	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
10	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5379	-0-	-621	-0-	5379	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	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
SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328

06	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2662	-0-	-779	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3418	-0-	-23	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	2881	-0-	-479	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	1896	-0-	-1576	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	2038	-0-	-1322	-0-	2038	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2700	X	1986	-0-	-714	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	491	-0-	-2299	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
09	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
10	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	863	-0-	-2377	-0-	863	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3510	3	43	9	Y	39	28	1			25
07	5270	X	4599	-0-	-671	-0-	4599	3			Y	-0-					25
08	5270	X	4372	-0-	-898	-0-	4347	3	25	9	Y	23	28	1			20
09	5100	X	2941	-0-	-2159	-0-	2913	3	28	9	Y	25	28	1			17
10	4588	X	4458	-0-	-130	-0-	4423	3	35	9	Y	32	27	1			22
*11	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4885	3	45	9	Y	41	31	1			32

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	2340	N	2228	-0-	-112	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	1066	-0-	-1259	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	1725	-0-	-495	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1319	-0-	-913	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
*11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	1440	N	1310	-0-	-130	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1213	-0-	-213	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1054	-0-	-266	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	626	-0-	-583	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	808	-0-	-482	-0-	808	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
06	1320	N	623	-0-	-697	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	930	N	484	-0-	-446	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
09	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
10	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
*11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	2280	N	2215	-0-	-65	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
07	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2323	-0-	-2	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2239	-0-	-11	-0-	2239	3			N	-0-					-0-

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
06	4590	X	4575	-0-	-15	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
07	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4486	-0-	-257	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	4074	-0-	-516	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4744	-0-	-185	-0-	4744	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	4451	-0-	-319	-0-	4451	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 189826 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 5870 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
09	960	N	947	-0-	-13	-0-	947	3			N	-0-					-0-
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
11	960	N	869	-0-	-91	-0-	869	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 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
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
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-

BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	540	N	369	-0-	-171	-0-	242	1	117	3	Y	9	13	1			1
							10	9									
07	899	N	398	-0-	-501	-0-	338	1	51	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	138	1	1123	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	47	1	698	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	107	1	292	3	Y	8	7	1			2
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64						Y	-0-					-0-
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-

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
06	T. A.		2659	-0-	2659	12542	163 79	1 9	2417	3	Y	72	67	1			8
07	T. A.		7922	-0-	7922	20464	334 86	1 9	7502	3	Y	78	78	1			8
08	T. A.		7380	-0-	7380	27844	278 78	1 9	7024	3	Y	71	71	1			8
09	T. A.		7339	-0-	7339	35183	300 41	1 9	6998	3	Y	37	41	1			4
10	43563	X	8380	-0-	-35183	-0-	340 51	1 9	7989	3	Y	46	45	1			5
*11	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	652 54	1 9	7059	3	Y	49	49	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	171 7	1 9	4196	3	Y	6	6	0			1
07	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	163 7	1 9	4061	3	Y	6	6	0			1
08	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	962 7	1 9	4121	3	Y	6	6	1			1
09	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	1137 19	1 9	4161	3	Y	17	15	1			3
10	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	1087 19	1 9	3936	3	Y	17	17	1			3
*11	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	1100 22	1 9	4064	3	Y	20	20	1			3

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2970	X	1312	-0-	-1658	-0-	51 15	1 9	1246	3	Y	14	13	0	1	1	2
07	3069	X	2844	-0-	-225	-0-	109 15	1 9	2720	3	Y	14	14	0			2
08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	313 14	1 9	2709	3	Y	13	13	1			2
09	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	940 6	1 9	2642	3	Y	5	6	1			1
10	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	124 4	1 9	3010	3	Y	4	4	1			1
*11	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	116 6	1 9	2904	3	Y	5	5	1			1

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
06	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	794	1	3705	3	Y	28	26	0	2	1	5
							31	9									
07	3906	X	3903	-0-	-3	-0-	781	1	3090	3	Y	29	29	0			5
							32	9									
08	3906	X	3094	-0-	-812	-0-	645	1	2420	3	Y	26	26	1			5
							29	9									
09	3780	X	1064	-0-	-2716	-0-	292	1	744	3	Y	25	25	1			5
							28	9									
10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
11	3780	X	1926	-0-	-1854	-0-	349	1	1563	3	Y	13	11	1			2
							14	9									

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

06	8940	X	8640	-0-	-300	-0-	334	1	8189	3	Y	106	100	0	7	1	18
							117	9									
07	9238	X	7950	-0-	-1288	-0-	301	1	7526	3	Y	112	112	0			18
							123	9									
08	9238	X	6823	-0-	-2415	-0-	260	1	6453	3	Y	100	100	1			18
							110	9									
09	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	353	1	8315	3	Y	164	150	1			32
							180	9									
10	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	386	1	9435	3	Y	165	165	1			32
							182	9									
*11	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	352	1	8906	3	Y	195	195	1			32
							215	9									

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 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
06	T. A.		5714	-0-	5714	7830	221	1	5437	3	Y	51	42	0			9
							56	9									
07	T. A.		5485	-0-	5485	13315	209	1	5217	3	Y	54	54	0			9
							59	9									
08	T. A.		5960	-0-	5960	19275	229	1	5678	3	Y	48	48	1			9
							53	9									
09	T. A.		6244	-0-	6244	25519	253	1	5947	3	Y	40	41	1			8
							44	9									
10	31798	X	6279	-0-	-25519	-0-	245	1	5990	3	Y	40	40	1			8
							44	9									
*11	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	243	1	6139	3	Y	4	11	1			1
							4	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

06	14B2 EXT		123	-0-	123	123	123	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

06	930	N	641	-0-	-289	-0-	25	1	616	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	777	-0-	-184	-0-	30	1	747	3	Y	-0-					-0-
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	687	1	1129	3	Y	-0-					-0-
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	564	1	792	3	Y	-0-					-0-
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	421	1	624	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	810	-0-	-120	-0-	302	1	508	3	Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

06	2220	N	1511	-0-	-709	-0-	56	1	1416	3	Y	35	33	0	2	1	6
							39	9									
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	78	1	1961	3	Y	36	36	0			6
							40	9									
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	65	1	1591	3	Y	33	33	1			6
							36	9									
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	90	1	2121	3	Y	28	29	1			5
							31	9									
10	2046	N	1972	-0-	-74	-0-	79	1	1862	3	Y	28	28	1			5
							31	9									
*11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	89	1	2252	3	Y	35	34	1			6
							39	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984

06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	366	1	914	3	Y	-0-					-0-
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	378	1	1023	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	366	1	827	3	Y	-0-					-0-
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	405	1	1445	3	Y	-0-					-0-
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	397	1	1021	3	Y	-0-					-0-
*11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	371	1	1012	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	720	N	582	-0-	-138	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	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. (I) GAS 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	510	N	408	-0-	-102	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
*11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	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. (I) GAS 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	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	303	1	4939	3	N	99	92	1			11
							109	9									
07	5518	X	5449	-0-	-69	-0-	301	1	5031	3	N	106	106	1			11
							117	9									
08	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	319	1	5117	3	N	139	134	1			16
							153	9									
09	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					16
10	5549	X	5107	-0-	-442	-0-	296	1	4664	3	N	134	134	1			16
							147	9									
11	5400	X	4919	-0-	-481	-0-	296	1	4441	3	N	165	165	1			16
							182	9									

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
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	270	1	2874	3	Y	-0-					-0-
07	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	318	1	2971	3	Y	-0-					-0-
08	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	316	1	2873	3	Y	54	48	1			6
							59	9									
09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	334	1	2868	3	Y	49	49	1			6
							54	9									
10	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	355	1	2982	3	Y	58	58	1			6
							64	9									
*11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	328	1	2889	3	Y	64	64	1			6
							70	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 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
06	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	286	1	2529	3	Y	-0-					-0-
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	320	1	1804	3	Y	-0-					-0-
08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	338	1	2063	3	Y	-0-					-0-
09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	327	1	1923	3	Y	46	30	1			16
							51	9									
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	239	1	1655	3	Y	46	36	1			26
							51	9									
*11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	292	1	1596	3	Y	49	35	1			40
							54	9									

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5340	X	5332	-0-	-8	-0-	245	1	5087	3	N	-0-					-0-
07	5518	X	5227	-0-	-291	-0-	237	1	4990	3	N	-0-					-0-
08	5642	X	5379	-0-	-263	-0-	253	1	5126	3	N	-0-					-0-
09	5460	X	5219	-0-	-241	-0-	245	1	4974	3	N	-0-					-0-
10	5642	X	4870	-0-	-772	-0-	253	1	4617	3	N	-0-					-0-
11	5340	X	4948	-0-	-392	-0-	220	1	4728	3	N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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
06	DLQ G-10		2115	-0-	2115	2115	67	1	2048	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2174	-0-	2174	4289	69	1	2096	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
08	2800	N	2036	-0-	-764	3525	67	1	1947	3	Y	20	19	1			3
							22	9									
09	3000	N	1792	-0-	-1208	2317	62	1	1712	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
10	3100	N	1423	-0-	-1677	640	47	1	1354	3	Y	20	19	1			5
							22	9									
*11	2558	N	1918	-0-	-640	-0-	42	1	1857	3	Y	17	19	1			3
							19	9									

BAKER, SALLIE, G U WELL #: 1 L RRCID -> 030150 COMPL. DATE 04/18/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5831 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1909	-0-	1909	1909	58	1	1787	3	Y	58	74	1			9
							64	9									
07	DLQ G-10		1995	-0-	1995	3904	61	1	1854	3	Y	73	64	1			18
							80	9									
08	2500	N	1062	-0-	-1438	2466	33	1	960	3	Y	63	72	1			9
							69	9									
09	3000	N	659	-0-	-2341	125	21	1	584	3	Y	49	46	1			12
							54	9									
10	1713	N	1588	-0-	-125	-0-	50	1	1473	3	Y	59	57	1			14
							65	9									
*11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	39	1	1719	3	Y	51	57	1			8
							56	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
06	DLQ G-10		1395	-0-	1395	1395	1308	3	87	9	Y	79	63	1			29
07	DLQ G-10		1635	-0-	1635	3030	1539	3	96	9	Y	87	93	1			23
08	2800	N	1286	-0-	-1514	1516	1218	3	68	9	Y	62	71	1			14
09	2814	N	1298	-0-	-1516	-0-	1215	3	83	9	Y	75	46	1			43
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1208	3	72	9	Y	65	75	1			33
11	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	1103	3	91	9	Y	83	101	1			15
	BEALL-BARKSDALE GU				WELL #: 1 L	RRCID -> 030154						COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
*11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
	BOUNDS, JOHN				WELL #: 1	RRCID -> 030157						COMPL. DATE 09/30/1950	TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	44	1	1323	3	Y	64	82	1			10
							70	9									
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	49	1	1475	3	Y	81	71	1			20
							89	9									
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	54	1	1561	3	Y	48	61	1			7
							53	9									
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	63	1	1757	3	Y	33	32	1			8
							36	9									
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	53	1	1573	3	Y	42	40	1			10
							46	9									
*11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	35	1	1525	3	Y	36	40	1			6
							40	9									
	CURTIS, A. R.				WELL #: 1 L	RRCID -> 030160						COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	DEAD WOOD UNIT				WELL #: 1 L	RRCID -> 030162						COMPL. DATE 12/19/1948	TOTAL DEPTH 6335		PERF. N/A		
06	DLQ G-10		933	-0-	933	933	31	1	902	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		946	-0-	946	1879	30	1	916	3	Y	-0-					-0-
08	2100	N	888	-0-	-1212	667	29	1	853	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	1537	N	870	-0-	-667	-0-	31	1	839	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	961	N	893	-0-	-68	-0-	30	1	863	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	861	-0-	-9	-0-	20	1	841	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	DLQ G-10		2129	-0-	2129	2129	65	1	2000	3	Y	58	74	1			9
							64	9									
07	DLQ G-10		2232	-0-	2232	4361	68	1	2083	3	Y	74	65	1			18
							81	9									
08	2300	N	2040	-0-	-260	4101	67	1	1933	3	Y	36	49	1			5
							40	9									
09	3000	N	1830	-0-	-1170	2931	60	1	1703	3	Y	61	51	1			15
							67	9									
10	3100	N	1980	-0-	-1120	1811	62	1	1838	3	Y	73	71	1			17
							80	9									
*11	3000	N	1921	-0-	-1079	732	41	1	1810	3	Y	64	71	1			10
							70	9									

HARRELL, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 030166 COMPL. DATE 02/20/1946 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	108	1	3694	3	N	-0-					-0-
07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	114	1	3656	3	N	-0-					-0-
08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	114	1	3413	3	N	-0-					-0-
09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	108	1	3299	3	N	-0-					-0-
10	3348	X	3321	-0-	-27	-0-	114	1	3207	3	N	-0-					-0-
11	3240	X	3228	-0-	-12	-0-	103	1	3125	3	N	-0-					-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
JOHNSON, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 030173 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
06	DLQ G-10		1149	-0-	1149	1149	37	1 9	1103	3	Y	8	10	1			1
07	DLQ G-10		950	-0-	950	2099	30	1 9	909	3	Y	10	9	1			2
08	2300	N	1232	-0-	-1068	1031	40	1 9	1163	3	Y	26	24	1			4
09	2149	N	1118	-0-	-1031	-0-	38	1 9	1066	3	Y	13	14	1			3
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	39	1 9	1135	3	Y	17	16	1			4
11	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	26	1 9	1124	3	Y	14	16	1			2

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 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
06	DLQ G-10		5340	-0-	5340	5340	168	1 9	5110	3	Y	56	74	1			9
07	DLQ G-10		4910	-0-	4910	10250	154	1 9	4667	3	Y	81	70	1			20
08	14537	X	4287	-0-	-10250	-0-	142	1 9	4125	3	Y	18	35	1			3
09	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	158	1 9	4454	3	Y	15	14	1			4
10	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	173	1 9	5075	3	Y	18	18	1			4
*11	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	110	1 9	4736	3	Y	17	18	1			3

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3563	-0-	3563	3563	113	1 9	3446	3	Y	4	5	1			1
07	DLQ G-10		3966	-0-	3966	7529	126	1 9	3834	3	Y	5	5	1			1
08	11363	X	3834	-0-	-7529	-0-	127	1 9	3685	3	Y	20	18	1			3
09	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	126	1 9	3561	3	Y	18	17	1			4
10	3844	X	3710	-0-	-134	-0-	120	1 9	3566	3	Y	22	21	1			5
11	3720	X	3605	-0-	-115	-0-	80	1 9	3504	3	Y	19	21	1			3

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
06	3240	X	2616	-0-	-624	-0-	138	1	2478	3	N	-0-					-0-
07	3348	X	2527	-0-	-821	-0-	131	1	2396	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	2931	-0-	-169	-0-	133	1	2798	3	N	-0-					-0-
*09	3000	X	2969	-0-	-31	-0-	112	1	2857	3	N	-0-					-0-
10	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	139	1	2665	3	N	-0-					-0-
11	2850	X	2835	-0-	-15	-0-	135	1	2700	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 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
06	DLQ G-10		2167	-0-	2167	2167	67	1	2055	3	Y	41	53	1			6
							45	9									
07	DLQ G-10		2282	-0-	2282	4449	71	1	2153	3	Y	53	46	1			13
							58	9									
08	2300	N	2216	-0-	-84	4365	72	1	2086	3	Y	53	58	1			8
							58	9									
09	3000	N	1962	-0-	-1038	3327	66	1	1852	3	Y	40	38	1			10
							44	9									
10	3100	N	2235	-0-	-865	2462	72	1	2109	3	Y	49	48	1			11
							54	9									
*11	3000	N	2057	-0-	-943	1519	45	1	1964	3	Y	44	48	1			7
							48	9									

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

06	DLQ G-10		1293	-0-	1293	1293	40	1	1194	3	Y	54	69	1			8
							59	9									
07	DLQ G-10		1060	-0-	1060	2353	32	1	952	3	Y	69	60	1			17
							76	9									
08	4903	X	2550	-0-	-2353	-0-	83	1	2392	3	Y	68	75	1			10
							75	9									
09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	122	1	3459	3	Y	98	84	1			24
							108	9									
10	3100	N	3887	-0-	787	787	124	1	3617	3	Y	133	126	1			31
							146	9									
*11	3000	N	3632	-0-	632	1419	79	1	3425	3	Y	116	128	1			19
							128	9									

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

06	3990	X	3633	-0-	-357	-0-	50	1	3583	3	N	-0-					-0-
07	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	52	1	4037	3	N	-0-					-0-
08	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	52	1	4090	3	N	-0-					-0-
09	3810	X	3609	-0-	-201	-0-	50	1	3559	3	N	-0-					-0-
10	4092	X	3952	-0-	-140	-0-	52	1	3900	3	N	-0-					-0-
11	4020	X	3675	-0-	-345	-0-	48	1	3627	3	N	-0-					-0-

SEALY, MAY WELL #: 2 RRCID -> 030192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 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
06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
07	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
08	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
09	1500	X	884	-0-	-616	-0-	884	3			N	-0-					-0-
10	1550	X	1130	-0-	-420	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
11	1500	X	1063	-0-	-437	-0-	1063	3			N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	78	1	4403	3	N	-0-					-0-
07	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	68	1	4028	3	N	-0-					-0-
08	3751	X	3146	-0-	-605	-0-	57	1	3089	3	N	-0-					-0-
09	4470	X	3851	-0-	-619	-0-	87	1	3764	3	N	-0-					-0-
10	4619	X	3606	-0-	-1013	-0-	73	1	3533	3	N	-0-					-0-
11	4470	X	2819	-0-	-1651	-0-	64	1	2755	3	N	-0-					-0-

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
06	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	3			N	-0-					-0-
07	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	3			N	-0-					-0-
08	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	3			N	-0-					-0-
09	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	3			N	-0-					-0-
10	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	3			N	-0-					-0-
*11	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 030199 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 5160 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2689	-0-	2689	2689	84	1	2557	3	Y	44	56	1			7
							48	9									
07	DLQ G-10		2634	-0-	2634	5323	81	1	2483	3	Y	64	55	1			16
							70	9									
08	2800	N	2594	-0-	-206	5117	83	1	2416	3	Y	86	89	1			13
							95	9									
09	3000	N	2372	-0-	-628	4489	79	1	2214	3	Y	72	67	1			18
							79	9									
10	3100	N	2473	-0-	-627	3862	78	1	2299	3	Y	87	85	1			20
							96	9									
*11	3000	N	2464	-0-	-536	3326	54	1	2325	3	Y	77	85	1			12
							85	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		395	-0-	395	395	41	1	347	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	DLQ G-10		750	-0-	750	1145	56	1	686	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	2100	N	1078	-0-	-1022	123	78	1	992	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
09	1485	N	1362	-0-	-123	-0-	86	1	1270	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	109	1	1674	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	111	1	1837	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1775	-0-	1775	1775	94	1	1636	3	Y	41	53	1			6
							45	9									
07	DLQ G-10		2431	-0-	2431	4206	98	1	2318	3	Y	14	17	1			3
							15	9									
08	6822	X	2616	-0-	-4206	-0-	102	1	2514	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	114	1	2719	3	Y	-0-					-0-
10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	123	1	3117	3	Y	-0-					-0-
*11	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	88	1	3124	3	Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		3034	-0-	3034	3034	93	1	2857	3	Y	76	97	1			12
							84	9									
07	DLQ G-10		3172	-0-	3172	6206	98	1	2969	3	Y	95	84	1			23
							105	9									
08	9308	X	3102	-0-	-6206	-0-	101	1	2921	3	Y	73	85	1			11
							80	9									
09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	102	1	2871	3	Y	69	63	1			17
							76	9									
10	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	101	1	2939	3	Y	84	82	1			19
							92	9									
*11	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	69	1	2998	3	Y	74	81	1			12
							81	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
06	DLQ G-10		1220	-0-	1220	1220	38	1	1157	3	Y	23	29	1			4
							25	9									
07	DLQ G-10		1271	-0-	1271	2491	40	1	1199	3	Y	29	26	1			7
							32	9									
08	2000	N	1598	-0-	-402	2089	52	1	1507	3	Y	35	37	1			5
							39	9									
09	3000	N	1650	-0-	-1350	739	55	1	1563	3	Y	29	27	1			7
							32	9									
10	2502	N	1763	-0-	-739	-0-	57	1	1667	3	Y	35	34	1			8
							39	9									
*11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	38	1	1666	3	Y	31	34	1			5
							34	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
06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	101	1	2619	3	N	-0-					-0-
07	2728	N	2593	-0-	-135	-0-	104	1	2489	3	N	-0-					-0-
08	2666	N	2636	-0-	-30	-0-	104	1	2532	3	N	-0-					-0-
09	2640	N	2442	-0-	-198	-0-	101	1	2341	3	N	-0-					-0-
10	2604	N	2262	-0-	-342	-0-	86	1	2176	3	N	-0-					-0-
11	2550	N	2318	-0-	-232	-0-	97	1	2221	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1683	-0-	-27	-0-	1683	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	2166	-0-	-264	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2084	-0-	-427	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
*11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-

BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194

06	DLQ G-10		526	-0-	526	526	16	1	491	3	Y	17	21	1			3
							19	9									
07	DLQ G-10		529	-0-	529	1055	16	1	491	3	Y	20	18	1			5
							22	9									
08	2200	N	1184	-0-	-1016	39	39	1	1117	3	Y	25	26	1			4
							28	9									
09	1233	N	1194	-0-	-39	-0-	40	1	1123	3	Y	28	25	1			7
							31	9									
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	43	1	1276	3	Y	35	34	1			8
							39	9									
*11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	30	1	1307	3	Y	31	34	1			5
							34	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	2656	-0-		2656	2656	89	1	2535	3	Y	29	38	1			4
								32	9									
07	DLQ	G-10	2674	-0-		2674	5330	89	1	2543	3	Y	38	33	1			9
								42	9									
08	2700	N	2660	-0-		-40	5290	92	1	2539	3	Y	26	31	1			4
								29	9									
09	3000	N	2517	-0-		-483	4807	89	1	2407	3	Y	19	18	1			5
								21	9									
10	3100	N	2664	-0-		-436	4371	92	1	2547	3	Y	23	23	1			5
								25	9									
*11	3000	N	2590	-0-		-410	3961	63	1	2504	3	Y	21	23	1			3
								23	9									

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

06	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	DLQ	G-10	1971	-0-		1971	1971	1971	3			N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	2073	-0-		2073	4044	2073	3			N	-0-					-0-
08	2800	N	2030	-0-		-770	3274	2030	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2025	-0-		-975	2299	2025	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2028	-0-		-1072	1227	2028	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	1801	-0-		-1199	28	1801	3			N	-0-					-0-

WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164

06	DLQ	G-10	727	-0-		727	727	23	1	704	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	687	-0-		687	1414	22	1	665	3	Y	-0-					-0-
08	2053	N	639	-0-		-1414	-0-	20	1	595	3	Y	22	19	1			3
								24	9									
09	553	N	553	-0-		-0-	-0-	18	1	526	3	Y	8	9	1			2
								9	9									
10	651	N	630	-0-		-21	-0-	21	1	599	3	Y	9	9	1			2
								10	9									
11	630	N	551	-0-		-79	-0-	13	1	529	3	Y	8	9	1			1
								9	9									

WERNER-CARRINGTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178398 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6109 - 6245

06	827	N	827	-0-		-0-	-0-	26	1	801	3	Y	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-		-0-	-0-	28	1	803	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	799	-0-		-7	-0-	27	1	772	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	721	-0-		-119	-0-	24	1	673	3	Y	22	17	1			5
								24	9									
10	837	N	740	-0-		-97	-0-	24	1	686	3	Y	27	26	1			6
								30	9									
11	780	N	714	-0-		-66	-0-	16	1	672	3	Y	24	26	1			4
								26	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178474 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5941 - 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
06	DLQ G-10		122	-0-	122	122	122	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		101	-0-	101	223	101	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-					-0-
10	223	X	-0-	-0-	-223	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

06	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	106	1	939	3	N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	83	1	1012	3	N	-0-					-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	78	1	981	3	N	-0-					-0-
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	67	1	991	3	N	-0-					-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	69	1	1062	3	N	-0-					-0-
*11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	57	1	968	3	N	-0-					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

06	2880	X	749	-0-	-2131	-0-	24	1	708	3	Y	15	19	1			2
							17	9									
07	2976	X	929	-0-	-2047	-0-	28	1	879	3	Y	20	17	1			5
							22	9									
08	2976	X	1916	-0-	-1060	-0-	63	1	1829	3	Y	22	24	1			3
							24	9									
09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	111	1	3100	3	Y	83	66	1			20
							91	9									
10	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	102	1	2979	3	Y	101	98	1			23
							111	9									
*11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	66	1	2879	3	Y	89	98	1			14
							98	9									

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

06	DLQ G-10		3689	-0-	3689	3689	3689	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4150	-0-	4150	7839	4150	3			N	-0-					-0-
08	11804	X	3965	-0-	-7839	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
*09	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3839	-0-	-181	-0-	3839	3			N	-0-					-0-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

06	DLQ G-10		1214	-0-	1214	1214	42	1	1158	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
07	DLQ G-10		1468	-0-	1468	2682	59	1	1387	3	Y	20	17	1			5
							22	9									
08	2800	N	1401	-0-	-1399	1283	59	1	1307	3	Y	32	32	1			5
							35	9									
09	2567	N	1284	-0-	-1283	-0-	57	1	1199	3	Y	25	24	1			6
							28	9									
10	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	56	1	1212	3	Y	32	31	1			7
							35	9									
11	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	37	1	1224	3	Y	29	31	1			5
							32	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2600	-0-	-97	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2630	-0-	-5	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
09	2670	N	2542	-0-	-128	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
10	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
*11	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

06	DLQ G-10	1087	-0-	1087	1087	34	1	1053	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1218	-0-	1218	2305	39	1	1179	3	Y	-0-					-0-
08	2200 N	1164	-0-	-1036	1269	38	1	1098	3	Y	25	21	1			4
						28	9									
09	2590 N	1321	-0-	-1269	-0-	45	1	1276	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	41	1	1216	3	Y	-0-					-0-
*11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	30	1	1332	3	Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
*11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1411	2	14	9	Y	13	1	8			88
07	1519 N	1455	-0-	-64	-0-	1449	2	6	9	Y	5	1	8			92
08	1457 N	1403	-0-	-54	-0-	1390	2	13	9	Y	12	71	1	1	8	32
09	1440 N	1336	-0-	-104	-0-	1327	2	9	9	Y	8					40
10	1457 N	1385	-0-	-72	-0-	1375	2	10	9	Y	9	1	8			48
*11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1370	2	17	9	Y	15	1	8			62

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 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
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	270	1	1618	2	Y	-0-					-0-
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	279	1	1679	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1984	N	1975	-0-	-9	-0-	279	1	1696	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1879	-0-	-11	-0-	270	1	1609	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1935	-0-	-18	-0-	279	1	1655	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1920	N	1827	-0-	-93	-0-	270	1	1556	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

06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2089	2	9	9	Y	8	3	8			39
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2204	2	15	9	Y	14	45	1	6	8	2
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2215	2	19	9	Y	17	6	8			13
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2038	2	19	9	Y	17	4	8			26
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2073	2	18	9	Y	16	5	8			37
*11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2008	2	33	9	Y	30	31	1	4	8	32

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	401	1	1689	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	428	1	1761	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	316	1	1588	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	138	1	1555	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	304	1	1825	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*11	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	488	1	1964	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

06	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	302	1	886	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	314	1	982	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	317	1	1047	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	1200	N	879	-0-	-321	-0-	167	1	708	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	308	1	786	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	307	1	883	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	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
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
06	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	90	1	8306	3	N	-0-					-0-
07	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	93	1	8199	3	N	-0-					-0-
08	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	93	1	8775	3	N	-0-					-0-
09	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	90	1	8348	3	N	-0-					-0-
10	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	93	1	8488	3	N	-0-					-0-
*11	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	90	1	8167	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	349	1	3594	2	Y	82	65	1			75
							90	9									
07	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	372	1	3667	2	Y	87	125	1			37
							96	9									
08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	372	1	3423	2	Y	104	65	1			76
							114	9									
09	3660	X	3526	-0-	-134	-0-	360	1	3058	2	Y	98	123	1			51
							108	9									
10	3782	X	3478	-0-	-304	-0-	369	1	3015	2	Y	85	63	1			73
							94	9									
11	3660	X	3392	-0-	-268	-0-	342	1	2954	2	Y	87	63	1			97
							96	9									

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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2015 - P/A 10/30/2015

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	343	1	6915	2	Y	96	96	1			43
							106	9									
07	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	355	1	7340	2	Y	121	122	1			42
							133	9									
08	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	353	1	6837	2	Y	123	117	1			48
							135	9									
09	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	342	1	6931	2	Y	121	121	1			48
							133	9									
10	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	354	1	7183	2	Y	171	170	1			49
							188	9									
*11	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	342	1	6688	2	Y	197	220	1			26
							217	9									

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
06	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	342	1	1314	2	Y	23	26	1			15
							270	3	25	9							
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	372	1	1591	2	Y	22	26	1			11
							409	3	24	9							
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	367	1	1618	2	Y	22	15	1			18
							325	3	24	9							
09	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	360	1	1391	2	Y	26	27	1			17
							280	3	29	9							
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	358	1	1378	2	Y	15	17	1			15
							278	3	17	9							
*11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	331	1	1309	2	Y	27	24	1			18
							295	3	30	9							

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
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	356	1	2221	2	Y	-0-					-0-
							457	3									
07	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	351	1	2548	2	Y	-0-					-0-
							655	3									
08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	365	1	2616	2	Y	-0-					-0-
							526	3									
09	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	329	1	2566	2	Y	-0-					-0-
							516	3									
10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	360	1	2697	2	Y	-0-					-0-
							545	3									
11	3450	X	3160	-0-	-290	-0-	307	1	2329	2	Y	-0-					-0-
							524	3									

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
06	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	351	1	736	2	Y	-0-					-0-
							151	3									
07	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	358	1	799	2	Y	-0-					-0-
							205	3									
08	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	366	1	798	2	Y	-0-					-0-
							161	3									
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	349	1	780	2	Y	-0-					-0-
							157	3									
10	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	367	1	789	2	Y	-0-					-0-
							160	3									
11	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	360	1	721	2	Y	-0-					-0-
							162	3									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3210	3	146	9	Y	133	153	1			40
07	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3024	3	156	9	Y	142	148	1			34
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3267	3	153	9	Y	139	113	1			60
09	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3470	3	150	9	Y	136	152	1			44
10	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3609	3	209	9	Y	190	186	1			48
*11	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3363	3	212	9	Y	193	193	1			48

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3072	3	24	9	Y	22	21	1			6
07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3171	3	20	9	Y	18	19	1			5
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3002	3	21	9	Y	19	19	1			5
09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3023	3	20	9	Y	18	18	1			5
10	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			Y	-0-					5
11	2490	X	2443	-0-	-47	-0-	2413	3	30	9	Y	27	18	1			14

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930

06	13320	X	10797	-0-	-2523	-0-	720	1	10077	2	Y	-0-					-0-
07	13764	X	12388	-0-	-1376	-0-	744	1	11644	2	Y	-0-					-0-
08	13702	X	13681	-0-	-21	-0-	744	1	12937	2	Y	-0-					-0-
09	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	720	1	12844	2	Y	-0-					-0-
10	13237	X	12978	-0-	-259	-0-	744	1	12234	2	Y	-0-					-0-
11	13230	X	12330	-0-	-900	-0-	648	1	11682	2	Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

06	7560	X	4430	-0-	-3130	-0-	4430	3			Y	-0-					-0-
07	7812	X	5439	-0-	-2373	-0-	14	1	5425	3	Y	-0-					-0-
08	7719	X	4741	-0-	-2978	-0-	36	1	4705	3	Y	-0-					-0-
09	7470	X	5255	-0-	-2215	-0-	20	1	5235	3	Y	-0-					-0-
10	6293	X	5434	-0-	-859	-0-	50	1	5384	3	Y	-0-					-0-
11	5250	X	5053	-0-	-197	-0-	20	1	5033	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 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
06	4500	X	4191	-0-	-309	-0-	173	1	3959	2	Y	54	56	1			72
							59	9									
07	4650	X	4300	-0-	-350	-0-	186	1	4059	2	Y	50	57	1			65
							55	9									
08	4588	X	4022	-0-	-566	-0-	194	1	3776	2	Y	47	57	1			55
							52	9									
09	4440	X	3803	-0-	-637	-0-	184	1	3569	2	Y	45	60	1			40
							50	9									
10	4588	X	2986	-0-	-1602	-0-	145	1	2754	2	Y	79	59	1			60
							87	9									
11	4200	X	206	-0-	-3994	-0-	17	1	182	2	Y	6	55	1			11
							7	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 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
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1606	2	6	9	Y	5	3	1			4
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1718	2	3	9	Y	3	5	1			2
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1785	2	4	9	Y	4	5	1			1
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1737	2	4	9	Y	4	2	1			3
10	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	1464	2	4	9	Y	4	5	1			2
11	1470	N	1348	-0-	-122	-0-	1346	2	2	9	Y	2	2	1			2

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
06	8910	X	8792	-0-	-118	-0-	360	1	8432	2	Y	-0-					-0-
07	9207	X	9056	-0-	-151	-0-	360	1	8696	2	Y	-0-					-0-
08	9114	X	8984	-0-	-130	-0-	372	1	8612	2	Y	-0-					-0-
09	8790	X	8662	-0-	-128	-0-	360	1	8302	2	Y	-0-					-0-
10	9083	X	8902	-0-	-181	-0-	372	1	8530	2	Y	-0-					-0-
11	8790	X	8402	-0-	-388	-0-	360	1	8042	2	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	6327	-0-	-63	-0-	12	1	6113	2	Y	184	223	1			102
							202	9									
07	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	580	1	5871	2	Y	176	228	1			50
							194	9									
08	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	352	1	6228	2	Y	170	106	1			114
							187	9									
09	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	88	1	6118	2	Y	141	109	1			146
							155	9									
10	6603	X	5982	-0-	-621	-0-	8	1	5814	2	Y	145	219	1			72
							160	9									
11	6390	X	5066	-0-	-1324	-0-	4876	2	190	9	Y	173	118	1			127

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	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

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 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
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	5	1	277	2	Y	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	258	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	15	1	258	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	20	1	242	2	Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	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
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	360	1	1511	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	12	1	1954	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1946	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1886	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			Y	-0-					1
*11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1885	3	9	9	Y	8	5	1			4

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	1050	N	318	-0-	-732	-0-	104	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	676	-0-	-409	-0-	184	1	492	3	Y	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	248	1	680	3	Y	-0-					-0-
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	240	1	1315	3	Y	-0-					-0-
10	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	248	1	2609	3	Y	-0-					-0-
*11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	200	1	1652	3	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 50 RRCID -> 174522 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5826 - 5942

06	6690	X	5637	-0-	-1053	-0-	581	1	4171	2	Y	25	31	1			17
							857	3	28	9							
07	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	688	1	6705	2	Y	27	30	1			14
							1723	3	30	9							
08	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	715	1	7121	2	Y	27	19	1			22
							1432	3	30	9							
09	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	720	1	7246	2	Y	32	33	1			21
							1459	3	35	9							
10	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	616	1	5794	2	Y	17	21	1			17
							1171	3	19	9							
*11	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	636	1	6361	2	Y	32	27	1			22
							1432	3	35	9							

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
*11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 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
06	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	360	1	4654	3	Y	61	78	1			73
							67	9									
07	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	372	1	4835	3	Y	58	77	1			54
							64	9									
08	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	167	1	1846	3	Y	24	70	1			8
							26	9									
09	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	360	1	4872	3	Y	109	69	1			48
							120	9									
10	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	372	1	5663	3	Y	24					72
							26	9									
*11	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	360	1	5276	3	Y	36	74	1			34
							40	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

06	3296	X	2976	-0-	-320	-0-	2417	2	497	3	Y	56	64	1			38
							62	9									
07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3043	2	782	3	Y	56	65	1			29
							62	9									
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	2981	2	599	3	Y	53	38	1			44
							58	9									
09	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3066	2	617	3	Y	65	67	1			42
							72	9									
10	3379	X	3229	-0-	-150	-0-	2650	2	536	3	Y	39	43	1			38
							43	9									
11	3270	X	2989	-0-	-281	-0-	2380	2	536	3	Y	66	59	1			45
							73	9									

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-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

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086

06	810	N	598	-0-	-212	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	895	-0-	-66	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
08	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
*11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052

06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
*11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	340	1	1940	2	Y	70	70	1			2
							77	9									
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	355	1	2116	2	Y	71	72	1			1
							78	9									
08	2418	N	2376	-0-	-42	-0-	349	1	1959	2	Y	62	62	1			1
							68	9									
09	2340	N	1942	-0-	-398	-0-	311	1	1569	2	Y	56	55	1			2
							62	9									
*10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	355	1	2075	2	Y	65	65	1			2
							72	9									
11	2310	N	2252	-0-	-58	-0-	348	1	1827	2	Y	70	70	1			2
							77	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

06	1680	N	1563	-0-	-117	-0-	1541	3	22	9	Y	20	20	1			6
07	1798	N	1469	-0-	-329	-0-	1444	3	25	9	Y	23	24	1			5
08	1674	N	1248	-0-	-426	-0-	1226	3	22	9	Y	20	20	1			5
09	1560	N	375	-0-	-1185	-0-	367	3	8	9	Y	7	9	1			3
10	1457	N	77	-0-	-1380	-0-	73	3	4	9	Y	4	6	1			1
11	1200	N	67	-0-	-1133	-0-	65	3	2	9	Y	2	2	1			1

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
*11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3000	X	2784	-0-	-216	-0-	2711	2	73	9	Y	66	47	1			61
07	3100	X	3052	-0-	-48	-0-	2983	2	69	9	Y	63	97	1			27
08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3902	2	83	9	Y	75	47	1			55
09	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3663	2	64	9	Y	58	83	1			30
10	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3333	2	67	9	Y	61	39	1			52
11	3000	X	2807	-0-	-193	-0-	2738	2	69	9	Y	63	45	1			70

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			Y	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

06	8550	X	8139	-0-	-411	-0-	8110	3	29	9	N	26	17	1			15
07	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9322	3	28	9	N	25	35	1			5
08	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9209	3	30	9	N	27	17	1			15
09	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8686	3	29	9	N	26	35	1			6
10	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8879	3	30	9	N	27	17	1			16
*11	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	8554	3	32	9	N	29	35	1			10

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	612	-0-	-198	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	578	-0-	-166	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	538	-0-	-113	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	503	-0-	-97	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	426	-0-	-84	-0-	426	2			Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
10	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	435	1	3740	2	N	-0-					50
07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	465	1	3361	2	N	-0-					50
08	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	465	1	3434	2	N	-0-					50
09	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	450	1	3349	2	N	-0-					50
10	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	450	1	3194	2	N	-0-					50
*11	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	450	1	3485	2	N	-0-					50

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
06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	300	1	2145	2	N	27					67
							30	9									
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	310	1	1948	2	N	11					78
							12	9									
08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	310	1	2219	2	N	9					87
							10	9									
09	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	300	1	2030	2	N	8					95
							9	9									
10	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	310	1	2355	2	N	20					115
							22	9									
*11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	300	1	1818	2	N	10					125
							11	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
06	2610	N	2356	-0-	-254	-0-	450	1	1897	2	N	8					95
							9	9									
07	2356	N	2076	-0-	-280	-0-	465	1	1598	2	N	12					107
							13	9									
08	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	435	1	2292	2	N	17	2	8			122
							19	9									
09	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	450	1	2078	2	N	43					165
							47	9									
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	465	1	2165	2	N	2					167
							2	9									
11	2670	N	2080	-0-	-590	-0-	435	1	1634	2	N	10					177
							11	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
FROST LUMBER INC. UNIT 5 WELL #: 1 T RRCID -> 030056 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5990 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 030064 COMPL. DATE 11/04/1948 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5912 - 5962

06	3000	N	3108	-0-	108	108	600	1	2450	2	Y	53					197
							58	9									
07	3100	N	3205	-0-	105	213	620	1	2548	2	Y	34	159	1			72
							37	9									
08	3100	N	3293	-0-	193	406	620	1	2622	2	Y	46					118
							51	9									
09	3594	X	3188	-0-	-406	-0-	600	1	2544	2	Y	40					158
							44	9									
10	2883	X	1263	-0-	-1620	-0-	300	1	943	2	Y	18					176
							20	9									
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					176

DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

06	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	450	1	3970	2	N	15	1	8			189
							17	9									
07	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	465	1	4121	2	N	58	185	1			62
							64	9									
08	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	465	1	4133	2	N	27					89
							30	9									
09	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	450	1	4067	2	N	46					135
							51	9									
10	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	465	1	4185	2	N	28	1	8			162
							31	9									
*11	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	450	1	3975	2	N	33					195
							36	9									

HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

06	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	600	1	3505	2	N	61					155
							67	9									
07	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	620	1	3682	2	N	69	171	1			53
							76	9									
08	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	620	1	3773	2	N	71					124
							78	9									
09	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	600	1	3319	2	N	60					184
							66	9									
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	620	1	3476	2	N	66	182	1			68
							73	9									
*11	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	600	1	3389	2	N	64					132
							70	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
KYLE, FRED UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244187 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5915 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	403	1	1669	2	N	7					24
							8	9									
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	403	1	1396	2	N	19					43
							21	9									
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	403	1	1207	2	N	19					62
							21	9									
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	403	1	1016	2	N	13					75
							14	9									
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	403	1	1080	2	N	10					85
							11	9									
*11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	403	1	1035	2	N	5					90
							6	9									

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	3121	-0-	-119	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3292	-0-	-56	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3276	-0-	-72	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2912	-0-	-328	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3239	-0-	-78	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
*11	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2942	-0-	-178	-0-	2918	3	24	9	N	22					53
07	3224	X	3082	-0-	-142	-0-	3047	3	35	9	N	32					85
08	3162	X	2937	-0-	-225	-0-	2906	3	31	9	N	28					113
09	3030	X	3015	-0-	-15	-0-	2984	3	31	9	N	28					141
10	3131	X	2987	-0-	-144	-0-	2957	3	30	9	N	27					168
*11	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2982	3	43	9	N	39					207

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3777	-0-	-222	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3452	-0-	-418	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3294	-0-	-705	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3051	-0-	-759	-0-	3051	3			N	-0-					-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 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
06	1200	N	1126	-0-	-74	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	951	-0-	-189	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
11	1110	N	951	-0-	-159	-0-	951	3			Y	-0-					-0-

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
06	3840	X	2087	-0-	-1753	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
07	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
08	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
09	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3821	-0-	-302	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3566	-0-	-424	-0-	3566	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1363	3	25	9	N	23					68
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1405	3	50	9	N	45					113
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1380	3	29	9	N	26					139
09	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	1307	3	20	9	N	18					157
10	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1397	3	50	9	N	45	157	1			45
*11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1397	3	42	9	N	38					83

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
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
07	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
08	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
09	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
*11	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	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
06	3510	X	3197	-0-	-313	-0-	3176	3	21	9	N	19	164	1			18
07	3627	X	3502	-0-	-125	-0-	3488	3	14	9	N	13					31
08	3627	X	3594	-0-	-33	-0-	3495	3	99	9	N	90					121
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3426	3	13	9	N	12	1	8			132
10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3498	3	50	9	N	45					177
11	3480	X	3407	-0-	-73	-0-	3364	3	43	9	N	39	164	1			52

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
06	990	N	903	-0-	-87	-0-	864	3	39	9	N	35					193
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	937	3	11	9	N	10	177	1			26
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	939	3	52	9	N	47					73
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	907	3	33	9	N	30					103
10	961	N	948	-0-	-13	-0-	912	3	36	9	N	33					136
*11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	924	3	41	9	N	37					173

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
06	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					28
07	4495	X	3823	-0-	-672	-0-	3821	3	2	9	N	2					30
08	4681	X	3269	-0-	-1412	-0-	3229	3	40	9	N	36					66
09	4530	X	3668	-0-	-862	-0-	3661	3	7	9	N	6					72
10	4681	X	4210	-0-	-471	-0-	4155	3	55	9	N	50					122
11	4470	X	3987	-0-	-483	-0-	3987	3			N	-0-					122

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
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1789	3	66	9	N	60					90
07	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	1832	3	65	9	N	59	1	8			148
08	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1786	3	66	9	N	60					208
09	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1790	3	42	9	N	38	180	1			66
10	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	1813	3	50	9	N	45					111
*11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1797	3	46	9	N	42					153

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
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2329	-0-	-27	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2168	-0-	-2	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	1755	-0-	-585	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	1659	-0-	-666	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
*11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
06	3540	X	2296	-0-	-1244	-0-	2295	3	1	9	N	1	1	8			106
07	3658	X	2709	-0-	-949	-0-	2674	3	35	9	N	32					138
08	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3			N	-0-					138
09	3840	X	3455	-0-	-385	-0-	3455	3			N	-0-					138
10	3968	X	3280	-0-	-688	-0-	3239	3	41	9	N	37					175
11	3840	X	2680	-0-	-1160	-0-	2665	3	15	9	N	14	1	8			188

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
06	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4862	3	36	9	N	33					116
07	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4641	3	43	9	N	39					155
08	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4566	3	25	9	N	23					178
09	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4311	3	33	9	N	30					208
10	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4323	3	33	9	N	30	185	1			53
*11	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4190	3	39	9	N	35					88

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
06	2790	N	2746	-0-	-44	-0-	2746	3			Y	-0-					-0-
07	2883	X	2847	-0-	-36	-0-	2847	3			Y	-0-					-0-
08	2883	X	2628	-0-	-255	-0-	2628	3			Y	-0-					-0-
09	2790	X	2540	-0-	-250	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2491	-0-	-392	-0-	2491	3			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2381	-0-	-379	-0-	2381	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
06	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	3			Y	-0-					-0-
07	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	3			Y	-0-					-0-
08	6572	X	6407	-0-	-165	-0-	6407	3			Y	-0-					-0-
09	6360	X	6264	-0-	-96	-0-	6264	3			Y	-0-					-0-
10	6603	X	6288	-0-	-315	-0-	6288	3			Y	-0-					-0-
11	6390	X	5966	-0-	-424	-0-	5966	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
06	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	3			Y	-0-					-0-
07	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7163	3			Y	-0-					-0-
08	6169	X	6016	-0-	-153	-0-	6016	3			Y	-0-					-0-
09	5970	X	5458	-0-	-512	-0-	5458	3			Y	-0-					-0-
10	6355	X	5484	-0-	-871	-0-	5484	3			Y	-0-					-0-
11	6150	X	4898	-0-	-1252	-0-	4898	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
06	2220	N	1938	-0-	-282	-0-	1938	3			Y	-0-					121
07	2356	N	1967	-0-	-389	-0-	1967	3			Y	-0-					121
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			Y	-0-					121
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			Y	-0-					121
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2220	3	32	9	Y	29					150
*11	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2142	3	40	9	Y	36	161	1			25

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
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3393	-0-	-110	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3444	-0-	-59	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
*11	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
06	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	3			N	-0-					-0-
07	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5788	-0-	-350	-0-	5788	3			N	-0-					-0-
09	6060	X	5887	-0-	-173	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
10	6262	X	6113	-0-	-149	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
11	6060	X	5370	-0-	-690	-0-	5370	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
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					41
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					41
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					41
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					41
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					41
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					41

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
06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	169	1	3356	2	N	91	177	1			10
							100	9									
07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	167	1	3139	2	N	80					90
							88	9									
08	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	148	1	2876	2	N	102	177	1	1	8	14
							112	9									
09	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	156	1	3036	2	N	148					162
							163	9									
10	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	170	1	3268	2	N	107	175	1			94
							118	9									
*11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	154	1	2818	2	N	176	183	1			87
							194	9									

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
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					17
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					17
08	1054	N	898	-0-	-156	-0-	898	2			N	-0-					17
09	900	N	850	-0-	-50	-0-	850	2			N	-0-					17
10	930	N	753	-0-	-177	-0-	753	2			N	-0-					17
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					17

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
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	165	1	1300	3	Y	-0-					-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	196	1	1432	3	Y	-0-					-0-
08	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	310	1	2465	3	Y	-0-					-0-
09	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	293	1	2284	3	Y	-0-					-0-
*10	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	307	1	2408	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	1890	N	1833	-0-	-57	-0-	100	1	1721	3	N	11	11	1			1
							12	9									
07	2015	N	1708	-0-	-307	-0-	115	1	1583	3	N	9	9	1			1
							10	9									
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	123	1	1828	3	N	11	10	1			2
							12	9									
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	142	1	2082	3	N	10	11	1			1
							11	9									
*10	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	145	1	2084	3	N	9	9	1			1
							10	9									
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					1

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2160	X	2081	-0-	-79	-0-	115	1	1966	3	Y	-0-					-0-
07	2232	X	1914	-0-	-318	-0-	129	1	1785	3	Y	-0-					-0-
08	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	157	1	2337	3	Y	-0-					-0-
09	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	152	1	2226	3	Y	-0-					-0-
*10	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	147	1	2113	3	Y	-0-					-0-
11	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	Y	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	129	-0-	-51	-0-	8	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	12	1	169	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

06	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	419	1	7174	3	Y	-0-					-0-
07	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	620	1	8557	3	Y	-0-					-0-
08	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	653	1	9708	3	Y	-0-					-0-
09	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	600	1	8803	3	Y	-0-					-0-
*10	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	319	1	4594	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 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
06	T. A.		1727	-0-	1727	1727	93 32	1 9	1602	3	Y	29	30	1			2
07	T. A.		417	-0-	417	2144	28 7	1 9	382	3	Y	6	7	1			1
08	T. A.		83	-0-	83	2227	5 2	1 9	76	3	Y	2	3	1			-0-
09	T. A.		327	-0-	327	2554	20 8	1 9	299	3	Y	7	6	1			1
*10	3711	X	1157	-0-	-2554	-0-	74 23	1 9	1060	3	Y	21	19	1			3
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	448 14	1 9	2226	3	Y	13	14	1			1
07	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	304 14	1 9	2723	3	Y	13	12	1			2
08	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	272 14	1 9	2553	3	Y	13	13	1			2
09	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	270 14	1 9	2462	3	Y	13	14	1			1
*10	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	271 14	1 9	2476	3	Y	13	12	1			2
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	2520	X	1138	-0-	-1382	-0-	191	1	947	3	Y	-0-					-0-
07	2604	X	1955	-0-	-649	-0-	196	1	1759	3	Y	-0-					-0-
08	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	272	1	2550	3	Y	-0-					-0-
09	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	249	1	2273	3	Y	-0-					-0-
*10	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	260	1	2375	3	Y	-0-					-0-
11	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	6060	X	5852	-0-	-208	-0-	319 64	1 9	5469	3	Y	58	62	1			3
07	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	437 66	1 9	6029	3	Y	60	55	1			8
08	5983	X	2905	-0-	-3078	-0-	179 65	1 9	2661	3	Y	59	58	1			9
09	5850	X	2010	-0-	-3840	-0-	124 65	1 9	1821	3	Y	59	62	1			6
10	6541	X	1867	-0-	-4674	-0-	117 62	1 9	1688	3	Y	56	55	1			7
11	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	256	1	4384	3	Y	32	34	1			2
							35	9									
07	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	304	1	4193	3	Y	32	30	1			4
							35	9									
08	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	298	1	4434	3	Y	33	32	1			5
							36	9									
09	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	314	1	4604	3	Y	32	34	1			3
							35	9									
*10	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	320	1	4596	3	Y	31	30	1			4
							34	9									
11	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	2340	N	80	-0-	-2260	-0-	4	1	75	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2139	N	180	-0-	-1959	-0-	12	1	165	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1798	N	176	-0-	-1622	-0-	11	1	162	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3780	X	3432	-0-	-348	-0-	189	1	3237	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
07	3906	X	3802	-0-	-104	-0-	256	1	3539	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
08	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	281	1	4177	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	266	1	3898	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*10	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	275	1	3951	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	89	1	1521	3	Y	-0-					-0-
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	126	1	1735	3	Y	-0-					-0-
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	125	1	1864	3	Y	-0-					-0-
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	127	1	1863	3	Y	-0-					-0-
*10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	65	1	928	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	231 2121	1 9	3955	3	N	1928	2069	1			109
07	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	264 1912	1 9	3649	3	N	1738	1621	1			226
08	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	301 2185	1 9	4482	3	N	1986	1919	1			293
09	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	319 2165	1 9	4682	3	N	1968	2068	1			193
*10	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	325 2074	1 9	4674	3	N	1885	1829	1			249
11	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					249

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
06	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	364 85	1 9	6244	3	Y	77	83	1			4
07	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	458 88	1 9	6315	3	Y	80	74	1			10
08	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	427 88	1 9	6354	3	Y	80	78	1			12
09	6690	X	6067	-0-	-623	-0-	382 84	1 9	5601	3	Y	76	81	1			7
10	6913	X	5945	-0-	-968	-0-	381 84	1 9	5480	3	Y	76	73	1			10
11	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					10

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
06	7950	X	4983	-0-	-2967	-0-	271 63	1 9	4649	3	Y	57	61	1			3
07	7874	X	4434	-0-	-3440	-0-	296 61	1 9	4077	3	Y	55	51	1			7
08	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	460 67	1 9	6836	3	Y	61	59	1			9
09	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	499 67	1 9	7321	3	Y	61	64	1			6
*10	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	505 62	1 9	7262	3	Y	56	55	1			7
11	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	120	1	2057	3	Y	-0-					-0-
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	142	1	1960	3	Y	-0-					-0-
08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	155	1	2308	3	Y	-0-					-0-
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	150	1	2202	3	Y	-0-					-0-
*10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	148	1	2125	3	Y	-0-					-0-
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 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
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	36	1	587	3	Y	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	41	1	653	3	Y	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	38	1	657	3	Y	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	39	1	641	3	Y	-0-					-0-
*10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	41	1	641	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	50	1	827	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	833	-0-	-66	-0-	49	1	784	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	738	-0-	-130	-0-	40	1	698	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	742	-0-	-128	-0-	43	1	699	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	829	-0-	-8	-0-	50	1	779	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 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
06	750	N	534	-0-	-216	-0-	29	1	505	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	4440	X	4176	-0-	-264	-0-	239	1	3937	3	Y	-0-					-0-
07	4681	X	4593	-0-	-88	-0-	268	1	4325	3	Y	-0-					-0-
08	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	273	1	4730	3	Y	-0-					-0-
09	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	286	1	4700	3	Y	-0-					-0-
*10	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	310	1	4842	3	Y	-0-					-0-
11	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	215	1	3529	3	N	-0-					-0-
07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	219	1	3523	3	N	-0-					-0-
08	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	206	1	3571	3	N	-0-					-0-
09	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	215	1	3532	3	N	-0-					-0-
*10	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	235	1	3670	3	N	-0-					-0-
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	513	1	3715	3	Y	38	38	1			7
							42	9									
07	4371	X	4271	-0-	-100	-0-	522	1	3709	3	Y	36	38	1			5
							40	9									
08	4371	X	4343	-0-	-28	-0-	514	1	3794	3	Y	32	31	1			6
							35	9									
09	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	512	1	3699	3	Y	49	53	1			2
							54	9									
*10	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	536	1	3783	3	Y	50	48	1			4
							55	9									
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					4

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 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
06	2610	X	2557	-0-	-53	-0-	140	1	2405	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
07	2697	X	2585	-0-	-112	-0-	174	1	2401	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	165	1	2451	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
09	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	177	1	2605	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
*10	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	180	1	2594	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	449	1	2824	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	2796	-0-	-490	-0-	434	1	2362	3	Y	-0-					-0-
08	3286	X	2766	-0-	-520	-0-	412	1	2354	3	Y	-0-					-0-
09	3270	X	2824	-0-	-446	-0-	449	1	2375	3	Y	-0-					-0-
10	3379	X	2982	-0-	-397	-0-	471	1	2511	3	Y	-0-					-0-
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					-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
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	448	1	2862	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3451	-0-	351	351	498	1	2953	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3468	-0-	368	719	496	1	2972	3	Y	-0-					-0-
09	4110	X	3391	-0-	-719	-0-	485	1	2906	3	Y	-0-					-0-
*10	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	493	1	2883	3	Y	-0-					-0-
11	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-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
06	2550	X	2166	-0-	-384	-0-	363	1	1803	3	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2286	-0-	-721	-0-	229	1	2057	3	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2269	-0-	-738	-0-	219	1	2050	3	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2259	-0-	-651	-0-	223	1	2036	3	Y	-0-					-0-
10	2728	X	2626	-0-	-102	-0-	259	1	2367	3	Y	-0-					-0-
11	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	1137	3			N	-0-					17
07	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1163	3			N	-0-					17
08	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1159	3			N	-0-					17
09	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	1121	3			N	-0-					17
10	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1131	3			N	-0-					17
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					17

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	123	1	2109	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	145	1	1994	3	Y	-0-					-0-
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	146	1	2175	3	Y	-0-					-0-
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	139	1	2043	3	Y	-0-					-0-
*10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	136	1	1957	3	Y	-0-					-0-
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	137	1	2353	3	Y	-0-					-0-
07	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	179	1	2465	3	Y	-0-					-0-
08	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	163	1	2426	3	Y	-0-					-0-
09	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	163	1	2388	3	Y	-0-					-0-
*10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	163	1	2339	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 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
06	3150	X	2829	-0-	-321	-0-	153	1	2621	3	Y	50	54	1			3
							55	9									
07	3131	X	2680	-0-	-451	-0-	177	1	2445	3	Y	53	49	1			7
							58	9									
08	3131	X	2546	-0-	-585	-0-	157	1	2332	3	Y	52	51	1			8
							57	9									
09	3030	X	2938	-0-	-92	-0-	184	1	2696	3	Y	53	56	1			5
							58	9									
*10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	202	1	2900	3	Y	51	49	1			7
							56	9									
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					7

PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 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
06	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	153	1	2623	3	Y	-0-					-0-
07	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	216	1	2984	3	Y	-0-					-0-
08	3131	X	2656	-0-	-475	-0-	167	1	2489	3	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2652	-0-	-378	-0-	169	1	2483	3	Y	-0-					-0-
10	3193	X	2558	-0-	-635	-0-	166	1	2392	3	Y	-0-					-0-
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 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
06	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	532	1	4038	3	Y	-0-					-0-
07	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	541	1	4079	3	Y	-0-					-0-
08	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	533	1	4127	3	Y	-0-					-0-
09	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	529	1	3971	3	Y	-0-					-0-
*10	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	551	1	4115	3	Y	-0-					-0-
11	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	58	1	1012	3	Y	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	66	1	1129	3	Y	-0-					-0-
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	60	1	1110	3	Y	-0-					-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	49	1	848	3	Y	-0-					-0-
*10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	68	1	1130	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	380	1	6244	3	Y	153	151	1			27
							168	9									
07	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	386	1	6220	3	Y	148	155	1			20
							163	9									
08	6665	X	6547	-0-	-118	-0-	349	1	6052	3	Y	133	127	1			26
							146	9									
09	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	372	1	6104	3	Y	198	216	1			8
							218	9									
*10	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	398	1	6223	3	Y	206	196	1			18
							227	9									
11	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					18

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
06	3402	X	2453	-0-	-949	-0-	138	1	2270	3	Y	41	42	1			7
							45	9									
07	3007	X	2771	-0-	-236	-0-	159	1	2567	3	Y	41	42	1			6
							45	9									
08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	167	1	2892	3	Y	36	35	1			7
							40	9									
09	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	176	1	2894	3	Y	54	59	1			2
							59	9									
*10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	199	1	3111	3	Y	56	53	1			5
							62	9									
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	549	1	3801	3	Y	909	1014	1			90
							1000	9									
07	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	579	1	3639	3	Y	793	699	1			184
							872	9									
08	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	585	1	3831	3	Y	856	846	1	1	8	193
							942	9									
09	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	557	1	3823	3	Y	740	856	1			77
							814	9									
*10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	473	1	2601	3	Y	788	714	1	1	8	150
							867	9									
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					150

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
06	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	316	1	5201	3	Y	142	144	1			25
							156	9									
07	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	302	1	4870	3	Y	138	144	1			19
							152	9									
08	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	261	1	4532	3	Y	123	118	1			24
							135	9									
09	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	288	1	4732	3	Y	184	201	1			7
							202	9									
*10	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	287	1	4485	3	Y	191	182	1			16
							210	9									
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					16

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
06	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	365	1	6008	3	Y	134	135	1			24
							147	9									
07	7347	X	6521	-0-	-826	-0-	373	1	6006	3	Y	129	135	1			18
							142	9									
08	7347	X	6783	-0-	-564	-0-	363	1	6293	3	Y	115	110	1			23
							127	9									
09	7110	X	6693	-0-	-417	-0-	374	1	6130	3	Y	172	188	1			7
							189	9									
*10	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	401	1	6270	3	Y	178	170	1			15
							196	9									
11	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					15

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	952	1	6658	3	Y	19	21	1			2
							21	9									
07	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	976	1	6329	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
08	7843	X	7372	-0-	-471	-0-	986	1	6367	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
09	7620	X	7597	-0-	-23	-0-	967	1	6612	3	Y	16	18	1			2
							18	9									
10	7874	X	6997	-0-	-877	-0-	945	1	6034	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
11	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
08	899	N	841	-0-	-58	-0-	841	3			N	-0-					-0-
09	870	N	734	-0-	-136	-0-	734	3			N	-0-					-0-
*10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3450	X	3086	-0-	-364	-0-	174	1	2867	3	Y	41	42	1			7
							45	9									
07	3565	X	2897	-0-	-668	-0-	167	1	2686	3	Y	40	42	1			5
							44	9									
08	3565	X	3284	-0-	-281	-0-	177	1	3068	3	Y	35	33	1			7
							39	9									
09	3450	X	3333	-0-	-117	-0-	188	1	3087	3	Y	53	58	1			2
							58	9									
*10	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	231	1	3606	3	Y	56	53	1			5
							62	9									
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	3090	X	3077	-0-	-13	-0-	490	1	2550	3	Y	34	38	1			3
							37	9									
07	3193	X	2989	-0-	-204	-0-	508	1	2447	3	Y	31	27	1			7
							34	9									
08	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	521	1	3391	3	Y	33	32	1	1	8	7
							36	9									
09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	340	1	2856	3	Y	29	33	1			3
							32	9									
*10	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	448	1	2984	3	Y	36	31	1	1	8	7
							40	9									
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	89	1	1529	3	N	-0-					-0-
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	103	1	1426	3	N	-0-					-0-
08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	158	1	2352	3	N	-0-					-0-
09	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	163	1	2390	3	N	-0-					-0-
*10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	159	1	2283	3	N	-0-					-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	119	1	2038	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	2046	X	2035	-0-	-11	-0-	137	1	1888	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	138	1	2047	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	127	1	1863	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*10	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	133	1	1914	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
*10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 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
06	5820	X	5055	-0-	-765	-0-	278	1	4766	3	N	10	10	1			1
							11	9									
07	5797	X	5406	-0-	-391	-0-	365	1	5031	3	N	9	9	1			1
							10	9									
08	5239	X	5238	-0-	-1	-0-	329	1	4898	3	N	10	10	1			1
							11	9									
09	5070	X	5044	-0-	-26	-0-	321	1	4712	3	N	10	10	1			1
							11	9									
10	5394	X	5295	-0-	-99	-0-	344	1	4941	3	N	9	9	1			1
							10	9									
11	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					1

DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 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
06	3210	X	3185	-0-	-25	-0-	176	1	3009	3	Y	-0-					-0-
07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	216	1	2982	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	3083	-0-	-17	-0-	194	1	2889	3	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2733	-0-	-447	-0-	174	1	2559	3	Y	-0-					-0-
10	3286	X	3058	-0-	-228	-0-	199	1	2859	3	Y	-0-					-0-
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 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
06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	228	1	3904	3	Y	30	32	1			2
							33	9									
07	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	281	1	3877	3	Y	30	28	1			4
							33	9									
08	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	276	1	4107	3	Y	31	30	1			5
							34	9									
09	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	296	1	4350	3	Y	30	32	1			3
							33	9									
*10	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	280	1	4022	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	20	23	1			1
							22	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

06	3810	X	2506	-0-	-1304	-0-	138	1	2368	3	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2145	-0-	-924	-0-	145	1	2000	3	Y	-0-					-0-
08	3069	X	2067	-0-	-1002	-0-	130	1	1937	3	Y	-0-					-0-
09	2970	X	460	-0-	-2510	-0-	29	1	431	3	Y	-0-					-0-
10	2759	X	555	-0-	-2204	-0-	36	1	519	3	Y	-0-					-0-
11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					-0-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 029931 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5940 - 6007

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
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

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589

06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	24	1	691	2	N	-0-	155	1			41
07	775	N	520	-0-	-255	-0-	21	1	499	2	N	-0-					41
08	713	N	454	-0-	-259	-0-	24	1	426	2	N	4					45
							4	9									
09	720	N	719	-0-	-1	-0-	27	1	684	2	N	7					52
							8	9									
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	24	1	618	2	N	-0-					52
*11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	24	1	614	2	N	7					59
							8	9									

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 030060 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6204 - 6222

06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 030062 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6352 - 6364

06	360	N	161	-0-	-199	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 14 RRCID -> 205932 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6319 - 6327

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
06	2490	N	2418	-0-	-72	-0-	392	1	2000	2	N	24	162	1			52
							26	9									
07	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	434	1	2100	2	N	13					65
							14	9									
08	2573	N	2532	-0-	-41	-0-	434	1	2081	2	N	15					80
							17	9									
09	2430	N	2352	-0-	-78	-0-	420	1	1904	2	N	25					105
							28	9									
10	2542	N	1809	-0-	-733	-0-	359	1	1440	2	N	9					114
							10	9									
11	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					114

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
06	DLQ G-10		2647	-0-	2647	2647	703	1	1935	2	Y	8	32	1			11
							9	9									
07	DLQ G-10		2813	-0-	2813	5460	651	1	2162	2	Y	-0-					11
08	1900	N	3088	-0-	1188	6648	726	1	2362	2	Y	-0-					11
09	3000	N	2719	-0-	-281	6367	613	1	2106	2	Y	-0-					11
10	3100	N	2763	-0-	-337	6030	656	1	2107	2	Y	-0-					11
*11	3000	N	2530	-0-	-470	5560	636	1	1894	2	Y	-0-					11

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	DLQ G-10		863	-0-	863	863	263	1	442	2	Y	144	181	1			97
							158	9									
07	DLQ G-10		1310	-0-	1310	2173	389	1	913	2	Y	7					104
							8	9									
08	1900	N	2137	-0-	237	2410	518	1	1612	2	Y	6	1	8			109
							7	9									
09	3000	N	2380	-0-	-620	1790	527	1	1817	2	Y	33					142
							36	9									
10	3100	N	2509	-0-	-591	1199	568	1	1843	2	Y	89					231
							98	9									
*11	3000	N	2496	-0-	-504	695	540	1	1783	2	Y	157	181	1	1	8	206
							173	9									

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
06	2550	N	2544	-0-	-6	-0-	420	1	1936	2	N	171	186	1			338
							188	9									
07	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	434	1	1962	2	N	187	349	1			176
							206	9									
08	2728	N	1872	-0-	-856	-0-	420	1	1287	2	N	150	179	1			147
							165	9									
09	2550	N	1834	-0-	-716	-0-	411	1	1188	2	N	214	174	1			187
							235	9									
10	2604	N	1570	-0-	-1034	-0-	434	1	983	2	N	139	177	1			149
							153	9									
11	1800	N	1770	-0-	-30	-0-	420	1	1182	2	N	153	185	1			117
							168	9									

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
06	2454	N	2362	-0-	-92	-0-	73	1	2239	2	N	45					119
							50	9									
07	2790	N	1258	-0-	-1532	-0-	1258	2			N	-0-					119
08	2790	X	1092	-0-	-1698	-0-	1092	2			N	-0-					119
09	2700	X	907	-0-	-1793	-0-	907	2			N	-0-					119
10	2790	X	841	-0-	-1949	-0-	841	2			N	-0-					119
11	2370	X	733	-0-	-1637	-0-	733	2			N	-0-					119

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
06	7200	X	7155	-0-	-45	-0-	264	1	6888	2	N	3	3	8			40
							3	9									
07	7471	X	7226	-0-	-245	-0-	266	1	6960	2	N	-0-					40
08	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	279	1	7279	2	N	-0-					40
09	7230	X	6676	-0-	-554	-0-	257	1	6418	2	N	1	1	8			40
							1	9									
10	7409	X	7113	-0-	-296	-0-	267	1	6660	2	N	169	177	1			32
							186	9									
11	7230	X	6502	-0-	-728	-0-	246	1	6254	2	N	2	2	8			32
							2	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOWER RESOURCES INC 862857
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
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1821	3	147	9	N	134	134	0			-0-
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1686	3	105	9	N	95	95	0			-0-
09	1620	N	1385	-0-	-235	-0-	1310	3	75	9	N	68	68	0			-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	619	3	81	9	N	74	74	1			-0-
11	1740	N	1336	-0-	-404	-0-	1336	3			N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1020	X	703	-0-	-317	-0-	703	2			Y	-0-					70
07	868	X	685	-0-	-183	-0-	685	2			Y	-0-					70
08	868	X	830	-0-	-38	-0-	830	2			Y	-0-					70
09	810	X	691	-0-	-119	-0-	691	2			Y	-0-					70
10	724	X	724	-0-	-0-	-0-	713	2	11	9	Y	10					80
11	810	X	774	-0-	-36	-0-	683	2	91	9	Y	83					163

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 937875
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
06	2010	N	24	-0-	-1986	-0-	24	2			N	-0-					84
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					84
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					84
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5933 - 5998

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

THOMAS, W. M. & WOOD, S. E. WELL #: 1 C RRCID -> 030042 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5945 - 9570

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

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

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-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-

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	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 3 WELL #: 1 C RRCID -> 029680 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5810

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029682 COMPL. DATE 05/23/1945 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 5874

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	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 13 WELL #: 1 C RRCID -> 029691 COMPL. DATE 11/09/1945 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 5836

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	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 28 WELL #: 1 C RRCID -> 029705 COMPL. DATE 04/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126

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

CGU 33 WELL #: 1 C RRCID -> 029708 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 5997

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1470	N	1327	-0-	-143	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
*11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	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
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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	259	1	1888	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3297	-0-	197	197	345	1	2952	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3700	-0-	600	797	338	1	3362	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3847	-0-	847	1644	110	1	3672	3	Y	59	52	1			7
							65	9									
10	6323	X	4679	-0-	-1644	-0-	355	1	4246	3	Y	71	70	1			8
							78	9									
*11	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	329	1	4248	3	Y	124	120	1			12
							136	9									

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
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	2880	X	2748	-0-	-132	-0-	538	1	2210	3	Y	-0-					-0-
07	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	755	1	3187	3	Y	-0-					-0-
08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	757	1	3062	3	Y	16	14	1			2
							18	9									
09	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	736	1	2848	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
10	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	738	1	2739	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*11	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	725	1	2476	3	Y	19	19	1			2
							21	9									

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
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	4230	X	3971	-0-	-259	-0-	484	1	3459	3	Y	25	23	1			3
							28	9									
07	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	338	1	4021	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	344	1	3741	3	Y	68	63	1			8
							75	9									
09	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	328	1	3717	3	Y	60	61	1			7
							66	9									
10	4402	X	4173	-0-	-229	-0-	339	1	3754	3	Y	73	72	1			8
							80	9									
11	4260	X	4157	-0-	-103	-0-	322	1	3747	3	Y	80	80	1			8
							88	9									

BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

06	3000	N	3101	-0-	101	101	1035	1	2066	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3017	-0-	-83	18	982	1	2035	3	Y	-0-					-0-
08	2847	N	2829	-0-	-18	-0-	1033	1	1796	3	Y	-0-					-0-
09	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	1063	1	1535	3	Y	-0-					-0-
10	2604	X	2516	-0-	-88	-0-	1060	1	1456	3	Y	-0-					-0-
*11	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	1004	1	1605	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7026	3	79	9	Y	72					129
07	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5796	3	22	9	Y	20					149
08	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4733	3	22	9	Y	20					169
09	7110	X	2830	-0-	-4280	-0-	2821	3	9	9	Y	8					177
10	7347	X	2556	-0-	-4791	-0-	2552	3	4	9	Y	4					181
11	7110	X	2519	-0-	-4591	-0-	2507	3	12	9	Y	11					192

SOAPE, A. C, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3000	N	3144	-0-	144	144	422	1	2722	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3249	-0-	149	293	467	1	2782	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3215	-0-	115	408	466	1	2749	3	Y	-0-					-0-
09	3545	X	3137	-0-	-408	-0-	457	1	2669	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	467	1	2720	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	442	1	2686	3	Y	12	12	1			2
							13	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 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
06	4560	X	3793	-0-	-767	-0-	353	1	3401	3	Y	35	32	1			4
							39	9									
07	4743	X	4671	-0-	-72	-0-	471	1	4159	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
08	4743	X	4471	-0-	-272	-0-	470	1	3964	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
09	4590	X	4241	-0-	-349	-0-	461	1	3723	3	Y	52	50	1			6
							57	9									
10	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	465	1	4320	3	Y	64	63	1			7
							70	9									
11	4530	X	4421	-0-	-109	-0-	429	1	3992	3	Y	-0-	7	1			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	473	-0-	-277	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 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
06	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	117	1	8884	3	Y	-0-					-0-
07	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	121	1	9604	3	Y	-0-					-0-
08	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	121	1	9330	3	Y	-0-					-0-
09	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	117	1	9022	3	Y	76	67	1			9
							84	9									
10	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	121	1	8902	3	Y	93	92	1			10
							102	9									
*11	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	117	1	8221	3	Y	101	101	1			10
							111	9									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

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

BURNETT BROS. WELL #: 24 U RRCID -> 193457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	4230	X	4126	-0-	-104	-0-	330	1	3796	3	Y	-0-					-0-
07	4464	X	4418	-0-	-46	-0-	338	1	4080	3	Y	-0-					-0-
08	4464	X	4247	-0-	-217	-0-	355	1	3892	3	Y	-0-					-0-
09	4320	X	4174	-0-	-146	-0-	344	1	3830	3	Y	-0-					-0-
10	4433	X	4321	-0-	-112	-0-	350	1	3971	3	Y	-0-					-0-
11	4290	X	4120	-0-	-170	-0-	321	1	3799	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

06	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	695	1	3797	3	Y	21	20	1			2
							23	9									
07	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	670	1	3583	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
08	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	727	1	4237	3	Y	26	25	1			3
							29	9									
09	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	683	1	3676	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
10	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	744	1	4327	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
*11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	413	1	3079	3	Y	-0-	3	1			-0-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	DLQ G-10	2213	-0-	2213	2213	216 56	1 9	1941	3	Y	51	65	1			8
07	DLQ G-10	2285	-0-	2285	4498	234 70	1 9	1981	3	Y	64	56	1			16
08	2400 N	2314	-0-	-86	4412	279 77	1 9	1958	3	Y	70	76	1			10
*09	3000 N	2299	-0-	-701	3711	265 37	1 9	1997	3	Y	34	36	1			8
10	3100 N	2186	-0-	-914	2797	249 44	1 9	1893	3	Y	40	39	1			9
*11	3000 N	1986	-0-	-1014	1783	246 40	1 9	1700	3	Y	36	39	1			6

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
07	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
08	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	3			N	-0-					-0-
09	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	3			N	-0-					-0-
10	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3			N	-0-					-0-
*11	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 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
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

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

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
06	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	149	1	4503	3	Y	-0-					-0-
07	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	154	1	4687	3	Y	-0-					-0-
08	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	161	1	4676	3	Y	-0-					-0-
09	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	153	1	4330	3	Y	45	34	1			11
							50	9									
10	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	156	1	4599	3	Y	56	54	1			13
							62	9									
*11	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	103	1	4507	3	Y	49	54	1			8
							54	9									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 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
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	9	1	279	3	N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	268	3	N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	9	1	263	3	N	-0-					-0-
09	300	N	249	-0-	-51	-0-	8	1	241	3	N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	292	3	N	-0-					-0-
*11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	7	1	304	3	N	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029848 COMPL. DATE 08/12/1948 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5882 - 5918

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WERNER-LAFOY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910

06	DLQ G-10	1880	-0-	1880	1880	64	1	1812	3	Y	4	5	1				1
						4	9										
07	DLQ G-10	1889	-0-	1889	3769	64	1	1821	3	Y	4	4	1				1
						4	9										
08	2100	N	1804	-0-	-296	3473	64	1	1732	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	3000	N	1910	-0-	-1090	2383	71	1	1839	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	3100	N	794	-0-	-2306	77	28	1	766	3	Y	-0-					-0-
*11	1739	N	1662	-0-	-77	-0-	42	1	1620	3	Y	-0-					-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	68	1	2076	3	Y	24					50
							26	9									
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	70	1	2128	3	Y	21	53	1			18
							23	9									
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	73	1	2108	3	Y	40					58
							44	9									
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	72	1	2039	3	Y	29	60	1			27
							32	9									
10	2170	N	1468	-0-	-702	-0-	48	1	1403	3	Y	15					42
							17	9									
11	2100	N	477	-0-	-1623	-0-	11	1	466	3	Y	-0-					42

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	X	-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
POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	900	N	899	-0-	-1	-0-	27	1	825	3	N	43	55	1			7
							47	9									
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	28	1	855	3	N	54	48	1			13
							59	9									
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	29	1	838	3	N	67	70	1			10
							74	9									
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	31	1	852	3	N	70	63	1			17
							77	9									
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	28	1	813	3	N	86	83	1			20
							95	9									
11	900	N	862	-0-	-38	-0-	17	1	762	3	N	75	83	1			12
							83	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	240	N	138	-0-	-102	-0-	5	1	133	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	56	-0-	-192	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
HUDSON-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 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
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	Y	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	2	Y	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	2	Y	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	2	Y	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	2	Y	-0-					-0-
*11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765

06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
*11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

06	630	N	459	-0-	-171	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
*11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	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
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-

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
06	2790	X	680	-0-	-2110	-0-	240	1	430	3	Y	9	10	1			6
							10	9									
07	2883	X	415	-0-	-2468	-0-	132	1	277	3	Y	5	7	1			4
							6	9									
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	247	1	5634	2	N	22	23	1			30
							24	9									
07	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	248	1	5414	2	N	20	23	1			27
							22	9									
08	5487	X	4940	-0-	-547	-0-	240	1	4678	2	N	20	24	1			23
							22	9									
09	5310	X	4840	-0-	-470	-0-	236	1	4583	2	N	19	25	1			17
							21	9									
10	5487	X	4512	-0-	-975	-0-	224	1	4249	2	N	35	25	1			27
							39	9									
11	5310	X	1018	-0-	-4292	-0-	84	1	927	2	N	6	25	1			8
							7	9									

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	3			Y	-0-					161
07	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3809	3	1	9	Y	1	1	8			161
08	3410 X	3346	-0-	-64	-0-	3336	3	10	9	Y	9					170
09	3300 X	1638	-0-	-1662	-0-	1638	3			Y	-0-					170
10	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4180	3	88	9	Y	80	187	1			63
*11	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3885	3	50	9	Y	45					108

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-

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
06	9960	X	4034	-0-	-5926	-0-	222	1	3812	3	Y	-0-					-0-
07	10199	X	4258	-0-	-5941	-0-	288	1	3970	3	Y	-0-					-0-
08	9331	X	4168	-0-	-5163	-0-	263	1	3905	3	Y	-0-					-0-
09	8880	X	4105	-0-	-4775	-0-	262	1	3843	3	Y	-0-					-0-
10	7998	X	4233	-0-	-3765	-0-	275	1	3958	3	Y	-0-					-0-
11	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	279	1	1092	3	Y	-0-					-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	385	1	1427	3	Y	-0-					-0-
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	361	1	1311	3	Y	-0-					-0-
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	322	1	1155	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1514	-0-	-253	-0-	266	1	1248	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

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

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078

06	3595	X	3234	-0-	-361	-0-	297	1	2912	3	Y	23	26	1			2
							25	9									
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	318	1	2826	3	Y	21	18	1			5
							23	9									
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	330	1	3340	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
09	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	320	1	3162	3	Y	19	22	1			2
							21	9									
10	3472	X	2920	-0-	-552	-0-	282	1	2616	3	Y	20	18	1			4
							22	9									
11	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742

06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	491	1	3668	3	Y	88	88	1			16
							97	9									
07	4340	X	3959	-0-	-381	-0-	480	1	3391	3	Y	80	85	1			11
							88	9									
08	4340	X	4048	-0-	-292	-0-	483	1	3482	3	Y	75	71	1			15
							83	9									
09	4260	X	4155	-0-	-105	-0-	500	1	3533	3	Y	111	122	1			4
							122	9									
10	4402	X	4215	-0-	-187	-0-	525	1	3561	3	Y	117	111	1			10
							129	9									
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3330	X	2102	-0-	-1228	-0-	116	1	1986	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	1681	-0-	-1481	-0-	114	1	1567	3	Y	-0-					-0-
08	2666	X	2525	-0-	-141	-0-	159	1	2366	3	Y	-0-					-0-
09	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	170	1	2495	3	Y	-0-					-0-
*10	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	194	1	2784	3	Y	-0-					-0-
11	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
09	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
10	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2267	-0-	-163	-0-	2267	3			N	-0-					-0-

PARKER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 029761 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6066 - 6084

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
DEADWOOD COMMUNITY GROUNDS ASSOC WELL #: 1 RRCID -> 250140 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS, C. E. WELL #: 2 C RRCID -> 029672 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6180 - 6202

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			100

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

06	690	N	651	-0-	-39	-0-	629	3	22	9	Y	20	19	1			2
07	775	N	744	-0-	-31	-0-	125	1	604	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 5057

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DCP MIDSTREAM, LP 195918
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					80
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1767	3	6	9	N	5					85
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					85
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1961	3	34	9	N	31					116
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1878	3	3	9	N	3					119
*11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					119

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

06	3323	R	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
07	3314	R	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
08	3458	R	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
09	3330	#	3327	-0-	-3	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
10	3441	#	3414	-0-	-27	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
11	3360	#	3148	-0-	-212	-0-	3148	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 254597 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6432 - 6537

06	360	N	89	-0-	-271	-0-	89	2			N	-0-					149
07	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					170
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					170
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					170
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	79	2	55	9	N	50					220
11	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					220

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	1					43
07	2945	X	2468	-0-	-477	-0-	132	1	2336	2	N	-0-					1
08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	327	1	2222	3	N	-0-					1
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	280	1	1910	3	N	1					2
							1	9									
*10	2480	N	2072	-0-	-408	-0-	265	1	1807	3	N	-0-					2
11	2700	N	1623	-0-	-1077	-0-	201	1	1369	3	N	48					50
							53	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					19
08	T. A.		15	-0-	15	15	2	1	5	3	N	7					26
							8	9									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					N	4					30
*10	T. A.		2	-0-	2	17	2	3			N	-0-					30
11	T. A.		4	-0-	4	21	4	3			N	-0-					30

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 6481

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

06	1950	N	1646	-0-	-304	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1506	-0-	-664	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1266	-0-	-656	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
*11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	750	X	741	-0-	-9	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 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
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
08	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	582	-0-	-48	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	521	-0-	-79	-0-	521	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 10 WELL #: 12-C RRCID -> 164327 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146

06	3000	N	7798	-0-	4798	6058	7798	3			N	-0-					-0-
07	14129	X	8071	-0-	-6058	-0-	8071	3			N	-0-					-0-
08	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5364	-0-	-636	-0-	5364	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	3864	-0-	-2336	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	2818	-0-	-3182	-0-	2818	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1020	N	983	-0-	-37	-0-	983	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	950	-0-	-104	-0-	950	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
09	990	N	955	-0-	-35	-0-	955	3			N	-0-					-0-
10	961	N	774	-0-	-187	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 35 WELL #: 3 RRCID -> 169321 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6460 - 6470

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

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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 6 WELL #: 8 C RRCID -> 173626 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	300	N	48	-0-	-252	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 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
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	697	-0-	-419	-0-	697	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	685	-0-	-425	-0-	685	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 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
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	341	N	122	-0-	-219	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	270	N	69	-0-	-201	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	186	N	41	-0-	-145	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

CGU 21 WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 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
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
10	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
*11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 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
06	8340	X	7120	-0-	-1220	-0-	7120	3			N	-0-					-0-
07	8742	X	6183	-0-	-2559	-0-	6183	3			N	-0-					-0-
08	8742	X	6502	-0-	-2240	-0-	6502	3			N	-0-					-0-
09	8460	X	6137	-0-	-2323	-0-	6137	3			N	-0-					-0-
10	8494	X	6822	-0-	-1672	-0-	6822	3			N	-0-					-0-
11	7110	X	6317	-0-	-793	-0-	6317	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 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
06	9720	X	2364	-0-	-7356	-0-	2237	3	127	9	Y	115	115	1			12
07	9858	X	2517	-0-	-7341	-0-	2390	3	127	9	Y	115	114	1			13
08	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7507	3	139	9	Y	126	115	1			24
09	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8397	3	127	9	Y	115	116	1			23
10	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5634	3	95	9	Y	86	86	1			23
11	7260	X	3957	-0-	-3303	-0-	3893	3	64	9	Y	58	68	1			13

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
06	5610	X	3777	-0-	-1833	-0-	3624	3	153	9	Y	139	139	1			15
07	5797	X	4444	-0-	-1353	-0-	4292	3	152	9	Y	138	138	1			15
08	5797	X	4699	-0-	-1098	-0-	4542	3	157	9	Y	143	131	1			27
09	4980	X	3885	-0-	-1095	-0-	3730	3	155	9	Y	141	140	1			28
10	4433	X	3883	-0-	-550	-0-	3767	3	116	9	Y	105	105	1			28
11	4560	X	2941	-0-	-1619	-0-	2858	3	83	9	Y	75	86	1			17

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15810	X	12287	-0-	-3523	-0-	12287	3			N	-0-					-0-
07	13082	X	12538	-0-	-544	-0-	12538	3			N	-0-					-0-
08	13082	X	9721	-0-	-3361	-0-	9721	3			N	-0-					-0-
09	12660	X	9741	-0-	-2919	-0-	9741	3			N	-0-					-0-
10	12710	X	10358	-0-	-2352	-0-	10358	3			N	-0-					-0-
11	12300	X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 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
06	17100	X	13411	-0-	-3689	-0-	13411	3			N	-0-					-0-
07	17670	X	12968	-0-	-4702	-0-	12968	3			N	-0-					-0-
08	15624	X	11441	-0-	-4183	-0-	11441	3			N	-0-					-0-
09	14490	X	10418	-0-	-4072	-0-	10418	3			N	-0-					-0-
10	14508	X	10488	-0-	-4020	-0-	10488	3			N	-0-					-0-
11	13410	X	9358	-0-	-4052	-0-	9358	3			N	-0-					-0-

SMITH, JJ OIL & GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269882 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 7114 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	6	1			2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2304	-0-	-393	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	2010	-0-	-687	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	1743	-0-	-867	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	1943	-0-	-661	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	1603	-0-	-917	-0-	1603	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
07	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 272475 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 6326 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26070	X	24203	-0-	-1867	-0-	24203	3			N	-0-					-0-
07	26939	X	7219	-0-	-19720	-0-	7219	3			N	-0-					-0-
08	33170	X	7652	-0-	-25518	-0-	7652	3			N	-0-					-0-
09	24210	X	9484	-0-	-14726	-0-	9484	3			N	-0-					-0-
10	25017	X	8982	-0-	-16035	-0-	8982	3			N	-0-					-0-
11	24210	X	NO RPT	-0-	-24210	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	6630	X	4021	-0-	-2609	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	4737	-0-	-1370	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	4168	-0-	-1629	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	1325	-0-	-3805	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	764	-0-	-4537	-0-	764	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 272861 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 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
06	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	1426	X	1259	-0-	-167	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	924	-0-	-347	-0-	924	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
07	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	1760	-0-	-2530	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	1431	-0-	-3002	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	2667	-0-	-1623	-0-	2667	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANDREW ALAN EXPLORATION, INC. 024126
DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 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
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	477	-0-	-723	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	973	-0-	-267	-0-	973	2			N	-0-					-0-
*11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1564	2	1	9	N	1	1	8			-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

06	3000	N	2637	-0-	-363	1029	376	1	2237	3	Y	22	20	0	2	1			4
							24	9											
07	3100	N	2837	-0-	-263	766	394	1	2418	3	Y	23	23	0					4
							25	9											
08	3100	N	2817	-0-	-283	483	409	1	2386	3	Y	20	20	1					4
							22	9											
09	3000	N	2713	-0-	-287	196	391	1	2301	3	Y	19	19	1					4
							21	9											
10	2937	N	2741	-0-	-196	-0-	399	1	2321	3	Y	19	19	1					4
							21	9											
*11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	382	1	2292	3	Y	23	23	1					4
							25	9											

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	X	556	-0-	-1514	-0-	129	1	403	3	Y	22	21	1			2
							24	9									
07	2139	X	484	-0-	-1655	-0-	121	1	335	3	Y	25	24	1			3
							28	9									
08	558	N	494	-0-	-64	-0-	114	1	357	3	Y	21	22	1			2
							23	9									
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	169	1	509	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
10	496	N	285	-0-	-211	-0-	57	1	202	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
*11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	171	1	514	3	Y	26	26	1			3
							29	9									

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

06	2820	X	2269	-0-	-551	-0-	2260	3	9	9	Y	8	7	1			1
07	2945	X	2159	-0-	-786	-0-	2150	3	9	9	Y	8	8	1			1
08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1890	3	9	9	Y	8	8	1			1
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1738	3	8	9	Y	7	7	1			1
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1922	3	9	9	Y	8	8	1			1
*11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2221	3	10	9	Y	9	9	1			1

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

06	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	328	1	3475	3	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3680	-0-	-195	-0-	351	1	3329	3	Y	-0-					-0-
08	3875	X	2119	-0-	-1756	-0-	188	1	1931	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3491	-0-	-319	-0-	344	1	3147	3	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3373	-0-	-564	-0-	351	1	3022	3	Y	-0-					-0-
11	3810	X	3026	-0-	-784	-0-	310	1	2716	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			Y	-0-					-0-
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			Y	-0-					-0-
09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			Y	-0-					-0-
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-
*11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	107	-0-	-172	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1002	-0-	-348	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-
11	1230	N	935	-0-	-295	-0-	935	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	3		Y	-0-			-0-
07	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	3		Y	-0-			-0-
08	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	3		Y	-0-			-0-
09	750	N	704	-0-	-46	-0-	704	3		Y	-0-			-0-
10	837	N	672	-0-	-165	-0-	672	3		Y	-0-			-0-
11	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 6142

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	3		Y	-0-			-0-
07	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	3		Y	-0-			-0-
08	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3		Y	-0-			-0-
09	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	3		Y	-0-			-0-
10	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3		Y	-0-			-0-
*11	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3		Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6194 - 9577

06	T. A.		5938	-0-	5938	25135	5938	3		Y	-0-			-0-
07	T. A.		4551	-0-	4551	29686	4551	3		Y	-0-			-0-
08	T. A.		5193	-0-	5193	34879	5193	3		Y	-0-			-0-
09	T. A.		5068	-0-	5068	39947	5068	3		Y	-0-			-0-
10	T. A.		5544	-0-	5544	45491	5544	3		Y	-0-			-0-
11	T. A.		4921	-0-	4921	50412	4921	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	0	W	410	-0-	410	410	410	3		N	-0-			-0-
*09	0	W	417	-0-	417	827	417	3		N	-0-			-0-
*10	0	W	365	-0-	365	1192	365	3		N	-0-			-0-
*11	0	W	397	-0-	397	1589	397	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 5998

06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 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
06	6540	X	5407	-0-	-1133	-0-	255	1	5152	3	Y	-0-					-0-
07	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	311	1	8750	3	Y	-0-					-0-
08	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	354	1	10242	3	Y	-0-					-0-
09	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	344	1	9185	3	Y	-0-					-0-
10	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	355	1	9066	3	Y	-0-					-0-
*11	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	336	1	8654	3	Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

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

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	294 110	1 9	7178	3	Y	100	94	0	7	1	17
07	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	330 116	1 9	8245	3	Y	105	105	0			17
08	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	329 102	1 9	8158	3	Y	93	93	1			17
09	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	287 97	1 9	6733	3	Y	88	88	1			17
10	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	155 98	1 9	3770	3	Y	89	89	1			17
11	3600	X	2922	-0-	-678	-0-	108 116	1 9	2698	3	Y	105	105	1			17

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1080	X	342	-0-	-738	-0-	340	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	496	X	38	-0-	-458	-0-	36	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 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
06	14B2	EXT	149	-0-	149	149	5 11	1 9	133	3	Y	10	8	0			2
07	14B2	EXT	228	-0-	228	377	8 20	1 9	200	3	Y	18	17	0			3
08	14B	DENY	37	-0-	37	414	1 18	1 9	18	3	Y	16	16	1			3
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-	3	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	56	-0-	56	470	2 8	1 9	46	3	Y	7	6	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	12808	3	25	9	Y	23	51	1			74
07	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	11829	3	111	9	Y	101	102	1			73
08	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	12462	3	89	9	Y	81	102	1			52
09	11670	X	10107	-0-	-1563	-0-	10011	3	96	9	Y	87	50	1			89
10	12059	X	10381	-0-	-1678	-0-	10311	3	70	9	Y	64	101	1			52
11	11670	X	11309	-0-	-361	-0-	11184	3	125	9	Y	114	103	1			63

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638

06	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1340	-0-	-117	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	1275	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	660	N	73	-0-	-587	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			1

HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

06	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 6838

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	37	-0-	37	37	17	3	20	9	Y	18	16	1			2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-	2	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	28	-0-	28	65	2	3	26	9	Y	24	22	1			2

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C.GAS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	115 13	1 9	2795	3	Y	12	11	0	1	1	2
07	3379	X	1740	-0-	-1639	-0-	66 13	1 9	1661	3	Y	12	12	0			2
08	3379	X	1879	-0-	-1500	-0-	72 12	1 9	1795	3	Y	11	11	1			2
09	3270	X	2293	-0-	-977	-0-	94 11	1 9	2188	3	Y	10	10	1			2
10	3379	X	2145	-0-	-1234	-0-	84 11	1 9	2050	3	Y	10	10	1			2
11	2910	X	1831	-0-	-1079	-0-	69 13	1 9	1749	3	Y	12	12	1			2

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

06	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	43 17	1 9	1047	3	Y	15	14	0	1	1	3
07	1612	N	1022	-0-	-590	-0-	38 15	1 9	969	3	Y	14	15	0			2
08	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	39 15	1 9	977	3	Y	14	14	1			2
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	55 15	1 9	1292	3	Y	14	13	1			3
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	49 14	1 9	1210	3	Y	13	13	1			3
*11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	37 17	1 9	958	3	Y	15	15	1			3

BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	270	1	998	2	N	63					128
							69	9									
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1536	2	31	9	N	28					156
08	1085	N	649	-0-	-436	-0-	104	1	536	2	N	8					164
							9	9									
09	1350	N	250	-0-	-1100	-0-	56	1	186	2	N	7					171
							8	9									
10	1581	N	1231	-0-	-350	-0-	195	1	989	2	N	43					214
							47	9									
*11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	322	1	1182	2	N	7					221
							8	9									

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

06	1350	N	1017	-0-	-333	-0-	116	1	789	2	N	102	166	1			198
							112	9									
07	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	693	1	669	2	N	160					358
							176	9									
08	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	287	1	933	2	N	160	324	1			194
							176	9									
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	226	1	690	2	N	122	133	1			183
							134	9									
10	1550	N	1075	-0-	-475	-0-	181	1	781	2	N	103					286
							113	9									
11	1350	N	570	-0-	-780	-0-	160	1	369	2	N	37	155	1			168
							41	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 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
06	330	N	277	-0-	-53	-0-	64	1	213	2	N	-0-					86
07	310	N	158	-0-	-152	-0-	38	1	120	2	N	-0-					86
08	279	N	234	-0-	-45	-0-	45	1	189	2	N	-0-					86
09	270	N	163	-0-	-107	-0-	30	1	133	2	N	-0-					86
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	2	N	-0-					86
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					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. (I) GAS 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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	24	1	108	2	N	-0-					84
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	25	1	101	2	N	-0-					84
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	30	1	151	2	N	-0-					84
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	22	1	101	2	N	-0-					84
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	20	1	115	2	N	-0-					84
11	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	1			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. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 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
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	71	1	2137	3	Y	-0-					-0-
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	72	1	2188	3	Y	-0-					-0-
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	69	1	1999	3	Y	-0-					-0-
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	66	1	1857	3	Y	-0-					-0-
10	1860	N	997	-0-	-863	-0-	33	1	964	3	Y	-0-					-0-
*11	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	49	1	2108	3	Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.		1473	-0-	1473	1473	1472	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	T. A.		857	-0-	857	2330	856	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	T. A.		789	-0-	789	3119	788	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	3923	X	804	-0-	-3119	-0-	792	3	12	9	Y	11	8	1			3
*06	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1093	3	11	9	Y	10	9	1			4
*07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1428	3	10	9	Y	9	9	1			4
*08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1276	3	11	9	Y	10	11	1			3
*09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1329	3	13	9	Y	12	11	1			4
*10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1041	3	19	9	Y	17	15	1			6
*11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1346	3	21	9	Y	19	19	1			6

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WERNER-GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 162233 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6592 - 6598

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WERNER "E" WELL #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	34	1	1071	3	Y	47	61	1			7
							52	9									
07	1054	N	795	-0-	-259	-0-	23	1	705	3	Y	61	53	1			15
							67	9									
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	16	1	455	3	Y	74	78	1			11
							81	9									
09	1140	N	890	-0-	-250	-0-	31	1	859	3	Y	-0-	11	1			-0-
10	806	N	727	-0-	-79	-0-	25	1	702	3	Y	-0-					-0-
*11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	14	1	626	3	Y	-0-					-0-

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
*02	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9115	3	31	9	Y	28	29	1			9
*03	10447	X	9949	-0-	-498	-0-	9912	3	37	9	Y	34	34	1			9
*04	10110	X	9069	-0-	-1041	-0-	9034	3	35	9	Y	32	31	1			10
*05	10447	X	10347	-0-	-100	-0-	10316	3	31	9	Y	28	30	1			8
*06	9810	X	9207	-0-	-603	-0-	9182	3	25	9	Y	23	22	1			9
*07	10137	X	8862	-0-	-1275	-0-	8838	3	24	9	Y	22	21	1			10
*08	10354	X	8695	-0-	-1659	-0-	8675	3	20	9	Y	18	22	1			6
*09	10020	X	7669	-0-	-2351	-0-	7660	3	9	9	Y	8	11	1			3
*10	10354	X	8272	-0-	-2082	-0-	8266	3	6	9	Y	5	6	1			2
11	9210	X	7968	-0-	-1242	-0-	7962	3	6	9	Y	5	5	1			2

POWELL "A2" WELL #: 5 C RRCID -> 211256 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6496 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			Y	-0-					-0-
*03	4557	X	2987	-0-	-1570	-0-	2987	3			Y	-0-					-0-
*04	4230	X	2586	-0-	-1644	-0-	2586	3			Y	-0-					-0-
*05	4371	X	3354	-0-	-1017	-0-	3354	3			Y	-0-					-0-
*06	3930	X	530	-0-	-3400	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
*07	3658	X	306	-0-	-3352	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
*08	3348	X	2592	-0-	-756	-0-	2592	3			Y	-0-					-0-
*09	3240	X	2393	-0-	-847	-0-	2386	3	7	9	Y	6	4	1			2
*10	3348	X	2723	-0-	-625	-0-	2692	3	31	9	Y	28	20	1			10
11	2520	X	1487	-0-	-1033	-0-	1453	3	34	9	Y	31	31	1			10

WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505

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

WERNER-HULL GU WELL #: 5 C RRCID -> 212174 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922

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

WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
*03	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
*04	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
*05	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
*06	870	N	838	-0-	-32	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
*07	930	N	809	-0-	-121	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
*08	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
*09	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
*10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	125	-0-	-625	-0-	125	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1183	3	18	9	Y	16	17	1			5
*03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1232	3	24	9	Y	22	21	1			6
*04	1320	N	1216	-0-	-104	-0-	1195	3	21	9	Y	19	19	1			6
*05	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	1197	3	13	9	Y	12	15	1			3
*06	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	1158	3	11	9	Y	10	9	1			4
*07	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	1086	3	11	9	Y	10	9	1			5
*08	1209	N	1038	-0-	-171	-0-	1027	3	11	9	Y	10	12	1			3
*09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1197	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
*10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
*11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-

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
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

WERNER-POPE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218563 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 6528 - 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
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		579	-0-	579	579	577	3	2	9	Y	2	1	1			1
*10	14B2 EXT		648	-0-	648	1227	628	3	20	9	Y	18	12	1			7
*11	1532	X	305	-0-	-1227	-0-	283	3	22	9	Y	20	20	1			7

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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.		174	-0-	174	174	174	3			Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 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
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		292	-0-	292	292	292	3			Y	-0-					-0-
*04	T. A.		549	-0-	549	841	549	3			Y	-0-					-0-
*05	T. A.		439	-0-	439	1280	432	3	7	9	Y	6	4	1			2
*06	T. A.		562	-0-	562	1842	551	3	11	9	Y	10	8	1			4
*07	T. A.		631	-0-	631	2473	620	3	11	9	Y	10	9	1			5
*08	3008	N	535	-0-	-2473	-0-	511	3	24	9	Y	22	20	1			7
*09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1031	3	22	9	Y	20	20	1			7
*10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	853	3	15	9	Y	14	16	1			5
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	737	3	18	9	Y	16	16	1			5

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 219529 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7838 - 8599

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

WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1027	3	3	9	Y	3	3	1			1
*03	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	1100	3	4	9	Y	4	4	1			1
*04	1200	N	869	-0-	-331	-0-	866	3	3	9	Y	3	3	1			1
*05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1232	3	3	9	Y	3	3	1			1
*06	1080	N	954	-0-	-126	-0-	951	3	3	9	Y	3	3	1			1
*07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1102	3	3	9	Y	3	3	1			1
*08	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	1095	3	4	9	Y	4	4	1			1
*09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	982	3	6	9	Y	5	4	1			2
*10	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	1025	3	6	9	Y	5	5	1			2
11	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	1027	3	7	9	Y	6	6	1			2

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
06	480	N	214	-0-	-266	-0-	7	1	207	3	N	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	12	1	356	3	N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	13	1	397	3	N	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	21	1	609	3	N	-0-					-0-
10	372	N	168	-0-	-204	-0-	6	1	162	3	N	-0-					-0-
*11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	14	1	617	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 221909 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6308 - 6320

*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

WERNER-HULL GU WELL #: 4 RRCID -> 221976 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308

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

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 222014 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

*02	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1478	3	68	9	Y	62	64	1			20
*03	1054 N	772	-0-	-282	-0-	687	3	85	9	Y	77	76	1			21
*04	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1684	3	76	9	Y	69	68	1			22
*05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1691	3	35	9	Y	32	45	1			9
*06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	925	3	25	9	Y	23	23	1			9
*07	1054 N	808	-0-	-246	-0-	784	3	24	9	Y	22	21	1			10
*08	1736 N	821	-0-	-915	-0-	795	3	26	9	Y	24	26	1			8
*09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1213	3	23	9	Y	21	21	1			8
*10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1377	3	26	9	Y	24	23	1			9
*11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1279	3	30	9	Y	27	27	1			9

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222019 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 6760 - 6775

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

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	104	-0-	104	104	4	1	100	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	6363	-0-	6363	6467	218	1	6145	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	5800	-0-	5800	12267	191	1	5609	3	N	-0-					-0-
*11	16227	X	3960	-0-	-12267	-0-	88	1	3864	3	N	7	6	1			1
							8	9									

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

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

FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

*02	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4748	3	65	9	N	59	62	1			19
*03	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5123	3	81	9	N	74	73	1			20
*04	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4574	3	69	9	N	63	63	1			20
*05	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5006	3	52	9	N	47	54	1			13
*06	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4344	3	55	9	N	50	43	1			20
*07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3866	3	51	9	N	46	44	1			22
*08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4218	3	58	9	N	53	58	1			17
*09	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4544	3	39	9	N	35	39	1			13
*10	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4518	3	17	9	N	15	22	1			6
*11	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4489	3	19	9	N	17	17	1			6

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

*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.		337	-0-	337	337	337	3			Y	-0-					-0-
*11	916	X	579	-0-	-337	-0-	579	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 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
*02	14B2 EXT		76	-0-	76	3096	48	3	28	9	Y	25	23	1			8
*03	14B2 EXT		112	-0-	112	3208	77	3	35	9	Y	32	31	1			9
*04	3394	X	186	-0-	-3208	-0-	154	3	32	9	Y	29	29	1			9
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	177	3	28	9	Y	25	27	1			7
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	173	3	22	9	Y	20	19	1			8
*07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	174	3	23	9	Y	21	19	1			10
*08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	710	3	23	9	Y	21	24	1			7
*09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	956	3	23	9	Y	21	20	1			8
*10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	960	3	29	9	Y	26	24	1			10
11	720	N	623	-0-	-97	-0-	589	3	34	9	Y	31	31	1			10

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

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

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*02	756	N	710	-0-	-46	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*03	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	3			N	-0-					-0-
*04	840	N	692	-0-	-148	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*05	775	N	730	-0-	-45	-0-	717	3	13	9	N	12	9	1			3
*06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	697	3	13	9	N	12	10	1			5
*07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	704	3	11	9	N	10	10	1			5
*08	744	N	688	-0-	-56	-0-	675	3	13	9	N	12	13	1			4
*09	720	N	596	-0-	-124	-0-	585	3	11	9	N	10	10	1			4
*10	713	N	508	-0-	-205	-0-	495	3	13	9	N	12	11	1			5
*11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	665	3	15	9	N	14	14	1			5

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2356	3	51	9	Y	46	55	0			7
07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2526	3	47	9	Y	43	41	0			9
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2167	3	31	9	Y	28	33	0			4
*09	3000	N	3504	-0-	504	504	3495	3	9	9	Y	8	9	1			3
*10	3100	N	3562	-0-	462	966	3489	3	73	9	Y	66	44	1			25
*11	3000	N	3267	-0-	267	1233	3187	3	80	9	Y	73	74	1			24

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

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

POWELL "A2" WELL #: 6 RRCID -> 228841 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6535 - 6984

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			Y	-0-					-0-
*03	1891	N	1601	-0-	-290	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
*04	1830	N	1360	-0-	-470	-0-	1346	3	14	9	Y	13	9	1			4
*05	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	1784	3	92	9	Y	84	65	1			23
*06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1884	3	80	9	Y	73	67	1			29
*07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1560	3	76	9	Y	69	65	1			33
*08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1660	3	81	9	Y	74	83	1			24
*09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1494	3	55	9	Y	50	56	1			18
*10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1716	3	69	9	Y	63	57	1			24
*11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1553	3	77	9	Y	70	71	1			23

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 231250 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118

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

PENNA-SIKES WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WOODALL UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498

*02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	640	3	37	9	Y	34	36	1			11
*03	992	N	493	-0-	-499	-0-	452	3	41	9	Y	37	38	1			10
*04	630	N	432	-0-	-198	-0-	397	3	35	9	Y	32	32	1			10
*05	744	N	660	-0-	-84	-0-	626	3	34	9	Y	31	33	1			8
*06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	516	3	31	9	Y	28	25	1			11
*07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	675	3	30	9	Y	27	25	1			13
*08	651	N	649	-0-	-2	-0-	618	3	31	9	Y	28	32	1			9
*09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	684	3	31	9	Y	28	27	1			10
*10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1102	3	42	9	Y	38	34	1			14
*11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1031	3	46	9	Y	42	42	1			14

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2817	3	3	9	Y	3	3	1			1
*03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3024	3	4	9	Y	4	4	1			1
*04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3006	3	3	9	Y	3	3	1			1
*05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2829	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*06	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			Y	-0-					-0-
*07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			Y	-0-					-0-
*08	3100	X	2644	-0-	-456	-0-	2644	3			Y	-0-					-0-
*09	3000	X	2715	-0-	-285	-0-	2715	3			Y	-0-					-0-
*10	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			Y	-0-					-0-
*11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			Y	-0-					-0-

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

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
*02	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	12360	3	20	9	Y	18	18	1			6
*03	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	12918	3	24	9	Y	22	22	1			6
*04	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	12510	3	21	9	Y	19	19	1			6
*05	12400	X	11399	-0-	-1001	-0-	11380	3	19	9	Y	17	18	1			5
*06	12000	X	10815	-0-	-1185	-0-	10800	3	15	9	Y	14	13	1			6
*07	12400	X	10540	-0-	-1860	-0-	10526	3	14	9	Y	13	13	1			6
*08	12400	X	10705	-0-	-1695	-0-	10688	3	17	9	Y	15	16	1			5
*09	12000	X	10984	-0-	-1016	-0-	10972	3	12	9	Y	11	12	1			4
*10	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	11929	3	12	9	Y	11	11	1			4
*11	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	11399	3	14	9	Y	13	13	1			4

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
*02	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7223	3	7	9	N	6	7	1			2
*03	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7469	3	10	9	N	9	9	1			2
*04	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7525	3	9	9	N	8	8	1			2
*05	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5569	3	8	9	N	7	7	1			2
*06	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6815	3	6	9	N	5	5	1			2
*07	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7124	3	7	9	N	6	5	1			3
*08	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6489	3	6	9	N	5	6	1			2
*09	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6953	3	7	9	N	6	6	1			2
*10	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6601	3	10	9	N	9	8	1			3
*11	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7456	3	11	9	N	10	10	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
*02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3360	3	14	9	N	13	14	1			4
*03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3273	3	20	9	N	18	17	1			5
*04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3485	3	17	9	N	15	15	1			5
*05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3646	3	26	9	N	24	22	1			7
*06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3377	3	22	9	N	20	19	1			8
*07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3485	3	23	9	N	21	19	1			10
*08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3075	3	23	9	N	21	24	1			7
*09	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3131	3	12	9	N	11	14	1			4
*10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4021	3	14	9	N	13	12	1			5
*11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3852	3	15	9	N	14	14	1			5

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, S. WELL #: 2 C RRCID -> 233872 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6739 - 6743

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 234093 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6630 - 6634

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

AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234373 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7041 - 7044

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 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
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3653	3	172	9	Y	156	161	0			24
07	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3521	3	155	9	Y	141	135	0			30
08	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4820	3	132	9	Y	120	133	0			17
*09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4476	3	64	9	Y	58	54	1			21
*10	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4517	3	57	9	Y	52	53	1			20
*11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4153	3	64	9	Y	58	59	1			19

WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

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

HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

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

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

06	3150	X	2557	-0-	-593	-0-	81 21	1 9	2455	3	N	19	25	1			3
07	3131	X	2918	-0-	-213	-0-	92 20	1 9	2806	3	N	18	17	1			4
08	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	106 22	1 9	3065	3	N	20	21	1			3
09	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	103 18	1 9	2918	3	N	16	15	1			4
10	2914	X	2897	-0-	-17	-0-	95 21	1 9	2781	3	N	19	19	1			4
11	3090	X	2939	-0-	-151	-0-	65 20	1 9	2854	3	N	18	19	1			3

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

*02	7532	X	6548	-0-	-984	-0-	6496	3	52	9	N	47	49	1			15
*03	8339	X	6765	-0-	-1574	-0-	6699	3	66	9	N	60	59	1			16
*04	8070	X	6249	-0-	-1821	-0-	6190	3	59	9	N	54	53	1			17
*05	8215	X	5993	-0-	-2222	-0-	5973	3	20	9	N	18	30	1			5
*06	7440	X	5876	-0-	-1564	-0-	5865	3	11	9	N	10	11	1			4
*07	7254	X	5777	-0-	-1477	-0-	5767	3	10	9	N	9	9	1			4
*08	6231	X	5289	-0-	-942	-0-	5278	3	11	9	N	10	11	1			3
*09	6030	X	4954	-0-	-1076	-0-	4943	3	11	9	N	10	9	1			4
*10	6076	X	5310	-0-	-766	-0-	5298	3	12	9	N	11	11	1			4
11	5880	X	5292	-0-	-588	-0-	5278	3	14	9	N	13	13	1			4

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*02	6048	X	5873	-0-	-175	-0-	5617	3	256	9	N	233	242	1			76
*03	6851	X	6240	-0-	-611	-0-	5919	3	321	9	N	292	288	1			80
*04	6840	X	5972	-0-	-868	-0-	5684	3	288	9	N	262	259	1			83
*05	6727	X	5735	-0-	-992	-0-	5494	3	241	9	N	219	242	1			60
*06	6510	X	5343	-0-	-1167	-0-	5133	3	210	9	N	191	175	1			76
*07	6510	X	5473	-0-	-1037	-0-	5279	3	194	9	N	176	168	1			84
*08	6262	X	5129	-0-	-1133	-0-	4961	3	168	9	N	153	187	1			50
*09	6000	X	4345	-0-	-1655	-0-	4188	3	157	9	N	143	141	1			52
*10	5735	X	4384	-0-	-1351	-0-	4202	3	182	9	N	165	155	1			62
11	5340	X	5274	-0-	-66	-0-	5068	3	206	9	N	187	188	1			61

HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

*02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
*03	465	N	126	-0-	-339	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
*05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	743	3	4	9	N	4	3	1			1
*06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	941	3	3	9	N	3	3	1			1
*07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	869	3	4	9	N	4	3	1			2
*08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	811	3	3	9	N	3	4	1			1
*09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-	1	1			-0-
*10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700

*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14	14	-0-	-0-	-0-	14	3				Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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
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
*02	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5467	3	43	9	N	39	40	1			13
*03	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6270	3	53	9	N	48	48	1			13
*04	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6906	3	48	9	N	44	43	1			14
*05	6386	X	5350	-0-	-1036	-0-	5310	3	40	9	N	36	40	1			10
*06	6180	X	5490	-0-	-690	-0-	5455	3	35	9	N	32	29	1			13
*07	6572	X	4545	-0-	-2027	-0-	4513	3	32	9	N	29	28	1			14
*08	6572	X	3828	-0-	-2744	-0-	3792	3	36	9	N	33	36	1			11
*09	6360	X	3955	-0-	-2405	-0-	3931	3	24	9	N	22	25	1			8
*10	5673	X	4540	-0-	-1133	-0-	4519	3	21	9	N	19	20	1			7
11	5490	X	4787	-0-	-703	-0-	4764	3	23	9	N	21	21	1			7

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

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

WERNER "E" WELL #: 2 RRCID -> 259192 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6632 - 6642

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-

DEADWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261992 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6558 - 6564

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POWELL, W.B. UNIT WELL #: 03 RRCID -> 270354 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 6485 - 6493

*02	1232	N	1096	-0-	-136	-0-	1063	3	33	9	Y	30	32	1			10
*03	1333	N	869	-0-	-464	-0-	825	3	44	9	Y	40	39	1			11
*04	1290	N	779	-0-	-511	-0-	751	3	28	9	Y	25	28	1			8
*05	1209	N	839	-0-	-370	-0-	828	3	11	9	Y	10	15	1			3
*06	840	N	608	-0-	-232	-0-	599	3	9	9	Y	8	8	1			3
*07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	872	3	10	9	Y	9	8	1			4
*08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	927	3	15	9	Y	14	13	1			5
*09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	910	3	15	9	Y	14	14	1			5
*10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-	5	1			-0-
11	900	N	451	-0-	-449	-0-	451	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	570 124	1 9	2916	3	Y	113	97	1			70
07	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	589 141	1 9	3085	3	Y	128	98	1			100
08	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	589 120	1 9	3121	3	Y	109	151	1			58
09	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	570 139	1 9	3237	3	Y	126	101	1			83
10	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	589 140	1 9	3242	3	Y	127	155	1			55
*11	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	570 156	1 9	3133	3	Y	142	103	1			94

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 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
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	141	2	29	3	Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	242	2	62	3	Y	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	283	2	57	3	Y	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	260	2	52	3	Y	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	438	2	88	3	Y	-0-					-0-
*11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	361	2	81	3	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-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

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 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
06	6930	X	5576	-0-	-1354	-0-	389	1	5177	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	517	1	6942	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	494	1	5682	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	520	1	6264	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	514	1	5915	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*11	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	528	1	5383	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

06	1170	N	283	-0-	-887	-0-	21	1	262	3	Y	-0-					-0-
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	114	1	1452	3	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	130	1	1637	3	Y	-0-					-0-
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	126	1	1527	3	Y	-0-					-0-
10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	133	1	1532	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1562	-0-	-148	-0-	136	1	1426	3	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

06	660	N	9	-0-	-651	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	3541	2	728	3	Y	16	18	1			11
							18	9									
07	3968	X	1580	-0-	-2388	-0-	1243	2	319	3	Y	16	19	1			8
							18	9									
08	4061	X	2060	-0-	-2001	-0-	1700	2	342	3	Y	16	11	1			13
							18	9									
09	4290	X	3034	-0-	-1256	-0-	2509	2	505	3	Y	18	19	1			12
							20	9									
10	4433	X	3267	-0-	-1166	-0-	2708	2	547	3	Y	11	12	1			11
							12	9									
11	4290	X	1934	-0-	-2356	-0-	1562	2	352	3	Y	18	17	1			12
							20	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 7-U RRCID -> 151883 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6836 - 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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	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

06	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1306	3	8	9	Y	7					26
07	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1403	3	4	9	Y	4	11	1			19
08	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2416	3	10	9	Y	9	9	1			19
09	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2328	3	8	9	Y	7	10	1			16
10	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2408	3	14	9	Y	13					29
*11	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2350	3	13	9	Y	12	24	1			17

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		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

06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	534	2	110	3	Y	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	513	2	132	3	Y	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	548	2	110	3	Y	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	590	2	119	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	588	-0-	-63	-0-	489	2	99	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	619	-0-	-11	-0-	505	2	114	3	Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-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

06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	172	2	35	3	Y	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	259	2	67	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	110	2	22	3	Y	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	265	2	53	3	Y	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	195	2	39	3	Y	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	106	2	24	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 173150 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 6172 - 6363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	1774	2	365	3	Y	-0-					-0-
07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	1918	2	493	3	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2351	-0-	-98	-0-	1956	2	393	3	Y	2					2
							2	9									
09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	1836	2	370	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
10	2418	N	2272	-0-	-146	-0-	1886	2	382	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
11	2280	N	1953	-0-	-327	-0-	1588	2	358	3	Y	6	6	1			4
							7	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	6	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	4	1	114	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	69	-0-	-86	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	62	-0-	-88	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 179309 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 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
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-

FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	140 22	1 9	3667	3	Y	20	20	1			-0-
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	134 19	1 9	3467	3	Y	17	17	1			-0-
08	4712	X	3628	-0-	-1084	-0-	140 18	1 9	3470	3	Y	16	16	1			-0-
09	4050	X	3639	-0-	-411	-0-	142 15	1 9	3482	3	Y	14	14	1			-0-
10	4185	X	3624	-0-	-561	-0-	148 19	1 9	3457	3	Y	17	17	1			-0-
11	3840	X	3557	-0-	-283	-0-	156 20	1 9	3381	3	Y	18	18	1			-0-

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
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	300	-0-	-196	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	201	-0-	-279	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	144	-0-	-228	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	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
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2171	2	22	9	Y	20	20	1			6
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2284	2	19	9	Y	17	16	1			7
08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2268	2	19	9	Y	17	15	1			9
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2141	2	17	9	Y	15	16	1			8
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2237	2	18	9	Y	16	8	1			16
*11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2013	2	22	9	Y	20	24	1			12

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
06	390	N	222	-0-	-168	-0-	184	2	38	3	Y	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	450	2	116	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	539	-0-	-50	-0-	449	2	90	3	Y	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	262	2	53	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	198	-0-	-360	-0-	165	2	33	3	Y	-0-					-0-
*11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	540	2	121	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	562	2	116	3	Y	149	186	1			101
							164	9									
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1017	2	261	3	Y	166	181	1			86
							183	9									
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	310	1	896	2	Y	159	113	1			132
							180	3	175	9							
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	265	1	897	2	Y	193	199	1			126
							180	3	212	9							
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	310	1	932	2	Y	114	127	1			113
							189	3	125	9							
*11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	293	1	909	2	Y	198	177	1			134
							204	3	218	9							

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	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
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					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
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	412	-0-	-1293	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	137	-0-	-1513	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	414	-0-	-1074	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			Y	-0-					-0-

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
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2910	X	2397	-0-	-513	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	2426	-0-	-426	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
08	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
11	2760	N	2457	-0-	-303	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 206315 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6208 - 6253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	500	-0-	-400	-0-	392	2	80	3	Y	25	25	1			8
							28	9									
07	1209	N	211	-0-	-998	-0-	160	2	41	3	Y	9	13	1			4
							10	9									
08	1116	N	750	-0-	-366	-0-	606	2	122	3	Y	20	14	1			10
							22	9									
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	750	2	151	3	Y	21	20	1			11
							23	9									
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	350	2	71	3	Y	13	10	1			14
							14	9									
*11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	680	2	153	3	Y	25	24	1			15
							28	9									

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 206372 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6171 - 6191

06	1170	N	987	-0-	-183	-0-	868	2	119	9	Y	108	107	1			34
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1137	2	98	9	Y	89	84	1			39
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	969	2	99	9	Y	90	83	1			46
09	990	N	622	-0-	-368	-0-	536	2	86	9	Y	78	82	1			42
10	1240	N	480	-0-	-760	-0-	386	2	94	9	Y	85	40	1			87
*11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1188	2	118	9	Y	107	131	1			63

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207534 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6123 - 6209

06	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	480	N	13	-0-	-467	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	22	1	561	3	Y	-0-			-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	Y	-0-			-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	284	3	Y	-0-			-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	14	1	335	3	Y	-0-			-0-
*11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	3	Y	-0-			-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

06	1320	N	1027	-0-	-293	-0-	77	1	950	3	Y	-0-			-0-
07	1147	N	911	-0-	-236	-0-	65	1	846	3	Y	-0-			-0-
08	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	74	1	989	3	Y	-0-			-0-
09	1020	N	955	-0-	-65	-0-	64	1	891	3	Y	-0-			-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	65	1	853	3	Y	-0-			-0-
11	1020	N	848	-0-	-172	-0-	61	1	787	3	Y	-0-			-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	Y	-0-			-0-
07	124	N	56	-0-	-68	-0-	2	1	54	2	Y	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	96	2	24	9	Y	22	16	1			14
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	117	2	24	9	Y	22	19	1			17
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	92	2	14	9	Y	13	23	1			7
09	120	N	31	-0-	-89	-0-	23	2	8	9	Y	7	11	1			3
10	155	N	66	-0-	-89	-0-	53	2	13	9	Y	12	10	1			5
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	30	2	8	9	Y	7	7	1			5

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					1
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					1
08	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	3			N	-0-					1
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					1
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					1
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	157	3	2	9	N	2	1	1			2

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 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
06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2552	3	70	9	N	64	47	1			19
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2136	3	74	9	N	67	70	1			16
08	2573	N	2277	-0-	-296	-0-	2204	3	73	9	N	66	54	1			28
09	2490	N	2163	-0-	-327	-0-	2091	3	72	9	N	65	72	1			21
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2200	3	99	9	N	90	88	1			23
11	2190	N	2064	-0-	-126	-0-	1963	3	101	9	N	92	92	1			23

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 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
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-

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 265751 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6340 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1710	N	1637	-0-	-73	-0-	1343	2	276	3	Y	16	18	1			11
							18	9									
07	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	1546	2	397	3	Y	15	18	1			8
							17	9									
08	1550	N	1241	-0-	-309	-0-	1022	2	206	3	Y	12	10	1			10
							13	9									
09	1650	N	1648	-0-	-2	-0-	1356	2	273	3	Y	17	16	1			11
							19	9									
10	1953	N	964	-0-	-989	-0-	796	2	161	3	Y	6	11	1			6
							7	9									
11	1200	N	6	-0-	-1194	-0-	4	2	1	3	Y	1	6	1			1
							1	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 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
*12	14B2	EXT	2873	-0-	2873	75242	1927	2	946	9	N	860	874	1			334
*01	14B2	EXT	2447	-0-	2447	77689	1611	2	836	9	N	760	874	1			220
*02	14B2	EXT	2463	-0-	2463	80152	1653	2	810	9	N	736	664	1			292
*03	14B2	EXT	2887	-0-	2887	83039	1888	2	999	9	N	908	959	1			241
*04	14B2	EXT	2801	-0-	2801	85840	1919	2	882	9	N	802	864	1			179
*05	14B2	EXT	2789	-0-	2789	88629	1909	2	880	9	N	800	877	1			102
*06	14B2	EXT	2678	-0-	2678	91307	1847	2	831	9	N	755	747	1			110
*07	14B2	EXT	2692	-0-	2692	93999	1865	2	827	9	N	752	748	1			114
*08	14B2	EXT	2523	-0-	2523	96522	1689	2	834	9	N	758	750	1			122
*09	14B2	EXT	2364	-0-	2364	98886	1559	2	805	9	N	732	629	1			225
*10	14B2	EXT	2357	-0-	2357	101243	1558	2	799	9	N	726	753	1			198
*11	14B2	EXT	2136	-0-	2136	103379	1371	2	765	9	N	695	758	1			135

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736

06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	2712	2	558	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3042	2	782	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3052	2	614	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	2981	2	600	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	2851	2	576	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*11	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	2620	2	590	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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

06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	91	2	19	3	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	177	2	46	3	Y	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	195	2	39	3	Y	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	164	2	33	3	Y	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	199	2	40	3	Y	-0-					-0-
*11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	287	2	64	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	EOM BALANCE
06	3900	X	1505	-0-	-2395	-0-	1465	2	40	9	Y	36	33	1	24
07	4030	X	3620	-0-	-410	-0-	3578	2	42	9	Y	38	32	1	30
08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4519	2	46	9	Y	42	48	1	24
09	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4892	2	48	9	Y	44	50	1	18
10	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5101	2	58	9	Y	53	49	1	22
*11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4445	2	44	9	Y	40	34	1	28

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154

06	1350	N	929	-0-	-421	-0-	906	3	23	9	Y	21			66
07	1364	N	1086	-0-	-278	-0-	1056	3	30	9	Y	27	28	1	65
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	974	3	21	9	Y	19	30	1	54
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1018	3	18	9	Y	16	28	1	42
10	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1033	3	36	9	Y	33			75
*11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	991	3	33	9	Y	30	62	1	43

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

06	3120	X	2968	-0-	-152	-0-	2456 7	2 9	505	3	Y	6	4	1	4
07	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	2772 6	2 9	713	3	Y	5	6	1	3
08	3255	X	3246	-0-	-9	-0-	2697 6	2 9	543	3	Y	5	4	1	4
09	3150	X	3141	-0-	-9	-0-	2608 8	2 9	525	3	Y	7	7	1	4
10	3503	X	3235	-0-	-268	-0-	2687 4	2 9	544	3	Y	4	4	1	4
11	3390	X	3084	-0-	-306	-0-	2512 7	2 9	565	3	Y	6	6	1	4

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 268471 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6592 - 6598

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

06	4110	X	2773	-0-	-1337	-0-	83 387	1 9	2303	2	Y	352	353	1	9
07	4247	X	2725	-0-	-1522	-0-	82 352	1 9	2291	2	Y	320	323	1	6
08	3348	X	2547	-0-	-801	-0-	77 315	1 9	2155	2	Y	286	287	1	5
09	3240	X	2374	-0-	-866	-0-	75 304	1 9	1995	2	Y	276	271	1	10
*10	2852	X	2221	-0-	-631	-0-	69 274	1 9	1878	2	Y	249	251	1	8
11	2760	X	1903	-0-	-857	-0-	66 276	1 9	1561	2	Y	251	252	1	7

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311

06	3000	N	16510	-0-	13510	23361	577	1	15933	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	6703	-0-	3603	26964	233	1	6470	2	N	-0-					-0-
08	32922	X	5958	-0-	-26964	-0-	206	1	5752	2	N	-0-					-0-
09	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	92	1	2436	2	N	-0-					-0-
*10	2263	X	148	-0-	-2115	-0-	5	1	143	2	N	-0-					-0-
11	2190	X	142	-0-	-2048	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328

06	23998	X	23998	-0-	-0-	-0-	831	1	22979	2	Y	171	169	1			4
							188	9									
07	18629	X	18629	-0-	-0-	-0-	642	1	17851	2	Y	124	126	1			2
							136	9									
08	15041	X	15041	-0-	-0-	-0-	518	1	14420	2	Y	94	94	1			2
							103	9									
09	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	466	1	12387	2	Y	77	76	1			3
							85	9									
*10	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	437	1	11917	2	Y	62	63	1			2
							68	9									
*11	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	453	1	10681	2	Y	67	67	1			2
							74	9									

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183

06	26790	X	7162	-0-	-19628	-0-	6842	2	320	9	Y	291	283	1			93
07	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4514	2	272	9	Y	247	217	1			123
08	27683	X	2095	-0-	-25588	-0-	1927	2	168	9	Y	153	215	1			61
09	16770	X	277	-0-	-16493	-0-	246	2	31	9	Y	28	79	1			10
10	10819	X	1381	-0-	-9438	-0-	1232	2	149	9	Y	135	85	1			60
11	7170	X	2805	-0-	-4365	-0-	2628	2	177	9	Y	161	158	1			63

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 276939 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6385 - 6392

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2130	N	1867	-0-	-263	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1776	-0-	-234	-0-	1776	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

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	12	1	2686	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2265	-0-	-618	-0-	18	1	2247	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2637	-0-	-246	-0-	31	1	2606	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2356	-0-	-434	-0-	28	1	2328	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2727	-0-	-63	-0-	33	1	2694	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2602	-0-	-98	-0-	37	1	2565	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151

06	1560	N	664	-0-	-896	-0-	77	1	587	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	508	-0-	-825	-0-	70	1	438	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	678	-0-	-1275	-0-	109	1	569	2	N	-0-					-0-
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	153	1	1151	2	N	-0-					-0-
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	205	1	1721	2	N	-0-					-0-
*11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	188	1	1298	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6947 - 6954

06	5670	X	3972	-0-	-1698	-0-	17	1	3955	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	3632	-0-	-2072	-0-	28	1	3604	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	2893	-0-	-2005	-0-	34	1	2859	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3346	-0-	-614	-0-	39	1	3307	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3107	-0-	-985	-0-	38	1	3069	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	2667	-0-	-1293	-0-	38	1	2629	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236445 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6156 - 6161

06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 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
06	2220	X	2131	-0-	-89	-0-	152	1	1979	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	1945	-0-	-380	-0-	140	1	1805	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	1991	-0-	-334	-0-	141	1	1850	2	N	-0-					-0-
09	2250	X	1713	-0-	-537	-0-	120	1	1593	2	N	-0-					-0-
10	2201	X	870	-0-	-1331	-0-	70	1	800	2	N	-0-					-0-
11	2130	X	1892	-0-	-238	-0-	150	1	1742	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	245	1	1333	2	N	-0-					-0-
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	199	1	1145	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	521	-0-	-1060	-0-	73	1	448	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	28	-0-	-1562	-0-	5	1	23	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	82	-0-	-1251	-0-	13	1	69	2	N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8370	X	6403	-0-	-1967	-0-	27	1	6028	2	N	316	339	1			344
							348	9									
07	8649	X	5500	-0-	-3149	-0-	41	1	5240	2	N	199	334	1			209
							219	9									
08	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	57	1	4820	2	N	160	165	1			204
							176	9									
09	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	53	1	4477	2	N	132					336
							145	9									
10	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	60	1	4860	2	N	144	335	1			145
							158	9									
*11	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	67	1	4562	2	N	147					292
							162	9									

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 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
06	870	N	385	-0-	-485	-0-	2	1	383	2	N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	4	1	542	2	N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	8	1	667	2	N	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	10	1	848	2	N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	7	1	608	2	N	-0-					-0-
11	660	N	522	-0-	-138	-0-	8	1	514	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	735	-0-	-165	-0-	484	3	251	9	N	228	368	1			55
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1258	3	175	9	N	159	183	1			31
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					31
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					31
10	1426	N	854	-0-	-572	-0-	854	3			N	-0-					31
11	1230	N	989	-0-	-241	-0-	989	3			N	-0-					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC 423834
KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 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
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	WALTON, WILLIAM H. GU				WELL #: 1A	RRCID -> 276953	COMPL. DATE 11/22/2014				TOTAL DEPTH 9579		PERF. 6463 - 6470				
06	5400	X	162	-0-	-5238	-0-	162	2			N	-0-					97
07	5580	X	13	-0-	-5567	-0-	13	2			N	-0-					97
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					97
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					97
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					97
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					97
	REED ESTATE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 278038	COMPL. DATE 02/02/2001				TOTAL DEPTH 10203		PERF. 6614 - 6750				
07	496	X	41	-0-	-455	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
*10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-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				
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					23
07	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					23
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					23
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					23
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					24
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					24
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					24
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					24
	LEHNERTZ-FAULKNER, INC.				495689												
	REED, A. J.				WELL #: 1	RRCID -> 030322	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 6872		PERF. 6738 - 6753				
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					11
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					11
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					11
09	360	N	231	-0-	-129	-0-	231	2			N	-0-					11
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					11
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					11

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	630	N	278	-0-	-352	-0-	278	2			N	-0-					112
07	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					112
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					112
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					112
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					112
11	450	N	222	-0-	-228	-0-	222	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		139	-0-	139	139	7 13	1 9	119	3	Y	12	10	1			2
09	T. A.		439	-0-	439	578	22 61	1 9	356	3	Y	55	55	1			2
10	T. A.		324	-0-	324	902	16 63	1 9	245	3	Y	57	54	1			5
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	902					Y	NO RPT					5

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
06	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	393	1	6459	3	Y	-0-					-0-
07	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	401 10	1 9	6459	3	Y	9	8	1			1
08	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	372 10	1 9	6458	3	Y	9	8	1			2
09	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	371 14	1 9	6087	3	Y	13	14	1			1
*10	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	391 14	1 9	6117	3	Y	13	13	1			1
11	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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.		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 UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 030334 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
06	10440	X	10366	-0-	-74	-0-	850	1	9491	3	Y	23	28	1			4
							25	9									
07	10850	X	9617	-0-	-1233	-0-	808	1	8785	3	Y	22	23	1			3
							24	9									
08	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	838	1	9592	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
09	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	894	1	10037	3	Y	30	33	1			1
							33	9									
*10	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	959	1	10346	3	Y	32	30	1			3
							35	9									
11	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					Y	NO RPT					3

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429

06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	95	1	1557	3	Y	-0-					-0-
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	96	1	1544	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	70	1	1213	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	74	1	1221	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	82	1	1280	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

06	270	N	254	-0-	-16	-0-	13	1	216	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	Y	22	23	1			3
							24	9									
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	247	3	Y	29	32	1			1
							32	9									
*10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	Y	31	29	1			3
							34	9									
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					3

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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 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
06	3000	N	3069	-0-	69	242	175	1	2880	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
07	2541	X	2299	-0-	-242	-0-	134	1	2151	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
08	3286	X	2311	-0-	-975	-0-	125	1	2176	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	3180	X	2838	-0-	-342	-0-	162	1	2659	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
10	3162	X	2433	-0-	-729	-0-	145	1	2271	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

06	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	159	1	2618	3	Y	40	40	1			7
							44	9									
07	2790	N	2694	-0-	-96	-0-	155	1	2497	3	Y	38	40	1			5
							42	9									
08	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	148	1	2570	3	Y	34	32	1			7
							37	9									
09	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	141	1	2319	3	Y	50	55	1			2
							55	9									
*10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	147	1	2291	3	Y	52	50	1			4
							57	9									
11	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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.		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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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 #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	1920	N	1815	-0-	-105	-0-	101	1	1666	3	Y	44	44	1			8
							48	9									
07	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	105	1	1692	3	Y	125	116	1			17
							138	9									
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	108	1	1871	3	Y	113	108	1			22
							124	9									
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	107	1	1750	3	Y	169	184	1			7
							186	9									
*10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	112	1	1757	3	Y	175	167	1			15
							193	9									
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					15

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392

06	14B2 EXT		6402	-0-	6402	10872	367	1	6035	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		7391	-0-	7391	18263	432	1	6959	3	Y	-0-					-0-
08	25293	X	7030	-0-	-18263	-0-	383	1	6647	3	Y	-0-					-0-
09	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	385	1	6312	3	Y	-0-					-0-
10	7378	X	5599	-0-	-1779	-0-	337	1	5262	3	Y	-0-					-0-
11	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	12	1	188	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	160	-0-	-57	-0-	9	1	151	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	156	-0-	-54	-0-	9	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	11	1	165	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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 #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-			-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	3	Y	-0-			-0-
08	155	N	63	-0-	-92	-0-	3	1	60	3	Y	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	3	Y	-0-			-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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.		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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		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 #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	341	N	102	-0-	-239	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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 #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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.		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

06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-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-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		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
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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	67	-0-	-243	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	37	-0-	-242	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	35	-0-	-235	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 257737 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6185 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1289	-0-	-511	-0-	74	1	1215	3	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1378	-0-	-606	-0-	81	1	1297	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	74	1	1287	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1169	-0-	-121	-0-	67	1	1102	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	809	-0-	-555	-0-	49	1	760	3	Y	-0-					-0-
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	405	3	N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	28	1	481	3	N	-0-					-0-
08	439	X	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	3	N	-0-					-0-
09	420	X	320	-0-	-100	-0-	17	1	303	3	N	-0-					-0-
10	496	X	222	-0-	-274	-0-	13	1	209	3	N	-0-					-0-
11	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41472					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41472					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	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-

TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	161	1			69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					130
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					164
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					195
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	162	1			75

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
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-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223202 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 6658 - 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
*02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

06	4890	X	4178	-0-	-712	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4241	-0-	-347	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	4075	-0-	-513	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	3737	-0-	-583	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	3995	-0-	-438	-0-	3962	3	33	9	N	30	30	1			-0-
11	4170	X	3789	-0-	-381	-0-	3758	3	31	9	N	28	28	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 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
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

06	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
07	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6447	-0-	6447	6447	6447	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4914	-0-	4914	11361	4914	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4585	-0-	4585	15946	4585	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4339	-0-	4339	20285	4339	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
08	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-					-0-
09	900	N	827	-0-	-73	-0-	827	3			N	-0-					-0-
10	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-					-0-
*11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	510	N	336	-0-	-174	-0-	336	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1486	-0-	-344	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1673	-0-	-125	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
*11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	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

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

WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O. V. UNIT #1 WELL #: 2 T RRCID -> 030340 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-U RRCID -> 140935 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6444 - 6450

06	180	N	80	-0-	-100	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.			-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

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 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
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 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
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 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
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	16 1 46 9		462	3	Y	42	8	0	31	1	9
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	9 1 32 9		302	3	Y	29	8	0	25	1	5
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	11 1 63 9		422	3	Y	57	11	0	42	1	9
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	15 1 92 9		533	3	Y	84	13	0	71	1	9
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	21 1 111 9		678	3	Y	101	18	0	75	1	17
*11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	22 1 120 9		744	3	Y	109	23	0	89	1	14

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	12 1 3 9		345	3	Y	3	1	0	2	1	1
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	10 1 2 9		345	3	Y	2	1	0	2	1	-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	9 1 3 9		328	3	Y	3	1	0	2	1	-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	12 1 4 9		417	3	Y	4	1	0	3	1	-0-
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	10 1 6 9		345	3	Y	5	1	0	3	1	1
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	11 1 6 9		358	3	Y	5	1	0	4	1	1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

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

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

OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	95	1	1240	3	Y	70	69	1			4
							77	9									
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	90	1	1285	3	Y	60	61	1			3
							66	9									
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	90	1	1397	3	Y	63	59	1			7
							69	9									
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	96	1	1398	3	Y	62	63	1			6
							68	9									
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	102	1	1402	3	Y	70	68	1			8
							77	9									
11	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	91	1	1288	3	Y	59	67	1			-0-
							65	9									

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
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

COLEMAN, M.J. WELL #: 9-U RRCID -> 161328 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6133 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

06	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6728	2	54	9	N	49					278
07	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6314	2	44	9	N	40	188	1			130
08	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6559	2	48	9	N	44					174
09	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	4982	2	43	9	N	39					213
10	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6036	2	59	9	N	54	177	1			90
*11	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5048	2	47	9	N	43					133

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331

06	3630	X	3404	-0-	-226	-0-	125	1	3279	3	N	-0-					-0-
07	3410	X	3293	-0-	-117	-0-	97	1	3196	3	N	-0-					-0-
08	3317	X	2827	-0-	-490	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2614	-0-	-596	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
*10	3317	X	2586	-0-	-731	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2438	-0-	-772	-0-	2438	3			N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250909 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 6163 - 8932

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	53 25	1 9	1385	3	Y	23	23	1			-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	42 20	1 9	1080	3	Y	18	18	1			-0-
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	54 19	1 9	1331	3	Y	17	17	1			-0-
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	60 20	1 9	1467	3	Y	18	18	1			-0-
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	59 23	1 9	1381	3	Y	21	21	1			-0-
11	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	55 23	1 9	1200	3	Y	21	21	1			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

06	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4702	2	25	9	Y	23	21	1			15
07	4805	X	4151	-0-	-654	-0-	4125	2	26	9	Y	24	20	1			19
08	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4615	2	29	9	Y	26	30	1			15
09	4740	X	4504	-0-	-236	-0-	4474	2	30	9	Y	27	31	1			11
10	4898	X	4547	-0-	-351	-0-	4510	2	37	9	Y	34	31	1			14
11	4740	X	4195	-0-	-545	-0-	4169	2	26	9	Y	24	21	1			17

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER) 16032 835 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 25 WELL #: 5 C RRCID -> 278050 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6356 - 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
06	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	2046		305	-0-	-1741	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	2046		136	-0-	-1910	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	1980		122	-0-	-1858	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	2046		277	-0-	-1769	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) //CONT.// 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	270	N	222	-0-	-48	-0-	67	1	155	2	N	-0-					45
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	196	1	161	2	N	-0-					45
08	279	N	185	-0-	-94	-0-	103	1	82	2	N	-0-					45
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	97	1	144	2	N	-0-					45
10	279	N	200	-0-	-79	-0-	81	1	119	2	N	-0-					45
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	78	1	96	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

06	1020	N	733	-0-	-287	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
07	1085	N	491	-0-	-594	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	490	-0-	-161	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	419	-0-	-211	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	381	-0-	-115	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
*11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			Y	-0-					-0-
08	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			Y	-0-					-0-
09	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			Y	-0-					-0-
10	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			Y	-0-					-0-
*11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	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

06	3960	X	2683	-0-	-1277	-0-	2683	3			Y	-0-					-0-
07	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			Y	-0-					-0-
08	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			Y	-0-					-0-
09	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			Y	-0-					-0-
10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			Y	-0-					-0-
*11	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3			Y	-0-					-0-

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

06	780	N	525	-0-	-255	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			Y	-0-					-0-
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	1731	3			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1751	-0-	-171	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
11	1770	N	376	-0-	-1394	-0-	376	3			Y	-0-					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152802 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6114

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	37	1	979	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	880	-0-	-205	-0-	33	1	847	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	792	-0-	-169	-0-	31	1	761	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	810	-0-	-120	-0-	32	1	778	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	812	-0-	-56	-0-	33	1	779	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	441	-0-	-339	-0-	19	1	422	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

06	480	N	290	-0-	-190	-0-	290	2			Y	-0-					15
07	527	N	232	-0-	-295	-0-	232	2			Y	-0-					15
08	465	N	217	-0-	-248	-0-	217	2			Y	-0-					15
09	300	N	102	-0-	-198	-0-	102	2			Y	-0-					15
*10	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			Y	-0-					15
11	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	2			Y	-0-					15

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

06	1350	N	771	-0-	-579	-0-	771	2			Y	-0-					33
07	1023	N	618	-0-	-405	-0-	618	2			Y	-0-					33
08	899	N	578	-0-	-321	-0-	578	2			Y	-0-					33
09	780	N	270	-0-	-510	-0-	270	2			Y	-0-					33
*10	837	N	695	-0-	-142	-0-	695	2			Y	-0-					33
11	690	N	300	-0-	-390	-0-	300	2			Y	-0-					33

ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
06	570	N	307	-0-	-263	-0-	307	2			Y	-0-					5
07	403	N	246	-0-	-157	-0-	246	2			Y	-0-					5
08	465	N	230	-0-	-235	-0-	230	2			Y	-0-					5
09	300	N	108	-0-	-192	-0-	108	2			Y	-0-					5
*10	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			Y	-0-					5
11	240	N	125	-0-	-115	-0-	125	2			Y	-0-					5

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
06	240	N	78	-0-	-162	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*10	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			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
06	870	N	483	-0-	-387	-0-	483	2			Y	-0-					91
07	620	N	387	-0-	-233	-0-	387	2			Y	-0-					91
08	651	N	362	-0-	-289	-0-	362	2			Y	-0-					91
09	480	N	169	-0-	-311	-0-	169	2			Y	-0-					91
*10	558	N	435	-0-	-123	-0-	435	2			Y	-0-					91
11	390	N	200	-0-	-190	-0-	200	2			Y	-0-					91

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2700	X	2376	-0-	-324	-0-	2297	3	79	9	N	72					145
07	2790	X	2446	-0-	-344	-0-	2362	3	84	9	N	76					221
08	2635	X	2275	-0-	-360	-0-	2217	3	58	9	N	53	169	1			105
09	2430	X	2247	-0-	-183	-0-	2170	3	77	9	N	70					175
10	2480	X	2303	-0-	-177	-0-	2237	3	66	9	N	60					235
11	2370	X	2135	-0-	-235	-0-	2038	3	97	9	N	88	186	1			137

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
06	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					87
07	124	X	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					87
08	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					87
09	180	X	91	-0-	-89	-0-	91	2			N	-0-					87
10	186	X	66	-0-	-120	-0-	66	2			N	-0-					87
11	180	X	68	-0-	-112	-0-	68	2			N	-0-					87

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

06	2200	N	1476	-0-	-724	2482	47	1	1416	3	Y	12	15	1						2
							13	9												
07	3100	N	1864	-0-	-1236	1246	59	1	1788	3	Y	15	13	1						4
							17	9												
08	3100	N	2744	-0-	-356	890	90	1	2619	3	Y	32	31	1						5
							35	9												
09	2733	N	1843	-0-	-890	-0-	63	1	1771	3	Y	8	11	1						2
							9	9												
10	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	84	1	2475	3	Y	9	9	1						2
							10	9												
*11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	52	1	2259	3	Y	8	9	1						1
							9	9												

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	21	1	661	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
07	1209	N	581	-0-	-628	-0-	18	1	560	3	N	3	2	1			1
							3	9									
08	868	N	565	-0-	-303	-0-	19	1	544	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
09	690	N	518	-0-	-172	-0-	18	1	497	3	N	3	2	1			1
							3	9									
10	589	N	418	-0-	-171	-0-	14	1	404	3	N	-0-	1	1			-0-
*11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	13	1	570	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

06	1242	N	494	-0-	-748	-0-	14	1	463	3	Y	15	20	1			2
							17	9									
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	18	1	545	3	Y	21	18	1			5
							23	9									
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	28	1	823	3	Y	53	50	1			8
							58	9									
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	18	1	498	3	Y	43	40	1			11
							47	9									
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	52	51	1			12
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	46	51	1			7

BOUNDS, JOHN WELL #: 2X RRCID -> 149633 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6908 - 7018

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LAGRONE, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157657 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6432 - 6680

06	1619	N	545	-0-	-1074	-0-	18	1	527	3	Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	17	1	503	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	311	-0-	-216	-0-	11	1	300	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	219	-0-	-261	-0-	7	1	212	3	Y	-0-					-0-
10	228	X	228	-0-	-0-	-0-	7	1	221	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	81	-0-	-219	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 199359 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8544 - 8572

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 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
06	9325	X	3105	-0-	-6220	-0-	99	1	2987	3	N	17	21	1			3
							19	9									
07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	101	1	3050	3	N	20	18	1			5
							22	9									
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	106	1	3061	3	N	35	35	1			5
							39	9									
09	3120	X	2926	-0-	-194	-0-	99	1	2792	3	N	32	29	1			8
							35	9									
10	3224	X	2967	-0-	-257	-0-	97	1	2828	3	N	38	37	1			9
							42	9									
11	3120	X	2989	-0-	-131	-0-	66	1	2887	3	N	33	37	1			5
							36	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	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

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964	N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964	N	-0-			-0-
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-

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) //CONT.// 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 140130 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
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-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 088502 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 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
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 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
06	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
07	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3832	-0-	-353	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
09	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
10	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	3			N	-0-					-0-
*11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 091273 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6798 - 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
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
*11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3480	3480	-0-	-0-	-0-	74	1	3356	2	Y	45	45	1				11
						50	9										
07	3254	3254	-0-	-0-	-0-	69	1	3129	2	Y	51	52	1				10
						56	9										
08	3087	3087	-0-	-0-	-0-	63	1	2981	2	Y	39	38	1				11
						43	9										
09	2370	3216	-0-	846	846	70	1	3090	2	Y	51	51	1				11
						56	9										
10	3421	3421	-0-	-0-	846	76	1	3289	2	Y	51	47	1				15
						56	9										
*11	2680	2680	-0-	-0-	846	61	1	2563	2	Y	51	51	1				15
						56	9										

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED) //CONT.// 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 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
06	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	86	1	8016	3	N	-0-					-0-
07	8742	X	7696	-0-	-1046	-0-	86	1	7610	3	N	-0-					-0-
08	8742	X	8471	-0-	-271	-0-	89	1	8382	3	N	-0-					-0-
09	8460	X	7991	-0-	-469	-0-	86	1	7905	3	N	-0-					-0-
10	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	53	1	8459	3	N	-0-					-0-
*11	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	3			N	-0-					-0-

HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 175861 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6788 - 6826

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

06	3000	N	3691	-0-	691	1488	3678	3	13	9	Y	12					35
07	5541	X	4053	-0-	-1488	-0-	4036	3	17	9	Y	15	15	1			35
08	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4111	3	13	9	Y	12	16	1			31
09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4094	3	10	9	Y	9	16	1			24
10	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3733	3	20	9	Y	18					42
*11	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3062	3	17	9	Y	15	34	1			23

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	131	2	8	9	Y	7	6	1			3
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	57	2	4	9	Y	4	6	1			1
08	14B2 EXT		100	-0-	100	100	92	2	8	9	Y	7	5	1			3
09	14B2 EXT		145	-0-	145	245	135	2	10	9	Y	9	8	1			4
10	14B2 EXT		99	-0-	99	344	91	2	8	9	Y	7	9	1			2
*11	383	X	39	-0-	-344	-0-	33	2	6	9	Y	5	6	1			1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	30	-0-	-342	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		41	-0-	41	41	11	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		7	-0-	7	48	7	2			Y	-0-					-0-
*10	T. A.		22	-0-	22	70	20	1	2	2	Y	-0-					-0-
*11	102	X	32	-0-	-70	-0-	11	1	21	2	Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	908	-0-	-518	-0-	908	3			N	-0-					-0-
08	837	N	594	-0-	-243	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	482	-0-	-628	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	899	N	657	-0-	-242	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-

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

06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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

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

06	420	N	188	-0-	-232	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
*11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	1254	N	1254	-0-		-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-		-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
08	1309	N	1309	-0-		-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
09	1207	N	1207	-0-		-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
10	1303	N	1303	-0-		-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
*11	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
06	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
06	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	0	Z	-0-	-0-		-0-	5530					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-		-0-	5530					N	-0-					-0-
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-

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
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	120	N	119	-0-		-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-		-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-		-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-		-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-		-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
*11	197	N	197	-0-		-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2015 - PLUGGED 09/02/2015

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 202068 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6186 - 6294

06	3150	X	1592	-0-	-1558	-0-	1568	2	24	9	Y	22	21	1							7
07	3255	X	1715	-0-	-1540	-0-	1695	2	20	9	Y	18	17	1							8
08	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1512	2	19	9	Y	17	16	1							9
09	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1600	2	18	9	Y	16	16	1							9
10	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1584	2	18	9	Y	16	8	1							17
*11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1488	2	23	9	Y	21	26	1							12

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	472	1	6378	2	Y	208	209	1			5
							229	9									
07	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	582	1	7702	2	Y	233	234	1			4
							256	9									
08	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	583	1	7712	2	Y	218	218	1			4
							240	9									
09	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	583	1	7526	2	Y	221	217	1			8
							243	9									
*10	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	595	1	7902	2	Y	223	224	1			7
							245	9									
*11	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	613	1	7712	2	Y	260	260	1			7
							286	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

06	600	N	490	-0-	-110	-0-	62	1	428	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	68	1	472	3	Y	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	67	1	467	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	455	-0-	-25	-0-	56	1	399	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	70	1	440	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	471	-0-	-39	-0-	65	1	406	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	86	1	2384	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	78	1	2173	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	T. A.		2126	-0-	2126	2126	73	1	2039	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	T. A.		1931	-0-	1931	4057	69	1	1849	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	T. A.		1803	-0-	1803	5860	63	1	1728	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*11	7550	X	1690	-0-	-5860	-0-	68	1	1609	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416

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-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE WELL #: 4 RRCID -> 277469 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 6104 - 6136

06	5040 X	4805	-0-	-235	-0-	4805	3			N	-0-					10
07	5208 X	4072	-0-	-1136	-0-	4072	3			N	-0-					10
08	5208 X	3388	-0-	-1820	-0-	3234	3	154	9	N	140					150
09	5040 X	2940	-0-	-2100	-0-	2877	3	63	9	N	57	192	1			15
10	4960 X	3268	-0-	-1692	-0-	3081	3	187	9	N	170					185
11	4800 X	3005	-0-	-1795	-0-	2952	3	53	9	N	48					233

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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

CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	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

06	2370 N	1649	-0-	-721	-0-	207 14	1 9	1428	3	Y	13	13	1		-0-
07	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	288 22	1 9	2008	3	Y	20	20	1		-0-
08	2170 N	2156	-0-	-14	-0-	268 19	1 9	1869	3	Y	17	17	1		-0-
09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	211 18	1 9	1506	3	Y	16	16	1		-0-
10	2325 N	2081	-0-	-244	-0-	281 23	1 9	1777	3	Y	21	21	1		-0-
11	2100 N	1954	-0-	-146	-0-	264 20	1 9	1670	3	Y	18	18	1		-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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236677 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6536 - 6541

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	4	3	1			1

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	1952	-0-	-528	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	238	-0-	-2149	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*09	2220	N	66	-0-	-2154	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	753	-0-	-1200	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	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
06	1470	X	771	-0-	-699	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	1079	-0-	-316	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
09	780	N	689	-0-	-91	-0-	689	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	789	-0-	-296	-0-	789	3			N	-0-					-0-
11	990	N	689	-0-	-301	-0-	689	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2204	2 6 9	453	3	Y	5	5	1			3
07	3100	N	3224	-0-	124	124	2562	2 4 9	658	3	Y	4	5	1			2
08	3100	N	3214	-0-	114	238	2672	2 4 9	538	3	Y	4	3	1			3
09	3000	N	3258	-0-	258	496	2707	2 6 9	545	3	Y	5	5	1			3
10	3852	X	3356	-0-	-496	-0-	2789	2 3 9	564	3	Y	3	3	1			3
*11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	2617	2 4 9	589	3	Y	4	4	1			3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CODE	EOM BALANCE
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-			-0-
07	372	N	195	-0-	-177	-0-	195	2		Y	-0-			-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		Y	-0-			-0-
09	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		Y	-0-			-0-
11	450	N	174	-0-	-276	-0-	174	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2456	-0-	-184	-0-	2448	3 8	9	Y	7			22
07	2573	N	2536	-0-	-37	-0-	2526	3 10	9	Y	9	9	1	22
08	2635	N	2464	-0-	-171	-0-	2456	3 8	9	Y	7	10	1	19
09	2460	N	2407	-0-	-53	-0-	2401	3 6	9	Y	5	10	1	14
10	2542	N	2466	-0-	-76	-0-	2454	3 12	9	Y	11			25
*11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2402	3 11	9	Y	10	21	1	14

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

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
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		73	-0-	73	73	73	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		15	-0-	15	88	7	3	8	9	Y	7	4	1			3
10	T. A.		45	-0-	45	133	44	3	1	9	Y	1					4
*11	191	X	58	-0-	-133	-0-	58	3			Y	-0-	4	1			-0-

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	N	-0-					66
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	2	1	55	3	N	-0-					66
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	N	-0-					66
09	180	N	107	-0-	-73	-0-	3	1	65	3	N	35					101
							39	9									
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	3	N	-0-					101
11	90	N	21	-0-	-69	-0-	1	1	20	3	N	-0-					101

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	3060	X	2939	-0-	-121	-0-	2931	2	8	9	N	7	7	1			3
07	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3775	2	10	9	N	9	9	1			3
08	3751	X	2094	-0-	-1657	-0-	2087	2	7	9	N	6	7	1			2
09	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4248	2	11	9	N	10	8	1			4
10	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4205	2	15	9	N	14	14	1			4
*11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3713	2	18	9	N	16	18	1			2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450

06	4710	X	4628	-0-	-82	-0-	4611	2	17	9	Y	15	13	1			10
07	4929	X	4908	-0-	-21	-0-	4891	2	17	9	Y	15	13	1			12
08	4929	X	4843	-0-	-86	-0-	4825	2	18	9	Y	16	19	1			9
09	4770	X	4450	-0-	-320	-0-	4430	2	20	9	Y	18	20	1			7
10	4898	X	4488	-0-	-410	-0-	4466	2	22	9	Y	20	19	1			8
11	4740	X	4200	-0-	-540	-0-	4182	2	18	9	Y	16	13	1			11

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808

06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-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-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 6399

06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	260	2	53	3	Y	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	146	2	37	3	Y	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	39	2	8	3	Y	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	390	2	79	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	110	-0-	-76	-0-	91	2	19	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10800	X	8216	-0-	-2584	-0-	285	1	7892	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
07	10633	X	8042	-0-	-2591	-0-	278	1	7728	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
08	10168	X	7342	-0-	-2826	-0-	253	1	7056	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
09	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	376	1	9993	2	Y	40	39	1			2
							44	9									
*10	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	337	1	9179	2	Y	35	36	1			1
							39	9									
*11	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	353	1	8329	2	Y	39	39	1			1
							43	9									

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
06	5670	X	3317	-0-	-2353	-0-	114	1	3177	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
07	4340	X	2782	-0-	-1558	-0-	96	1	2666	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
08	3813	X	2703	-0-	-1110	-0-	93	1	2591	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	3360	X	2964	-0-	-396	-0-	107	1	2835	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
*10	3441	X	2973	-0-	-468	-0-	105	1	2847	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
11	3330	X	2761	-0-	-569	-0-	111	1	2627	2	Y	21	21	1			1
							23	9									

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 272066 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 6357 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3150	X	2796	-0-	-354	-0-	2316	2	476	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
07	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	2661	2	684	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	2738	2	551	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	2710	2	546	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	2912	2	589	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
*11	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	2670	2	601	3	Y	4	4	1			3
							4	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 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
06	7680	X	3635	-0-	-4045	-0-	127	1	3508	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	3473	-0-	-3750	-0-	121	1	3352	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	2523	-0-	-3088	-0-	87	1	2436	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	8	-0-	-4402	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*10	4092	X	5	-0-	-4087	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2	-0-	-3628	-0-	2	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6660	X	4203	-0-	-2457	-0-	123 696	1 9	3384	2	Y	633	633	1			15
07	6882	X	3734	-0-	-3148	-0-	109 576	1 9	3049	2	Y	524	530	1			9
08	6882	X	4011	-0-	-2871	-0-	118 602	1 9	3291	2	Y	547	547	1			9
09	6660	X	3246	-0-	-3414	-0-	100 503	1 9	2643	2	Y	457	449	1			17
*10	4340	X	3424	-0-	-916	-0-	103 521	1 9	2800	2	Y	474	476	1			15
11	4200	X	2740	-0-	-1460	-0-	92 471	1 9	2177	2	Y	428	431	1			12

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 278391 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6768 - 6774

06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					-0-
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
08	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
09	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					-0-
10	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
11	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-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

06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	155	1	888	2	N	-0-					-0-
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	259	1	1598	2	N	-0-					-0-
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	300	1	1548	2	N	-0-					-0-
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	287	1	1548	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1780	-0-	-20	-0-	273	1	1507	2	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	2			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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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

	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
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	111 15	1 9	767	3	Y	14	14	1			-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	127 17	1 9	889	3	Y	15	15	1			-0-
08	1178	N	892	-0-	-286	-0-	111 11	1 9	770	3	Y	10	10	1			-0-
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	116 13	1 9	823	3	Y	12	12	1			-0-
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	170 22	1 9	1067	3	Y	20	20	1			-0-
*11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	168 23	1 9	1064	3	Y	21	21	1			-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

	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
06	1140	N	850	-0-	-290	-0-	31	1	819	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	851	-0-	-110	-0-	32	1	819	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	796	-0-	-134	-0-	31	1	765	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	726	-0-	-114	-0-	28	1	698	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	723	-0-	-114	-0-	30	1	693	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	683	-0-	-97	-0-	30	1	653	3	Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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

	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
06	6510	X	4241	-0-	-2269	-0-	531 32	1 9	3678	3	Y	29	29	1			-0-
07	6727	X	4241	-0-	-2486	-0-	530 25	1 9	3686	3	Y	23	23	1			-0-
08	5456	X	4354	-0-	-1102	-0-	543 24	1 9	3787	3	Y	22	22	1			-0-
09	4740	X	4420	-0-	-320	-0-	542 26	1 9	3852	3	Y	24	24	1			-0-
10	4526	X	3670	-0-	-856	-0-	498 24	1 9	3148	3	Y	22	22	1			-0-
11	4230	X	4104	-0-	-126	-0-	556 28	1 9	3520	3	Y	25	25	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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

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
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-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-

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
06	840	N	690	-0-	-150	-0-	52	1	638	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	630	-0-	-52	-0-	45	1	585	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	593	-0-	-89	-0-	41	1	552	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	519	-0-	-171	-0-	35	1	484	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	509	-0-	-111	-0-	35	1	474	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	461	-0-	-109	-0-	33	1	428	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	174 29	1 9	1233	2	Y	26	26	1			1
07	1550	N	1074	-0-	-476	-0-	36 21	1 9	1017	2	Y	19	20	1			-0-
08	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	45 25	1 9	1248	2	Y	23	23	1			-0-
09	1380	N	1202	-0-	-178	-0-	43 24	1 9	1135	2	Y	22	21	1			1
*10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	41 23	1 9	1129	2	Y	21	21	1			1
11	1290	N	1117	-0-	-173	-0-	44 25	1 9	1048	2	Y	23	23	1			1

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
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		18	-0-	18	18	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2	-0-	2	20	2	2			Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
*11	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					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
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	330	N	256	-0-	-74	-0-	9 3	1 9	244	2	Y	3	3	1			-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	333	2	Y	3	3	1			-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	452	2	Y	4	4	1			-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	334	2	Y	3	3	1			-0-
*10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	14 3	1 9	368	2	Y	3	3	1			-0-
11	450	N	368	-0-	-82	-0-	15 6	1 9	347	2	Y	5	5	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	89	1	2463	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	90	1	2519	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	2666	X	2566	-0-	-100	-0-	89	1	2470	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	2580	X	1575	-0-	-1005	-0-	57	1	1514	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	2635	X	1512	-0-	-1123	-0-	53	1	1455	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	2550	X	1480	-0-	-1070	-0-	60	1	1416	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	1740	N	1694	-0-	-46	-0-	196	1	1498	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1574	-0-	-131	-0-	218	1	1356	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	273	1	1425	2	N	-0-					-0-
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	203	1	1529	2	N	-0-					-0-
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	189	1	1585	2	N	-0-					-0-
*11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	216	1	1490	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468

06	2040	N	1865	-0-	-175	-0-	8	1	1857	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1852	-0-	-194	-0-	14	1	1838	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1761	-0-	-192	-0-	21	1	1740	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	21	1	1731	2	N	-0-					-0-
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	23	1	1860	2	N	-0-					-0-
*11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	25	1	1718	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1740	X	1501	-0-	-239	-0-	7	1	1494	2	N	-0-					-0-
07	2046	X	1129	-0-	-917	-0-	9	1	1120	2	N	-0-					-0-
08	2046	X	1163	-0-	-883	-0-	14	1	1149	2	N	-0-					-0-
09	1980	X	1095	-0-	-885	-0-	13	1	1082	2	N	-0-					-0-
10	1550	X	1418	-0-	-132	-0-	17	1	1401	2	N	-0-					-0-
11	1500	X	1060	-0-	-440	-0-	15	1	1045	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3270	X	3215	-0-	-55	-0-	388	1	2673	3	Y	140	142	1			25
							154	9									
07	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	438	1	3257	3	Y	145	150	1			20
							160	9									
08	3844	X	3588	-0-	-256	-0-	441	1	3005	3	Y	129	124	1			25
							142	9									
09	3720	X	2369	-0-	-1351	-0-	341	1	1852	3	Y	160	179	1			6
							176	9									
10	3844	X	2804	-0-	-1040	-0-	368	1	2236	3	Y	182	172	1			16
							200	9									
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					16

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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 #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	125	1	867	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	943	-0-	-18	-0-	118	1	825	3	Y	-0-					-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	121	1	838	3	Y	-0-					-0-
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	124	1	884	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	917	-0-	-13	-0-	126	1	791	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	883	-0-	-47	-0-	120	1	763	3	Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

06	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		15	-0-	15	19	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		4	-0-	4	23	4	3			Y	-0-					-0-
*11	39	X	16	-0-	-23	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372

06	7830	X	7057	-0-	-773	-0-	238	1	6819	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	7104	-0-	-708	-0-	303	1	6801	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	7023	-0-	-789	-0-	287	1	6736	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	6590	-0-	-700	-0-	309	1	6281	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	5584	-0-	-1949	-0-	270	1	5314	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	6657	-0-	-393	-0-	310	1	6347	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1755	3	19	9	Y	17	16	1			2
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1780	3	20	9	Y	18	18	1			2
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1876	3	18	9	Y	16	16	1			2
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1767	3	17	9	Y	15	15	1			2
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1613	3	20	9	Y	18	18	1			2
*11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1708	3	21	9	Y	19	19	1			2

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 U RRCID -> 173295 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 7502 - 7771

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-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

06	4920	X	3596	-0-	-1324	-0-	415	1	3181	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	2557	-0-	-2527	-0-	354	1	2203	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	2358	-0-	-2602	-0-	379	1	1979	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	3625	-0-	-1115	-0-	426	1	3199	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	3937	-0-	-744	-0-	419	1	3518	2	N	-0-					-0-
*11	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	497	1	3425	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) //CONT.// 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 151911 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7358 - 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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-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

	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
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					82
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					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

	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
06	210	N	26	-0-	-184	-0-	1 4	1 9	21	2	Y	4	4	1			-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1 2	1 9	19	2	Y	2	2	1			-0-
*10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

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

	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912

	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
06	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6579	3	19	9	Y	17	16	1			2
07	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6934	3	20	9	Y	18	18	1			2
08	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6834	3	18	9	Y	16	16	1			2
09	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6282	3	17	9	Y	15	15	1			2
10	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6411	3	20	9	Y	18	18	1			2
*11	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6411	3	21	9	Y	19	19	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

	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
06	3600	X	2585	-0-	-1015	-0-	2585	3			Y	-0-					-0-
07	3720	X	2773	-0-	-947	-0-	355	1	2418	3	Y	-0-					-0-
08	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	355	1	778	3	Y	-0-					-0-
09	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	344	1	1487	3	Y	-0-					-0-
10	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	325	1	2024	3	Y	-0-					-0-
*11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	337	1	1796	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

06	4110	X	4030	-0-	-80	-0-	4030	2			Y	-0-					-0-
07	4805	X	4082	-0-	-723	-0-	4082	2			Y	-0-					-0-
08	4805	X	4427	-0-	-378	-0-	4427	2			Y	-0-					-0-
09	4650	X	3923	-0-	-727	-0-	3923	2			Y	-0-					-0-
10	4154	X	3818	-0-	-336	-0-	3818	2			Y	-0-					-0-
11	4290	X	3055	-0-	-1235	-0-	3055	2			Y	-0-					-0-

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

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	452	1	3376	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	3782	X	3686	-0-	-96	-0-	474	1	3201	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	454	1	3247	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
09	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	397	1	3010	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
*10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	513	1	3016	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 156333 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6822

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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 #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 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
06	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	273	1	4777	3	Y	-0-					-0-
07	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	291	1	4986	3	Y	-0-					-0-
08	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	273	1	5023	3	Y	-0-					-0-
09	5040	X	4531	-0-	-509	-0-	246	1	4285	3	Y	-0-					-0-
10	5270	X	4023	-0-	-1247	-0-	228	1	3795	3	Y	-0-					-0-
11	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762

06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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 #: 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-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-

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
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	67	1	1100	3	N	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	54	1	871	3	N	-0-					-0-
08	992	N	815	-0-	-177	-0-	44	1	771	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	926	-0-	-184	-0-	53	1	873	3	N	-0-					-0-
*10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	61	1	958	3	N	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	56	55	1			10
							62	9									
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	Y	77	76	1			11
							85	9									
08	217	N	95	-0-	-122	-0-	4	1	63	3	Y	25	31	1			5
							28	9									
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	8	1	129	3	Y	68	70	1			3
							75	9									
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	17	1	262	3	Y	81	77	1			7
							89	9									
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 D RRCID -> 168587 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6427 - 6441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	600	X	300	-0-	-300	-0-	16 1 17 9	267	3	N	15	15	1	3
07	713	X	307	-0-	-406	-0-	17 1 15 9	275	3	N	14	15	1	2
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16 1 15 9	283	3	N	14	13	1	3
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	17 1 21 9	276	3	N	19	21	1	1
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	18 1 22 9	289	3	N	20	19	1	2
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 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
06	390	N	191	-0-	-199	-0-	36	1	155	2	N	-0-					74
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	66	1	198	2	N	-0-					74
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	41	1	174	2	N	-0-					74
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	9	1	380	2	N	-0-					74
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	279	2	N	-0-					74
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	22	1	161	2	N	-0-					74

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	103	1	1409	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1235	-0-	-718	-0-	223	1	1012	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1651	-0-	-116	-0-	683	1	968	2	N	-0-					-0-
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	814	1	1293	2	N	-0-					-0-
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	232	1	1280	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	711	-0-	-879	-0-	39	1	672	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
06	2070	N	1272	-0-	-798	-0-	17	1	1253	2	N	2					132
							2	9									
07	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					132
08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	34	1	2120	2	N	2					134
							2	9									
09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	157	1	2142	2	N	2					136
							2	9									
10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	149	1	2170	2	N	-0-					136
*11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	193	1	1999	2	N	7					143
							8	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
06	810	N	227	-0-	-583	-0-	2	1	159	2	N	60	178	1			11
							66	9									
07	589	N	550	-0-	-39	-0-	475	2	75	9	N	68					79
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	6	1	397	2	N	2					81
							2	9									
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	271	2	N	10					91
							11	9									
10	558	N	195	-0-	-363	-0-	12	1	177	2	N	5					96
							6	9									
11	390	N	133	-0-	-257	-0-	12	1	119	2	N	2					98
							2	9									

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
06	1200	N	794	-0-	-406	-0-	11	1	783	2	N	-0-					74
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					74
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	22	1	1359	2	N	-0-					74
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	84	1	1144	2	N	-0-					74
10	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	76	1	1104	2	N	-0-					74
*11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	120	1	1243	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
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	131	1	557	2	N	-0-					5
07	682	N	526	-0-	-156	-0-	132	1	394	2	N	-0-					5
08	682	N	515	-0-	-167	-0-	98	1	417	2	N	-0-					5
09	690	N	453	-0-	-237	-0-	11	1	442	2	N	-0-					5
10	527	N	366	-0-	-161	-0-	24	1	342	2	N	-0-					5
*11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	62	1	455	2	N	-0-					5

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
06	900	N	735	-0-	-165	-0-	10	1	725	2	N	-0-					89
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					89
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	22	1	1368	2	N	-0-					89
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	129	1	1754	2	N	-0-					89
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	119	1	1727	2	N	-0-					89
*11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	162	1	1683	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
06	1770	N	636	-0-	-1134	-0-	8	1	626	2	N	2					72
							2	9									
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1930	2	13	9	N	12					84
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	24	1	1502	2	N	10					94
							11	9									
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	75	1	1023	2	N	3					97
							3	9									
10	1953	N	1781	-0-	-172	-0-	114	1	1661	2	N	5					102
							6	9									
11	1500	N	718	-0-	-782	-0-	63	1	652	2	N	3					105
							3	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
06	2940	X	1873	-0-	-1067	-0-	25	1	1840	2	N	7					159
							8	9									
07	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3230	2	24	9	N	22					181
08	3038	X	2911	-0-	-127	-0-	46	1	2865	2	N	-0-					181
09	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	196	1	2671	2	N	-0-					181
10	3255	X	2835	-0-	-420	-0-	183	1	2652	2	N	-0-					181
11	3150	X	2425	-0-	-725	-0-	212	1	2205	2	N	7					188
							8	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
06	4530	X	3932	-0-	-598	-0-	265	1	3634	2	N	30					256
							33	9									
07	4247	X	2885	-0-	-1362	-0-	516	1	2345	2	N	22					278
							24	9									
08	4185	X	4095	-0-	-90	-0-	1684	1	2389	2	N	20					298
							22	9									
09	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	2006	1	3187	2	N	68					366
							75	9									
10	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	647	1	3569	2	N	2					368
							2	9									
*11	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	260	1	4489	2	N	7	178	1			197
							8	9									

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
06	2040	N	1985	-0-	-55	-0-	1982	2	3	9	N	3					95
07	2170	N	1973	-0-	-197	-0-	1967	2	6	9	N	5					100
08	2108	N	1832	-0-	-276	-0-	1821	2	11	9	N	10					110
09	1980	N	1810	-0-	-170	-0-	1797	2	13	9	N	12					122
10	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	1783	2	15	9	N	14	2	8			134
11	1770	N	1483	-0-	-287	-0-	1473	2	10	9	N	9	4	8			139

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
06	2850	X	2660	-0-	-190	-0-	2646	2	14	9	N	13					127
07	2945	X	2813	-0-	-132	-0-	2800	2	13	9	N	12					139
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2487	2	11	9	N	10					149
09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2373	2	12	9	N	11					160
10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2486	2	12	9	N	11	1	8			170
11	2280	N	2195	-0-	-85	-0-	2185	2	10	9	N	9	139	1	3	8	37

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
06	2220	N	2159	-0-	-61	-0-	2159	2			N	-0-					32
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					32
08	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2822	2	11	9	N	10					42
09	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					42
10	2294	N	2127	-0-	-167	-0-	2127	2			N	-0-					42
*11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					42

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					360
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					360
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					360
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					360
10	961	N	639	-0-	-322	-0-	639	2			N	-0-					360
*11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					360

KEY, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 250721 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9736 - 9940

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175	1			11
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/02/2015

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530

06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	15	1	2122	2	N	-0-					87
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	16	1	2075	2	N	-0-					87
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	14	1	2098	2	N	-0-					87
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	15	1	2091	2	N	-0-					87
10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	16	1	2092	2	N	-0-					87
*11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	15	1	2016	2	N	-0-					87

JOHNSON, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 183823 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9192 - 9598

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2015 - PLUGGED 09/16/2015

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	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

06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	15	1	2608	2	N	-0-					48
07	3038	X	2417	-0-	-621	-0-	15	1	2402	2	N	-0-					48
08	3038	X	2603	-0-	-435	-0-	16	1	2587	2	N	-0-					48
09	2850	X	2431	-0-	-419	-0-	15	1	2416	2	N	-0-					48
10	2728	X	2464	-0-	-264	-0-	16	1	2448	2	N	-0-					48
11	2610	X	2302	-0-	-308	-0-	15	1	2287	2	N	-0-					48

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	9	1	298	2	N	-0-					98
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	16	1	414	2	N	-0-					98
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	14	1	369	2	N	-0-					98
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	2	N	-0-					98
10	434	N	361	-0-	-73	-0-	16	1	345	2	N	-0-					98
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	15	1	330	2	N	-0-					98

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	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

06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	15	1	1238	2	N	-0-					168
07	1581	N	1398	-0-	-183	-0-	16	1	1382	2	N	-0-					168
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	16	1	1529	2	N	-0-					168
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	15	1	1415	2	N	-0-					168
10	1395	N	1201	-0-	-194	-0-	16	1	1185	2	N	-0-					168
11	1500	N	1420	-0-	-80	-0-	15	1	1397	2	N	7	153	1			22
							8	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	15	1	2650	2	N	30					85
							33	9									
07	2697	N	2544	-0-	-153	-0-	15	1	2483	2	N	42					127
							46	9									
08	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	16	1	2666	2	N	53					180
							58	9									
09	2700	N	2616	-0-	-84	-0-	15	1	2601	2	N	-0-	179	1			1
*10	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	16	1	2542	2	N	-0-					1
11	2640	N	2539	-0-	-101	-0-	15	1	2461	2	N	57					57
							63	9									

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	15	1	928	2	N	-0-					10
07	1426	N	1129	-0-	-297	-0-	16	1	1113	2	N	-0-					10
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	14	1	1521	2	N	-0-					10
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	15	1	1762	2	N	-0-					10
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	16	1	1694	2	N	-0-					10
*11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	15	1	1487	2	N	-0-					10

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	15	1	3146	2	N	-0-					90
07	3007	X	2996	-0-	-11	-0-	15	1	2981	2	N	-0-					90
08	3007	X	1371	-0-	-1636	-0-	13	1	1358	2	N	-0-					90
09	2910	X	1988	-0-	-922	-0-	12	1	1952	2	N	22					112
							24	9									
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	16	1	3420	2	N	15					127
							17	9									
*11	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	15	1	3271	2	N	-0-					127

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728

06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	15	1	1637	2	N	-0-					18
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	15	1	1714	2	N	50					68
							55	9									
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	16	1	1801	2	N	2					70
							2	9									
09	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	15	1	1607	2	N	-0-					70
10	1798	N	1694	-0-	-104	-0-	16	1	1678	2	N	-0-					70
11	1770	N	1610	-0-	-160	-0-	15	1	1595	2	N	-0-					70

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729

06	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	15	1	2863	2	N	94					172
							103	9									
07	2666	N	2615	-0-	-51	-0-	15	1	2569	2	N	28	190	1			10
							31	9									
08	2914	N	2535	-0-	-379	-0-	16	1	2519	2	N	-0-					10
09	2820	N	2196	-0-	-624	-0-	15	1	2181	2	N	-0-					10
10	2604	N	1878	-0-	-726	-0-	16	1	1862	2	N	-0-					10
11	2460	N	1619	-0-	-841	-0-	13	1	1606	2	N	-0-					10

NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	14	1	930	2	N	-0-					138
07	1922	N	1025	-0-	-897	-0-	15	1	1010	2	N	-0-					138
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	16	1	1630	2	N	-0-					138
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	14	1	1330	2	N	-0-					138
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	14	1	1364	2	N	-0-					138
11	1590	N	1056	-0-	-534	-0-	14	1	1042	2	N	-0-					138

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	15	1	2058	2	N	6					123
							7	9									
07	2201	N	1822	-0-	-379	-0-	15	1	1731	2	N	69					192
							76	9									
08	2325	N	2170	-0-	-155	-0-	16	1	2152	2	N	2	177	1			17
							2	9									
09	2070	N	2038	-0-	-32	-0-	15	1	2023	2	N	-0-					17
10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	16	1	2052	2	N	-0-					17
11	2100	N	2026	-0-	-74	-0-	15	1	1983	2	N	25					42
							28	9									

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
06	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	15	1	2524	2	N	4					132
							4	9									
07	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	15	1	2615	2	N	-0-					132
08	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	16	1	2695	2	N	45					177
							50	9									
09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	15	1	2585	2	N	-0-	171	1			6
*10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	16	1	2570	2	N	-0-					6
*11	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	15	1	2606	2	N	-0-					3

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 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
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	10	1	2002	2	N	-0-					115
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	12	1	2046	2	N	-0-					115
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	16	1	2267	2	N	-0-					115
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	15	1	2035	2	N	-0-					115
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	16	1	2030	2	N	-0-					115
11	2220	N	1921	-0-	-299	-0-	15	1	1906	2	N	-0-					115

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8266 - 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
06	780	N	723	-0-	-57	-0-	144	1	570	3	Y	8	33	1			34
							9	9									
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	160	1	572	3	Y	5					39
							6	9									
08	1054	N	792	-0-	-262	-0-	168	1	606	3	Y	16	37	1			18
							18	9									
09	720	N	628	-0-	-92	-0-	95	1	523	3	Y	9					27
							10	9									
10	744	N	157	-0-	-587	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	228	1	888	3	Y	55	55	1			90
							61	9									
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	251	1	893	3	Y	39					129
							43	9									
08	1147	N	992	-0-	-155	-0-	206	1	745	3	Y	37					166
							41	9									
09	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	169	1	923	3	Y	41	134	1			73
							45	9									
10	1178	N	1023	-0-	-155	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	160	1	624	3	Y	10	7	1			11
							11	9									
07	651	N	616	-0-	-35	-0-	136	1	479	3	Y	1					12
							1	9									
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	210	1	760	3	Y	4					16
							4	9									
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	133	1	729	3	Y	1					17
							1	9									
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	695	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	524	1	2053	3	Y	51	77	1			61
							56	9									
07	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	599	1	2127	3	Y	38					99
							42	9									
08	2759	X	2305	-0-	-454	-0-	476	1	1709	3	Y	109	180	1			28
							120	9									
09	2670	X	2077	-0-	-593	-0-	320	1	1757	3	Y	-0-					28
10	2759	X	2540	-0-	-219	-0-	2531	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	480	N	112	-0-	-368	-0-	23	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	36	1	128	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	44	1	156	3	Y	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	26	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1500	N	1213	-0-	-287	-0-	244	1	949	3	Y	18	26	1			6
							20	9									
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	243	1	867	3	Y	8					14
							9	9									
08	1116	N	738	-0-	-378	-0-	159	1	570	3	Y	8					22
							9	9									
09	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	178	1	969	3	Y	12	21	1			13
							13	9									
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1372	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	222	1	869	3	Y	5	14	1			33
							6	9									
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	221	1	783	3	Y	1					34
							1	9									
08	1240	N	855	-0-	-385	-0-	186	1	668	3	Y	1					35
							1	9									
09	1110	N	804	-0-	-306	-0-	124	1	680	3	Y	-0-					35
10	992	N	805	-0-	-187	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

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

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

06	1200	N	1023	-0-	-177	-0-	206	1	806	3	Y	10					21
							11	9									
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	187	1	668	3	Y	4					25
							4	9									
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	442	1	1589	3	Y	7	20	1			12
							8	9									
09	1020	N	910	-0-	-110	-0-	140	1	767	3	Y	3					15
							3	9									
10	868	N	805	-0-	-63	-0-	801	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	429	1	1672	3	Y	15	15	1			13
							17	9									
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	408	1	1450	3	Y	4					17
							4	9									
08	1891	X	1732	-0-	-159	-0-	361	1	1298	3	Y	66	72	1			11
							73	9									
09	2130	X	1333	-0-	-797	-0-	207	1	1126	3	Y	-0-					11
10	2201	X	1923	-0-	-278	-0-	1921	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	116	1	451	3	Y	33					56
							36	9									
07	496	N	407	-0-	-89	-0-	82	1	288	3	Y	34					90
							37	9									
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	142	1	505	3	Y	19	72	1			37
							21	9									
09	600	N	72	-0-	-528	-0-	11	1	61	3	Y	-0-					37
10	403	N	75	-0-	-328	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778

06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	301	1	1177	3	Y	24	22	1			35
							26	9									
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	289	1	1032	3	Y	15					50
							17	9									
08	1457	N	1323	-0-	-134	-0-	287	1	1029	3	Y	6					56
							7	9									
09	1500	N	1375	-0-	-125	-0-	212	1	1155	3	Y	7					63
							8	9									
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1412	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	371	1	1454	3	Y	13					114
							14	9									
07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	394	1	1403	3	Y	26					140
							29	9									
08	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	359	1	1288	3	Y	20					160
							22	9									
09	3000	N	3567	-0-	567	567	538	1	2949	3	Y	73					233
							80	9									
10	2167	N	1600	-0-	-567	-0-	1594	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	350	1	1371	3	Y	31	69	1			19
							34	9									
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	354	1	1261	3	Y	21					40
							23	9									
08	1736	N	456	-0-	-1280	-0-	93	1	329	3	Y	31					71
							34	9									
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	269	1	1478	3	Y	32	64	1			39
							35	9									
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1798	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	316	1	1237	3	Y	21	21	1			51
							23	9									
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	344	1	1225	3	Y	14					65
							15	9									
08	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	318	1	1145	3	Y	16					81
							18	9									
09	1590	N	1473	-0-	-117	-0-	224	1	1230	3	Y	17					98
							19	9									
10	1581	N	1392	-0-	-189	-0-	1389	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1080	N	977	-0-	-103	-0-	198	1	776	3	Y	3					3
							3	9									
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	154	1	546	3	Y	8					11
							9	9									
08	3100	N	3569	-0-	469	469	776	1	2783	3	Y	9					20
							10	9									
09	1307	N	838	-0-	-469	-0-	124	1	679	3	Y	32					52
							35	9									
10	713	N	490	-0-	-223	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
11	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

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
06	780	N	607	-0-	-173	-0-	124	1	483	3	Y	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	211	1	752	3	Y	2					2
							2	9									
08	589	N	222	-0-	-367	-0-	48	1	174	3	Y	-0-					2
09	600	N	84	-0-	-516	-0-	13	1	71	3	Y	-0-					2
10	961	N	29	-0-	-932	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	720	N	339	-0-	-381	-0-	68	1	261	3	Y	9	22	1			21
							10	9									
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	334	1	1183	3	Y	10					31
							11	9									
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	217	1	778	3	Y	11	30	1			12
							12	9									
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	253	1	1383	3	Y	17					29
							19	9									
10	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	1319	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	181	1	706	3	Y	23	9	1			14
							25	9									
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	202	1	721	3	Y	12					26
							13	9									
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	151	1	537	3	Y	22					48
							24	9									
09	900	N	629	-0-	-271	-0-	96	1	526	3	Y	6					54
							7	9									
10	930	N	23	-0-	-907	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1080	N	816	-0-	-264	-0-	165	1	643	3	Y	7	27	1			21
							8	9									
07	775	N	758	-0-	-17	-0-	164	1	588	3	Y	5					26
							6	9									
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	247	1	887	3	Y	85	97	1			14
							94	9									
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	209	1	1146	3	Y	-0-					14
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	406	1	1587	3	Y	7	6	1			9
							8	9									
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	452	1	1605	3	Y	3					12
							3	9									
08	1860	N	1248	-0-	-612	-0-	272	1	976	3	Y	-0-					12
09	1980	N	1054	-0-	-926	-0-	162	1	892	3	Y	-0-					12
10	2046	N	830	-0-	-1216	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	210	1	821	3	Y	18	33	1			34
							20	9									
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	233	1	828	3	Y	21					55
							23	9									
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	225	1	810	3	Y	20	51	1			24
							22	9									
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	163	1	892	3	Y	31					55
							34	9									
10	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1040	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	4590	X	4241	-0-	-349	-0-	861	1	3365	3	Y	14	16	1			26
							15	9									
07	4743	X	4271	-0-	-472	-0-	936	1	3331	3	Y	4					30
							4	9									
08	4650	X	3968	-0-	-682	-0-	863	1	3102	3	Y	3					33
							3	9									
09	4500	X	3709	-0-	-791	-0-	572	1	3136	3	Y	1					34
							1	9									
10	4402	X	4207	-0-	-195	-0-	4206	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1560	N	954	-0-	-606	-0-	193	1	755	3	Y	5	5	1			8
							6	9									
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	203	1	721	3	Y	1					9
							1	9									
08	961	N	845	-0-	-116	-0-	183	1	658	3	Y	4					13
							4	9									
09	960	N	794	-0-	-166	-0-	122	1	672	3	Y	-0-					13
10	930	N	686	-0-	-244	-0-	685	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 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
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	95	1	372	3	Y	36	45	1			11
							40	9									
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	71	1	250	3	Y	23					34
							25	9									
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	16					50
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	3	34	1			19
10	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 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
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	248	1	973	3	Y	23	61	1			18
							25	9									
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	200	1	710	3	Y	8					26
							9	9									
08	1209	N	757	-0-	-452	-0-	162	1	583	3	Y	11					37
							12	9									
09	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	181	1	988	3	Y	12	29	1			20
							13	9									
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1285	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	202	1	785	3	Y	16	34	1			9
							18	9									
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	202	1	717	3	Y	8					17
							9	9									
08	837	N	618	-0-	-219	-0-	132	1	479	3	Y	6					23
							7	9									
09	960	N	743	-0-	-217	-0-	113	1	624	3	Y	5	18	1			10
							6	9									
10	930	N	98	-0-	-832	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2370	N	125	-0-	-2245	-0-	19	1	106	3	Y	-0-					-0-
07	2294	N	232	-0-	-2062	-0-	36	1	196	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1324	-0-	-350	-0-	210	1	1114	3	Y	-0-					-0-
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	235	1	1240	3	Y	-0-					-0-
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2970	X	2063	-0-	-907	-0-	320	1	1743	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	3069	X	2224	-0-	-845	-0-	341	1	1882	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2449	N	2344	-0-	-105	-0-	371	1	1973	3	Y	-0-					-0-
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	401	1	2112	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
10	2232	N	2128	-0-	-104	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
11	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	141	1	551	3	Y	17	37	1			45
							19	9									
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	116	1	414	3	Y	8					53
							9	9									
08	775	N	588	-0-	-187	-0-	127	1	454	3	Y	6					59
							7	9									
09	720	N	30	-0-	-690	-0-	4	1	23	3	Y	3					62
							3	9									
10	527	N	345	-0-	-182	-0-	342	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1320	N	788	-0-	-532	-0-	154	1	605	3	Y	26	16	1			35
							29	9									
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	236	1	840	3	Y	59	42	1			52
							65	9									
08	1457	X	827	-0-	-630	-0-	172	1	618	3	Y	34	50	1			36
							37	9									
09	990	X	697	-0-	-293	-0-	103	1	569	3	Y	23					59
							25	9									
10	1147	X	706	-0-	-441	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
11	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 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
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	16	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	14	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	12	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	325	1	1269	3	Y	13	13	1			13
							14	9									
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	289	1	1025	3	Y	10					23
							11	9									
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	318	1	1148	3	Y	10	22	1			11
							11	9									
09	1620	N	1454	-0-	-166	-0-	222	1	1219	3	Y	12					23
							13	9									
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1426	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-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
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	238	1	933	3	Y	15	26	1			5
							17	9									
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	221	1	783	3	Y	1					6
							1	9									
08	1178	N	756	-0-	-422	-0-	165	1	590	3	Y	1					7
							1	9									
09	1200	N	1103	-0-	-97	-0-	169	1	925	3	Y	8	11	1			4
							9	9									
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1099	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	840	N	604	-0-	-236	-0-	123	1	479	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	143	1	506	3	Y	1					6
							1	9									
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	504	1	1812	3	Y	3					9
							3	9									
09	600	N	486	-0-	-114	-0-	74	1	412	3	Y	-0-					9
10	651	N	117	-0-	-534	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	153	1	598	3	Y	24	34	1			11
							26	9									
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	151	1	540	3	Y	18					29
							20	9									
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	132	1	478	3	Y	5					34
							6	9									
09	780	N	532	-0-	-248	-0-	81	1	448	3	Y	3	20	1			17
							3	9									
10	713	N	106	-0-	-607	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 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
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	57	1	224	3	Y	1					1
							1	9									
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	37	1	132	3	Y	12					13
							13	9									
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	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	3480	X	3243	-0-	-237	-0-	493	1	2681	3	Y	63	48	1			27
							69	9									
07	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	690	1	3809	3	Y	52	66	1			13
							57	9									
08	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	562	1	2983	3	Y	39	23	1			29
							43	9									
09	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	583	1	3066	3	Y	55	57	1			27
							61	9									
10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	2	2	8			-0-
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	208	1	1130	3	Y	44	33	1			14
							48	9									
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	208	1	1149	3	Y	40	49	1			5
							44	9									
08	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	196	1	1042	3	Y	16	11	1			10
							18	9									
09	1380	N	1120	-0-	-260	-0-	178	1	933	3	Y	8	14	1			4
							9	9									
10	1395	N	680	-0-	-715	-0-	679	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	3690	X	3223	-0-	-467	-0-	492	1	2679	3	Y	47	36	1			22
							52	9									
07	3937	X	3254	-0-	-683	-0-	492	1	2712	3	Y	45	55	1			12
							50	9									
08	3968	X	3131	-0-	-837	-0-	490	1	2606	3	Y	32	19	1			25
							35	9									
09	3840	X	2512	-0-	-1328	-0-	396	1	2081	3	Y	32	38	1			19
							35	9									
10	3317	X	3099	-0-	-218	-0-	3098	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	171	1	666	3	Y	14	10	1			17
							15	9									
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	182	1	647	3	Y	5					22
							6	9									
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	179	1	640	3	Y	6					28
							7	9									
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	135	1	737	3	Y	3	19	1			12
							3	9									
10	837	N	821	-0-	-16	-0-	819	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	38	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	27	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 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
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	140	1	546	3	Y	-0-	18	1			-0-
07	775	N	309	-0-	-466	-0-	67	1	242	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	216	-0-	-900	-0-	46	1	170	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	229	-0-	-461	-0-	35	1	194	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	167	-0-	-143	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	158	1	619	3	Y	-0-					1
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	120	1	429	3	Y	3					4
							3	9									
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	142	1	505	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
09	780	N	425	-0-	-355	-0-	65	1	360	3	Y	-0-					4
10	558	N	288	-0-	-270	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-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
06	2880	X	2543	-0-	-337	-0-	385	1	2094	3	Y	58	44	1			21
							64	9									
07	2976	X	2529	-0-	-447	-0-	379	1	2097	3	Y	48	61	1			8
							53	9									
08	2759	X	2460	-0-	-299	-0-	383	1	2036	3	Y	37	22	1			23
							41	9									
09	2580	X	2290	-0-	-290	-0-	359	1	1887	3	Y	40	46	1			17
							44	9									
10	2542	N	2013	-0-	-529	-0-	2011	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	163	1	636	3	Y	2					48
							2	9									
07	837	N	772	-0-	-65	-0-	168	1	596	3	Y	7					55
							8	9									
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	3					58
09	810	N	750	-0-	-60	-0-	115	1	634	3	Y	1					59
							1	9									
10	775	N	451	-0-	-324	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	3810	X	2963	-0-	-847	-0-	460	1	2503	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	3937	X	3163	-0-	-774	-0-	485	1	2677	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3720	X	3464	-0-	-256	-0-	548	1	2908	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
09	3450	X	3312	-0-	-138	-0-	527	1	2772	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
10	3317	X	3105	-0-	-212	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	49	1	50	3	Y	5	12	1			9
							6	9									
07	124	N	38	-0-	-86	-0-	9	1	29	3	Y	-0-					9
08	155	N	37	-0-	-118	-0-	8	1	29	3	Y	-0-					9
09	120	N	31	-0-	-89	-0-	5	1	26	3	Y	-0-					9
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1290	N	1080	-0-	-210	-0-	219	1	861	3	Y	-0-	9	1			-0-
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	307	1	1093	3	Y	10					10
							11	9									
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	331	1	1192	3	Y	9					19
							10	9									
09	3000	N	3676	-0-	676	676	566	1	3106	3	Y	4	13	1			10
							4	9									
10	2405	N	1729	-0-	-676	-0-	1728	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
06	1110	N	944	-0-	-166	-0-	192	1	745	3	Y	6					16
							7	9									
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	176	1	627	3	Y	2					18
							2	9									
08	868	N	728	-0-	-140	-0-	156	1	561	3	Y	10	14	1			14
							11	9									
09	930	N	214	-0-	-716	-0-	32	1	180	3	Y	2					16
							2	9									
10	806	N	204	-0-	-602	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-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-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	540	N	102	-0-	-438	-0-	102	3			Y	-0-					31
07	372	N	66	-0-	-306	-0-	66	3			Y	-0-					31
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			Y	-0-					31
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					31
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					33
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					33

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
06	2190	N	340	-0-	-1850	-0-	69	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	78	1	282	3	Y	-0-					-0-
08	992	X	303	-0-	-689	-0-	66	1	237	3	Y	-0-					-0-
09	600	X	317	-0-	-283	-0-	48	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	434	X	374	-0-	-60	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
11	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	649	X	649	-0-	-0-	-0-	124	1	482	3	Y	39	50	1			15
							43	9									
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	144	1	510	3	Y	17					32
							19	9									
08	589	N	281	-0-	-308	-0-	58	1	205	3	Y	16					48
							18	9									
09	660	N	1	-0-	-659	-0-	1	3			Y	-0-	48	1			-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	6	1	19	3	Y	-0-					31
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	2	1	147	3	Y	-0-					31
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					31
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					31
10	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
06	1650	N	1504	-0-	-146	-0-	232	1	1257	3	Y	14	17	1			9
							15	9									
07	1705	N	1440	-0-	-265	-0-	219	1	1208	3	Y	12	9	1			12
							13	9									
08	1581	N	1389	-0-	-192	-0-	216	1	1150	3	Y	21	11	1			22
							23	9									
09	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	226	1	1191	3	Y	16	23	1			15
							18	9									
10	1426	N	1125	-0-	-301	-0-	1124	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	248	1	265	3	Y	5	53	1			43
							6	9									
07	403	N	11	-0-	-392	-0-	3	1	8	3	Y	-0-					43
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	5	1	18	3	Y	-0-					43
09	510	N	12	-0-	-498	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					43
10	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	248	1	968	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	268	1	952	3	Y	3					6
							3	9									
08	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	236	1	850	3	Y	-0-					6
09	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	181	1	995	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
10	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1168	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	199	1	1079	3	Y	10	7	1			3
							11	9									
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	188	1	1037	3	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
08	1643	N	1171	-0-	-472	-0-	185	1	983	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	1290	N	927	-0-	-363	-0-	146	1	772	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
10	1240	N	794	-0-	-446	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
06	920	X	920	-0-	-0-	-0-	186	1	724	3	Y	9					26
							10	9									
07	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	257	1	913	3	Y	8					34
							9	9									
08	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	20					54
09	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	457	1	2503	3	Y	14					68
							15	9									
10	1178	N	943	-0-	-235	-0-	939	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1320	N	869	-0-	-451	-0-	68	1	768	3	Y	30					51
							33	9									
07	1240	N	1000	-0-	-240	-0-	79	1	875	3	Y	42					93
							46	9									
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	91	1	990	3	Y	25	89	1			29
							28	9									
09	870	N	820	-0-	-50	-0-	65	1	724	3	Y	28					57
							31	9									
10	992	N	762	-0-	-230	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	5010	X	4298	-0-	-712	-0-	875	1	3423	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	5177	X	4625	-0-	-552	-0-	1013	1	3601	3	Y	10	4	1			6
							11	9									
08	5332	X	3237	-0-	-2095	-0-	705	1	2530	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
09	5070	X	3258	-0-	-1812	-0-	501	1	2749	3	Y	7					11
							8	9									
10	5146	X	4933	-0-	-213	-0-	4933	2			Y	-0-					-0-
11	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	213	1	2407	3	Y	25	46	1			21
							28	9									
07	3224	X	2715	-0-	-509	-0-	221	1	2454	3	Y	36					57
							40	9									
08	3255	X	2560	-0-	-695	-0-	212	1	2315	3	Y	30					87
							33	9									
09	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	347	1	3866	3	Y	20					107
							22	9									
10	2728	X	2483	-0-	-245	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
11	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	390	N	320	-0-	-70	-0-	65	1	255	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	89	1	314	3	Y	4					4
							4	9									
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	143	1	513	3	Y	-0-					4
09	330	N	140	-0-	-190	-0-	22	1	118	3	Y	-0-					4
10	403	N	102	-0-	-301	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	177	1	965	3	Y	64	43	1			39
							70	9									
07	1364	N	1230	-0-	-134	-0-	178	1	985	3	Y	61	47	1			53
							67	9									
08	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	185	1	985	3	Y	58	46	1			65
							64	9									
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	189	1	992	3	Y	52	50	1			67
							57	9									
10	1240	N	762	-0-	-478	-0-	760	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	177	1	691	3	Y	10	11	1			10
							11	9									
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	191	1	681	3	Y	2					12
							2	9									
08	868	N	815	-0-	-53	-0-	178	1	637	3	Y	-0-	12	1			-0-
09	840	N	346	-0-	-494	-0-	53	1	293	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	341	-0-	-527	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1470	N	1235	-0-	-235	-0-	251	1	984	3	Y	-0-	11	1			-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	252	1	895	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1044	-0-	-320	-0-	228	1	816	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1081	-0-	-149	-0-	167	1	914	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	192	1	749	3	Y	26	36	1			12
							29	9									
07	1364	N	843	-0-	-521	-0-	183	1	651	3	Y	8					20
							9	9									
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	166	1	593	3	Y	4					24
							4	9									
09	960	N	711	-0-	-249	-0-	108	1	592	3	Y	10	18	1			16
							11	9									
10	837	N	292	-0-	-545	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	214	1	836	3	Y	-0-					-0-
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	235	1	835	3	Y	1					1
							1	9									
08	1116	N	701	-0-	-415	-0-	152	1	549	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	1050	N	689	-0-	-361	-0-	107	1	582	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	743	-0-	-342	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

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
06	540	N	333	-0-	-207	-0-	65	1	255	3	Y	12	6	1			14
							13	9									
07	744	N	262	-0-	-482	-0-	58	1	200	3	Y	4					18
							4	9									
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	85	1	303	3	Y	3	12	1			9
							3	9									
09	330	N	19	-0-	-311	-0-	3	1	14	3	Y	2	8	1			3
							2	9									
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 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
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-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	143	1	556	3	Y	5	9	1			6
							6	9									
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	116	1	408	3	Y	2					8
							2	9									
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	163	1	587	3	Y	3	7	1			4
							3	9									
09	720	N	425	-0-	-295	-0-	64	1	350	3	Y	10					14
							11	9									
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1	1	8			-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-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
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	168	1	655	3	N	13	67	1			68
							14	9									
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	183	1	646	3	N	-0-					68
08	899	N	857	-0-	-42	-0-	186	1	671	3	N	-0-					68
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	130	1	711	3	N	-0-					68
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	849	2	9	9	N	8	8	8			68
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					68

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
06	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	313	1	1709	3	Y	33	32	1			13
							36	9									
07	2201	N	2120	-0-	-81	-0-	319	1	1761	3	Y	36	22	1			27
							40	9									
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	335	1	1777	3	Y	30	21	1			36
							33	9									
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	347	1	1822	3	Y	34	46	1			24
							37	9									
10	2108	N	1826	-0-	-282	-0-	1824	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
06	8610	X	1225	-0-	-7385	-0-	249	1	976	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	8897	X	1162	-0-	-7735	-0-	256	1	906	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1000	-0-	-364	-0-	218	1	782	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	900	-0-	-330	-0-	139	1	761	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	681	-0-	-466	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	282	1	1106	3	Y	6	16	1			18
							7	9									
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	350	1	1246	3	Y	18					36
							20	9									
08	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	290	1	1035	3	Y	25	40	1			21
							28	9									
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	232	1	1273	3	Y	18					39
							20	9									
10	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	1493	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	420	N	341	-0-	-79	-0-	69	1	272	3	Y	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	58	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	47	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	266	-0-	-64	-0-	41	1	225	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2010	N	684	-0-	-1326	-0-	139	1	543	3	Y	2	3	1			8
							2	9									
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	187	1	661	3	Y	20	12	1			16
							22	9									
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	135	1	482	3	Y	13	16	1			13
							14	9									
09	690	N	246	-0-	-444	-0-	38	1	208	3	Y	-0-					13
10	868	N	401	-0-	-467	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1770	N	1692	-0-	-78	-0-	255	1	1386	3	Y	46	43	1			22
							51	9									
07	1860	N	1703	-0-	-157	-0-	254	1	1404	3	Y	41	26	1			37
							45	9									
08	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	259	1	1374	3	Y	43	28	1			52
							47	9									
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	266	1	1399	3	Y	40	57	1			35
							44	9									
10	1705	N	1398	-0-	-307	-0-	1395	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
06	2070	N	1916	-0-	-154	-0-	290	1	1580	3	Y	42	38	1			21
							46	9									
07	2077	N	1952	-0-	-125	-0-	293	1	1617	3	Y	38	24	1			35
							42	9									
08	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	297	1	1576	3	Y	28	21	1			42
							31	9									
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	309	1	1624	3	Y	27	42	1			27
							30	9									
10	1953	N	1634	-0-	-319	-0-	1633	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	155	1	605	3	Y	7					20
							8	9									
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	175	1	621	3	Y	11					31
							12	9									
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	383	1	1379	3	Y	8	26	1			13
							9	9									
09	780	N	196	-0-	-584	-0-	31	1	165	3	Y	-0-					13
10	806	N	218	-0-	-588	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	326	1	1276	3	Y	23	11	1			29
							25	9									
07	2511	X	1570	-0-	-941	-0-	339	1	1206	3	Y	23					52
							25	9									
08	1767	N	1344	-0-	-423	-0-	288	1	1035	3	Y	19	38	1			33
							21	9									
09	1620	N	888	-0-	-732	-0-	131	1	715	3	Y	38	45	1			26
							42	9									
10	1581	N	1158	-0-	-423	-0-	1047	2	111	9	Y	101	98	1	1	8	53
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					53

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
06	930	N	822	-0-	-108	-0-	165	1	645	3	Y	11	5	1			14
							12	9									
07	1178	X	879	-0-	-299	-0-	191	1	678	3	Y	9					23
							10	9									
08	930	N	803	-0-	-127	-0-	173	1	620	3	Y	9	16	1			16
							10	9									
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	131	1	714	3	Y	5	12	1			9
							6	9									
10	868	N	405	-0-	-463	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
06	1470	N	1096	-0-	-374	-0-	170	1	926	3	Y	-0-	13	1			-0-
07	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	210	1	1156	3	Y	20	8	1			12
							22	9									
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	213	1	1130	3	Y	38	17	1			33
							42	9									
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	217	1	1141	3	Y	34	42	1			25
							37	9									
10	1395	N	1067	-0-	-328	-0-	1064	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	4	1	11	3	Y	-0-					54
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	2	1	157	3	Y	-0-					54
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					54
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					54
10	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					58
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					58
08	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					58
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					58
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					67
11	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					67

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
06	1764	N	942	-0-	-822	-0-	189	1	742	3	Y	10	5	1			10
							11	9									
07	1240	X	940	-0-	-300	-0-	204	1	727	3	Y	8					18
							9	9									
08	3503	X	929	-0-	-2574	-0-	201	1	719	3	Y	8	15	1			11
							9	9									
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	21	22	1			10
10	3503	X	554	-0-	-2949	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
11	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

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
06	2910	X	1210	-0-	-1700	-0-	187	1	1023	3	Y	-0-					-0-
07	1519	X	1187	-0-	-332	-0-	182	1	1003	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	173	1	913	3	Y	9	5	1			5
							10	9									
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	216	1	1132	3	Y	16	9	1			12
							18	9									
10	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	135	1	527	3	Y	19	15	1			14
							21	9									
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	71	1	252	3	Y	4					18
							4	9									
08	372	N	85	-0-	-287	-0-	19	1	66	3	Y	-0-	18	1			-0-
09	690	N	76	-0-	-614	-0-	12	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	179	1	702	3	Y	23	24	1			25
							25	9									
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	191	1	682	3	Y	22					47
							24	9									
08	1054	N	884	-0-	-170	-0-	190	1	682	3	Y	11	32	1			26
							12	9									
09	900	N	771	-0-	-129	-0-	119	1	651	3	Y	1					27
							1	9									
10	899	N	111	-0-	-788	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	186	1	1011	3	Y	60	53	1			33
							66	9									
07	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	162	1	894	3	Y	46	37	1			42
							51	9									
08	1147	N	988	-0-	-159	-0-	149	1	793	3	Y	42	36	1			48
							46	9									
09	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	182	1	961	3	Y	37	35	1			50
							41	9									
10	1116	N	535	-0-	-581	-0-	533	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	100	1	1125	3	Y	14					28
							15	9									
07	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	108	1	1202	3	Y	13					41
							14	9									
08	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	104	1	1140	3	Y	19	45	1			15
							21	9									
09	1230	N	756	-0-	-474	-0-	61	1	678	3	Y	15					30
							17	9									
10	1333	N	950	-0-	-383	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
06	990	N	693	-0-	-297	-0-	56	1	631	3	Y	5					12
							6	9									
07	961	N	652	-0-	-309	-0-	53	1	596	3	Y	3					15
							3	9									
08	651	N	445	-0-	-206	-0-	37	1	402	3	Y	5	15	1			5
							6	9									
09	690	N	331	-0-	-359	-0-	27	1	302	3	Y	2					7
							2	9									
10	651	N	502	-0-	-149	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1230	N	807	-0-	-423	-0-	165	1	642	3	Y	-0-	9	1			-0-
07	899	N	522	-0-	-377	-0-	114	1	406	3	Y	2					2
							2	9									
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	459	1	1650	3	Y	12					14
							13	9									
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	224	1	1223	3	Y	-0-					14
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1258	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	96	1	1076	3	Y	15	38	1			18
							17	9									
07	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	100	1	1117	3	Y	14					32
							15	9									
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	99	1	1086	3	Y	23					55
							25	9									
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	99	1	1104	3	Y	7					62
							8	9									
10	1240	N	974	-0-	-266	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	230	1	896	3	Y	3	6	1			16
							3	9									
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	249	1	889	3	Y	2					18
							2	9									
08	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	231	1	826	3	Y	4					22
							4	9									
09	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	170	1	929	3	Y	5					27
							6	9									
10	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	1037	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
06	1830	X	1345	-0-	-485	-0-	199	1	1079	3	Y	61	61	1			30
							67	9									
07	1891	X	1334	-0-	-557	-0-	196	1	1081	3	Y	52	42	1			40
							57	9									
08	1426	N	1214	-0-	-212	-0-	183	1	977	3	Y	49	42	1			47
							54	9									
09	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	199	1	1045	3	Y	51	43	1			55
							56	9									
10	1333	N	968	-0-	-365	-0-	965	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	315	1	1712	3	Y	72	63	1			34
							79	9									
07	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	318	1	1759	3	Y	54	44	1			44
							59	9									
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	305	1	1616	3	Y	39	37	1			46
							43	9									
09	2100	N	2037	-0-	-63	-0-	319	1	1677	3	Y	37	36	1			47
							41	9									
10	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	2	2	8			-0-
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	283	1	840	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	11	-0-	-795	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	930	N	651	-0-	-279	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
09	1020	N	849	-0-	-171	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	299	1	885	3	Y	-0-					40
07	1612	N	164	-0-	-1448	-0-	2	1	162	3	Y	-0-					40
08	1612	X	63	-0-	-1549	-0-	63	3			Y	-0-					40
09	1560	X	25	-0-	-1535	-0-	25	3			Y	-0-					40
10	1209	X	10	-0-	-1199	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	139	1	540	3	Y	13	10	1			9
							14	9									
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	143	1	507	3	Y	9					18
							10	9									
08	682	N	382	-0-	-300	-0-	84	1	298	3	Y	-0-	18	1			-0-
09	690	N	687	-0-	-3	-0-	105	1	579	3	Y	3					3
							3	9									
10	651	N	514	-0-	-137	-0-	512	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLACK WELL #: 3 RRCID -> 229044 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8338 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	188	1	738	3	Y	4					15
							4	9									
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	182	1	646	3	Y	9					24
							10	9									
08	899	X	835	-0-	-64	-0-	179	1	644	3	Y	11	22	1			13
							12	9									
09	930	X	752	-0-	-178	-0-	116	1	630	3	Y	5					18
							6	9									
10	961	X	113	-0-	-848	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
11	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					59
07	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			Y	-0-					59
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					59
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					59
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	293	1	315	3	Y	-0-					55
07	465	N	56	-0-	-409	-0-	14	1	42	3	Y	-0-					55
08	341	N	242	-0-	-99	-0-	53	1	189	3	Y	-0-					55
09	600	N	223	-0-	-377	-0-	34	1	189	3	Y	-0-					55
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	147	1	1258	3	Y	22	35	1			39
							24	9									
07	1147	N	369	-0-	-778	-0-	24	1	339	3	Y	5					44
							6	9									
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	348	3	2	9	Y	2					46
09	1440	N	981	-0-	-459	-0-	967	3	14	9	Y	13					59
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	722	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	2299	1	1523	3	Y	61	72	1			31
							67	9									
07	2015	X	1857	-0-	-158	-0-	396	1	1359	3	Y	93	88	1			36
							102	9									
08	2139	X	1698	-0-	-441	-0-	360	1	1298	3	Y	36					72
							40	9									
09	2070	X	1736	-0-	-334	-0-	262	1	1438	3	Y	33					105
							36	9									
10	2139	X	1635	-0-	-504	-0-	1625	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
11	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					76
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					76
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					76
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					76
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					90
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					90

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	154	1	606	3	Y	20	14	1			23
							22	9									
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	170	1	602	3	Y	4					27
							4	9									
08	775	N	736	-0-	-39	-0-	159	1	570	3	Y	6					33
							7	9									
09	780	N	570	-0-	-210	-0-	86	1	478	3	Y	5	24	1			14
							6	9									
10	775	N	283	-0-	-492	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
06	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	83	1	931	3	Y	28	32	1			22
							31	9									
07	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	84	1	927	3	Y	27	34	1			15
							30	9									
08	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	83	1	907	3	Y	26					41
							29	9									
09	1050	N	965	-0-	-85	-0-	77	1	857	3	Y	28	33	1			36
							31	9									
10	1054	N	454	-0-	-600	-0-	453	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	258	1	1011	3	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	267	1	952	3	Y	1					1
							1	9									
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	299	1	1075	3	Y	13					14
							14	9									
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	229	1	1253	3	Y	4	10	1			8
							4	9									
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1462	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	3300	X	2978	-0-	-322	-0-	241	1	2720	3	Y	15	30	1			16
							17	9									
07	3410	X	2973	-0-	-437	-0-	244	1	2715	3	Y	13					29
							14	9									
08	3224	X	2829	-0-	-395	-0-	235	1	2570	3	Y	22					51
							24	9									
09	3030	X	2893	-0-	-137	-0-	237	1	2643	3	Y	12					63
							13	9									
10	3100	X	2660	-0-	-440	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	3000	X	2234	-0-	-766	-0-	180	1	2028	3	Y	24	29	1			19
							26	9									
07	3100	X	2199	-0-	-901	-0-	179	1	1992	3	Y	25	31	1			13
							28	9									
08	2790	X	2151	-0-	-639	-0-	178	1	1949	3	Y	22					35
							24	9									
09	2460	X	2074	-0-	-386	-0-	168	1	1880	3	Y	24	29	1			30
							26	9									
10	2418	X	1574	-0-	-844	-0-	1572	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 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
06	2130	N	1965	-0-	-165	-0-	157	1	1775	3	Y	30	35	1			23
							33	9									
07	2139	N	2030	-0-	-109	-0-	165	1	1833	3	Y	29	36	1			16
							32	9									
08	1984	N	1908	-0-	-76	-0-	157	1	1720	3	Y	28					44
							31	9									
09	1980	N	1949	-0-	-31	-0-	158	1	1760	3	Y	28	35	1			37
							31	9									
10	2015	N	1478	-0-	-537	-0-	1476	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2040	N	1885	-0-	-155	-0-	152	1	1710	3	Y	21	25	1			17
							23	9									
07	2077	N	1894	-0-	-183	-0-	154	1	1718	3	Y	20	26	1			11
							22	9									
08	1984	N	1844	-0-	-140	-0-	153	1	1670	3	Y	19					30
							21	9									
09	1890	N	1854	-0-	-36	-0-	151	1	1682	3	Y	19	24	1			25
							21	9									
10	1891	N	1331	-0-	-560	-0-	1330	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 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
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	309	1	1213	3	Y	1					3
							1	9									
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	326	1	1155	3	Y	2					5
							2	9									
08	1519	N	1323	-0-	-196	-0-	287	1	1033	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	238	1	1310	3	Y	-0-					2
10	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	1334	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1560	N	1268	-0-	-292	-0-	202	1	1056	3	Y	9	6	1			11
							10	9									
07	1550	N	1249	-0-	-301	-0-	187	1	1017	3	Y	41	18	1			34
							45	9									
08	1426	N	1236	-0-	-190	-0-	209	1	993	3	Y	31	31	1			34
							34	9									
09	1260	N	1005	-0-	-255	-0-	155	1	828	3	Y	20	25	1			29
							22	9									
10	1240	N	781	-0-	-459	-0-	774	2	7	9	Y	6	3	8			9
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	384	1	844	3	Y	4	28	1			12
							4	9									
07	1209	N	141	-0-	-1068	-0-	141	3			Y	-0-					12
08	713	N	87	-0-	-626	-0-	87	3			Y	-0-					12
09	1230	N	106	-0-	-1124	-0-	106	3			Y	-0-					12
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	N	111	-0-	-1059	-0-	35	1	76	3	Y	-0-	25	1			-0-
07	1240	N	58	-0-	-1182	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	22	-0-	-133	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	75	-0-	-15	-0-	23	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
11	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	102	1	1157	3	Y	10					59
							11	9									
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	104	1	1156	3	Y	7					66
							8	9									
08	1333	N	1072	-0-	-261	-0-	89	1	975	3	Y	7					73
							8	9									
09	1260	N	791	-0-	-469	-0-	65	1	720	3	Y	5					78
							6	9									
10	1271	N	1035	-0-	-236	-0-	1034	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	138	1	1563	3	Y	32	40	1			28
							35	9									
07	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	141	1	1574	3	Y	30	39	1			19
							33	9									
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	149	1	1630	3	Y	31					50
							34	9									
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	143	1	1597	3	Y	29	38	1			41
							32	9									
10	1736	N	1282	-0-	-454	-0-	1279	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
06	1890	N	1752	-0-	-138	-0-	353	1	1375	3	Y	22	11	1			29
							24	9									
07	2015	X	1832	-0-	-183	-0-	397	1	1411	3	Y	22					51
							24	9									
08	1953	N	1651	-0-	-302	-0-	356	1	1275	3	Y	18	37	1			32
							20	9									
09	1740	N	1635	-0-	-105	-0-	243	1	1330	3	Y	56	57	1			31
							62	9									
10	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	1765	2	63	9	Y	57	76	1	3	8	29
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					29

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 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
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	12	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	386	X	386	-0-	-0-	-0-	78	1	307	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
07	3782	X	459	-0-	-3323	-0-	100	1	359	3	Y	-0-					5
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	84	1	302	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
09	390	N	25	-0-	-365	-0-	4	1	21	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 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
06	360	N	23	-0-	-337	-0-	23	3			Y	-0-					35
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			Y	-0-					35
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					35
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					35
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					33
11	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					33

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
06	570	N	315	-0-	-255	-0-	25	1	284	3	Y	5					112
							6	9									
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	48	1	528	3	Y	25					137
							28	9									
08	403	N	200	-0-	-203	-0-	16	1	178	3	Y	5					142
							6	9									
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	46	1	508	3	Y	3					145
							3	9									
10	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1950	X	1511	-0-	-439	-0-	470	1	1033	3	Y	7	34	1			15
							8	9									
07	2015	X	403	-0-	-1612	-0-	403	3			Y	-0-					15
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					15
09	1500	N	526	-0-	-974	-0-	526	3			Y	-0-					15
10	403	N	195	-0-	-208	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1440	N	1159	-0-	-281	-0-	94	1	1058	3	Y	6					6
							7	9									
07	1054	N	926	-0-	-128	-0-	76	1	850	3	Y	-0-					6
08	1178	N	829	-0-	-349	-0-	69	1	757	3	Y	3	7	1			2
							3	9									
09	1170	N	542	-0-	-628	-0-	44	1	489	3	Y	8					10
							9	9									
10	930	N	723	-0-	-207	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	3690	X	1850	-0-	-1840	-0-	286	1	1555	3	Y	8	19	1			23
							9	9									
07	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	664	1	3668	3	Y	33					56
							36	9									
08	3596	X	2694	-0-	-902	-0-	424	1	2247	3	Y	21					77
							23	9									
09	3420	X	2466	-0-	-954	-0-	392	1	2063	3	Y	10	61	1			26
							11	9									
10	4340	X	4137	-0-	-203	-0-	4137	2			Y	-0-					-0-
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
06	2220	N	1798	-0-	-422	-0-	145	1	1643	3	Y	9	12	1			5
							10	9									
07	2170	N	1817	-0-	-353	-0-	149	1	1659	3	Y	8	11	1			2
							9	9									
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	163	1	1781	3	Y	11					13
							12	9									
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	160	1	1779	3	Y	6	11	1			8
							7	9									
10	1829	N	1598	-0-	-231	-0-	1597	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	335	1	1311	3	Y	26	33	1			5
							29	9									
07	1147	N	921	-0-	-226	-0-	202	1	717	3	Y	2					7
							2	9									
08	1705	N	1512	-0-	-193	-0-	329	1	1182	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	291	1	1598	3	Y	1					4
							1	9									
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	321	1	1257	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	307	1	1088	3	Y	-0-					-0-
08	1674	X	1443	-0-	-231	-0-	313	1	1122	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
09	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	364	1	1993	3	Y	16					19
							18	9									
10	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1716	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	113	1	445	3	Y	3	12	1			4
							3	9									
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	71	1	247	3	Y	1					5
							1	9									
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	74	1	266	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
09	570	N	189	-0-	-381	-0-	29	1	159	3	Y	1					5
							1	9									
10	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1920	N	1742	-0-	-178	-0-	266	1	1452	3	Y	22	26	1			31
							24	9									
07	1984	N	1757	-0-	-227	-0-	266	1	1465	3	Y	24					55
							26	9									
08	1829	N	1720	-0-	-109	-0-	268	1	1427	3	Y	23					78
							25	9									
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	296	1	1558	3	Y	19	68	1			29
							21	9									
10	1767	N	1440	-0-	-327	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	367	1	1998	3	Y	45	37	1			19
							50	9									
07	2573	N	2369	-0-	-204	-0-	357	1	1969	3	Y	39	25	1			33
							43	9									
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	336	1	1788	3	Y	22	20	1			35
							24	9									
09	2430	N	1960	-0-	-470	-0-	309	1	1628	3	Y	21	36	1			20
							23	9									
10	2356	N	1221	-0-	-1135	-0-	1220	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2040	N	1963	-0-	-77	-0-	294	1	1601	3	Y	62	41	1			41
							68	9									
07	2046	N	1925	-0-	-121	-0-	286	1	1576	3	Y	57	45	1			53
							63	9									
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	286	1	1522	3	Y	41	37	1			57
							45	9									
09	1950	N	1860	-0-	-90	-0-	289	1	1518	3	Y	48	43	1			62
							53	9									
10	1922	N	1451	-0-	-471	-0-	1448	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	124	1	488	3	Y	9	5	1			15
							10	9									
07	899	N	687	-0-	-212	-0-	147	1	519	3	Y	19					34
							21	9									
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	135	1	485	3	Y	12	23	1			23
							13	9									
09	630	N	558	-0-	-72	-0-	82	1	455	3	Y	19	25	1			17
							21	9									
10	682	N	90	-0-	-592	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	3630	X	2756	-0-	-874	-0-	556	1	2176	3	Y	22	28	1			5
							24	9									
07	3751	X	3237	-0-	-514	-0-	706	1	2510	3	Y	19					24
							21	9									
08	3348	X	2693	-0-	-655	-0-	584	1	2100	3	Y	8	17	1			15
							9	9									
09	2790	X	2283	-0-	-507	-0-	351	1	1932	3	Y	-0-					15
10	3224	X	2311	-0-	-913	-0-	2310	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
06	155	X	155	-0-	-0-	-0-	14	1	77	3	Y	58	47	1			26
							64	9									
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	12	1	72	3	Y	58	71	1			13
							64	9									
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	36	22	1			27
							40	9									
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
10	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 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
06	1320	N	915	-0-	-405	-0-	74	1	841	3	Y	-0-					7
07	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	83	1	929	3	Y	-0-					7
08	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	162	1	1771	3	Y	5	5	1			7
							6	9									
09	930	X	468	-0-	-462	-0-	38	1	428	3	Y	2					9
							2	9									
10	1023	X	611	-0-	-412	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
11	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	196	1	767	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	238	1	844	3	Y	5					8
							6	9									
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	186	1	671	3	Y	2	6	1			4
							2	9									
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	108	1	592	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
10	620	N	367	-0-	-253	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	41	1	459	3	Y	-0-					21
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	39	1	438	3	Y	1					22
							1	9									
08	465	X	252	-0-	-213	-0-	21	1	231	3	Y	-0-					22
09	510	X	430	-0-	-80	-0-	35	1	395	3	Y	-0-					22
10	527	X	193	-0-	-334	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
11	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2340	X	2336	-0-	-4	-0-	354	1	1926	3	Y	51	34	1			32
							56	9									
07	2573	X	2148	-0-	-425	-0-	323	1	1781	3	Y	40	34	1			38
							44	9									
08	2449	X	1705	-0-	-744	-0-	264	1	1401	3	Y	36	30	1			44
							40	9									
09	2370	X	1465	-0-	-905	-0-	230	1	1209	3	Y	24	29	1			39
							26	9									
10	2418	X	842	-0-	-1576	-0-	841	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
06	2580	X	2323	-0-	-257	-0-	357	1	1942	3	Y	22	21	1			10
							24	9									
07	2666	X	2387	-0-	-279	-0-	361	1	1997	3	Y	26	15	1			21
							29	9									
08	2511	X	2292	-0-	-219	-0-	361	1	1918	3	Y	12	12	1			21
							13	9									
09	2400	X	2388	-0-	-12	-0-	378	1	1988	3	Y	20	26	1			15
							22	9									
10	2449	X	2041	-0-	-408	-0-	2039	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	5280	X	3120	-0-	-2160	-0-	483	1	2629	3	Y	7	10	1			7
							8	9									
07	3937	X	3730	-0-	-207	-0-	570	1	3149	3	Y	10	7	1			10
							11	9									
08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	587	1	3124	3	Y	11	8	1			13
							12	9									
09	3360	X	3160	-0-	-200	-0-	503	1	2646	3	Y	10	9	1			14
							11	9									
10	3720	X	2930	-0-	-790	-0-	2929	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	327	1	1280	3	Y	30	49	1			15
							33	9									
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	374	1	1328	3	Y	24					39
							26	9									
08	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	317	1	1139	3	Y	18					57
							20	9									
09	1650	N	1566	-0-	-84	-0-	238	1	1298	3	Y	27	44	1			40
							30	9									
10	1736	N	1341	-0-	-395	-0-	1333	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	614	1	3347	3	Y	112	88	1			47
							123	9									
07	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	596	1	3289	3	Y	107	131	1			23
							118	9									
08	4092	X	3964	-0-	-128	-0-	616	1	3271	3	Y	70	43	1			50
							77	9									
09	4080	X	4008	-0-	-72	-0-	627	1	3297	3	Y	76	87	1			39
							84	9									
10	4216	X	3405	-0-	-811	-0-	3395	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
11	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	5					5
							6	9									
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	110	3	1	9	Y	1					6
09	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	3			Y	-0-					6
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	5					5
							6	9									
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	53	3	3	9	Y	3					8
09	120	N	47	-0-	-73	-0-	46	3	1	9	Y	1					9
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 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
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	219	1	851	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	204	1	727	3	Y	3					4
							3	9									
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	186	1	663	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
09	660	N	529	-0-	-131	-0-	81	1	447	3	Y	1					2
							1	9									
10	682	N	393	-0-	-289	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234246 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8583 - 9890

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 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
06	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	1647	1	1091	3	Y	30	33	1			15
							33	9									
07	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	285	1	976	3	Y	15	21	1			9
							17	9									
08	1488	N	1142	-0-	-346	-0-	242	1	869	3	Y	28					37
							31	9									
09	1680	N	925	-0-	-755	-0-	142	1	772	3	Y	10					47
							11	9									
10	1271	N	893	-0-	-378	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1091	1	721	3	Y	29	36	1			19
							32	9									
07	868	N	802	-0-	-66	-0-	175	1	601	3	Y	24	29	1			14
							26	9									
08	1116	N	657	-0-	-459	-0-	141	1	506	3	Y	9					23
							10	9									
09	1230	N	370	-0-	-860	-0-	56	1	308	3	Y	5					28
							6	9									
10	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	510	X	348	-0-	-162	-0-	69	1	270	3	Y	8	16	1			4
							9	9									
07	527	X	335	-0-	-192	-0-	71	1	256	3	Y	7					11
							8	9									
08	924	X	924	-0-	-0-	-0-	197	1	704	3	Y	21	16	1			16
							23	9									
09	600	X	469	-0-	-131	-0-	72	1	397	3	Y	-0-					16
10	620	X	535	-0-	-85	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
11	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-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.		21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					-0-

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
06	720	N	308	-0-	-412	-0-	61	1	239	3	Y	7	11	1			3
							8	9									
07	496	N	425	-0-	-71	-0-	92	1	327	3	Y	5					8
							6	9									
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	155	1	552	3	Y	5	6	1			7
							6	9									
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	100	1	550	3	Y	2					9
							2	9									
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 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
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	329	1	326	3	N	1					73
							1	9									
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	333	1	255	3	N	17					90
							19	9									
08	558	N	488	-0-	-70	-0-	324	1	147	3	N	15					105
							17	9									
09	660	N	372	-0-	-288	-0-	324	1	34	3	N	13					118
							14	9									
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	15	3	8			130
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					130

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
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	73	1	824	3	Y	9					13
							10	9									
07	1240	N	1046	-0-	-194	-0-	86	1	951	3	Y	8					21
							9	9									
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	83	1	910	3	Y	6	22	1			5
							7	9									
09	900	N	340	-0-	-560	-0-	28	1	308	3	Y	4					9
							4	9									
10	1054	N	345	-0-	-709	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 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
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	192	1	749	3	Y	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	200	1	710	3	Y	1					1
							1	9									
08	806	N	798	-0-	-8	-0-	174	1	624	3	Y	-0-					1
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	166	1	910	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1157	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	229	1	895	3	Y	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	238	1	843	3	Y	2					2
							2	9									
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	290	1	1041	3	Y	-0-					2
09	1110	N	892	-0-	-218	-0-	138	1	754	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	239	1	1299	3	Y	36	35	1			16
							40	9									
07	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	241	1	1330	3	Y	41	25	1			32
							45	9									
08	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	247	1	1309	3	Y	33	23	1			42
							36	9									
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	257	1	1351	3	Y	35	48	1			29
							39	9									
10	1612	N	1411	-0-	-201	-0-	1407	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
06	630	N	555	-0-	-75	-0-	45	1	510	3	Y	-0-					38
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	47	1	527	3	Y	5					43
							6	9									
08	713	N	557	-0-	-156	-0-	46	1	510	3	Y	1					44
							1	9									
09	570	N	556	-0-	-14	-0-	46	1	506	3	Y	4					48
							4	9									
10	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1530	N	1398	-0-	-132	-0-	212	1	1156	3	Y	27	27	1			10
							30	9									
07	1550	N	1411	-0-	-139	-0-	211	1	1165	3	Y	32	19	1			23
							35	9									
08	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	210	1	1115	3	Y	27	19	1			31
							30	9									
09	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	217	1	1143	3	Y	32	41	1			22
							35	9									
10	1426	N	1152	-0-	-274	-0-	1150	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	192	1	749	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	102	1	366	3	Y	2					4
							2	9									
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	128	1	463	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
09	960	N	465	-0-	-495	-0-	72	1	393	3	Y	-0-					2
10	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	440	1	1719	3	Y	16	22	1			13
							18	9									
07	2139	X	2032	-0-	-107	-0-	443	1	1576	3	Y	12					25
							13	9									
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	372	1	1337	3	Y	3					28
							3	9									
09	2190	N	1501	-0-	-689	-0-	232	1	1269	3	Y	-0-					28
10	2046	N	1368	-0-	-678	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	191	1	745	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	193	1	685	3	Y	1					5
							1	9									
08	1240	N	746	-0-	-494	-0-	163	1	583	3	Y	-0-					5
09	930	N	534	-0-	-396	-0-	82	1	452	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	868	N	522	-0-	-346	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	262	1	1025	3	Y	53	102	1			21
							58	9									
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	258	1	920	3	Y	44					65
							48	9									
08	3100	N	3726	-0-	626	626	803	1	2883	3	Y	36	53	1			48
							40	9									
09	1428	N	802	-0-	-626	-0-	120	1	654	3	Y	25					73
							28	9									
10	1147	N	430	-0-	-717	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
11	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 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
06	840	N	782	-0-	-58	-0-	62	1	698	3	Y	20	20	1			25
							22	9									
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	65	1	721	3	Y	20					45
							22	9									
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	65	1	716	3	Y	14	35	1			24
							15	9									
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	69	1	768	3	Y	12					36
							13	9									
10	806	N	348	-0-	-458	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	92	1	360	3	Y	38	12	1			29
							42	9									
07	744	N	736	-0-	-8	-0-	160	1	575	3	Y	1					30
							1	9									
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	32	1	116	3	Y	-0-	30	1			-0-
09	480	N	214	-0-	-266	-0-	33	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	178	-0-	-566	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	72	1	282	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1581	X	76	-0-	-1505	-0-	17	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	702	-0-	-11	-0-	152	1	550	3	Y	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	87	1	479	3	Y	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 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
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	302	1	1183	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	312	1	1108	3	Y	6					8
							7	9									
08	1488	X	1184	-0-	-304	-0-	257	1	923	3	Y	4	8	1			4
							4	9									
09	1500	X	958	-0-	-542	-0-	148	1	807	3	Y	3					7
							3	9									
10	1550	X	763	-0-	-787	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
11	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 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
06	2220	N	2151	-0-	-69	-0-	436	1	1708	3	Y	6	21	1			22
							7	9									
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	445	1	1584	3	Y	10					32
							11	9									
08	2201	N	1859	-0-	-342	-0-	403	1	1447	3	Y	8					40
							9	9									
09	2160	N	1848	-0-	-312	-0-	284	1	1556	3	Y	7					47
							8	9									
10	2046	N	1804	-0-	-242	-0-	1802	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 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
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	260	1	1013	3	Y	6	4	1			7
							7	9									
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	287	1	1019	3	Y	8	7	1			8
							9	9									
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	221	1	798	3	Y	30	23	1			15
							33	9									
09	1290	N	324	-0-	-966	-0-	50	1	270	3	Y	4					19
							4	9									
10	1302	N	635	-0-	-667	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 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
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	29	1	163	3	Y	15	13	1			8
							17	9									
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	28	1	150	3	Y	22	24	1			6
							24	9									
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	37	1	194	3	Y	17	10	1			13
							19	9									
09	210	N	53	-0-	-157	-0-	8	1	41	3	Y	4	10	1			7
							4	9									
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					2
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	-0-					2
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					2
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	Y	-0-					2
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	960	N	590	-0-	-370	-0-	117	1	456	3	N	15	106	1			57
							17	9									
07	589	N	503	-0-	-86	-0-	109	1	394	3	N	-0-					57
08	744	N	430	-0-	-314	-0-	93	1	337	3	N	-0-					57
09	600	N	539	-0-	-61	-0-	83	1	456	3	N	-0-					57
10	496	N	401	-0-	-95	-0-	400	2	1	9	N	1	1	8			57
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					57

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
06	1500	X	1135	-0-	-365	-0-	172	1	938	3	Y	23	18	1			16
							25	9									
07	1395	X	1167	-0-	-228	-0-	175	1	968	3	Y	22	31	1			7
							24	9									
08	1271	N	1005	-0-	-266	-0-	157	1	834	3	Y	13					20
							14	9									
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	186	1	974	3	Y	14	23	1			11
							15	9									
10	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	1075	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	251	1	985	3	Y	6	4	1			11
							7	9									
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	344	1	1228	3	Y	37	21	1			27
							41	9									
08	1488	X	1262	-0-	-226	-0-	269	1	965	3	Y	25	30	1			22
							28	9									
09	1350	X	932	-0-	-418	-0-	144	1	786	3	Y	2					24
							2	9									
10	1612	X	937	-0-	-675	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
11	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	332	1	1299	3	Y	4	15	1			11
							4	9									
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	337	1	1196	3	Y	3					14
							3	9									
08	1550	N	1461	-0-	-89	-0-	317	1	1141	3	Y	3					17
							3	9									
09	1650	N	1347	-0-	-303	-0-	208	1	1137	3	Y	2					19
							2	9									
10	1550	N	1266	-0-	-284	-0-	1265	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
06	810	N	692	-0-	-118	-0-	54	1	608	3	Y	27	27	1			29
							30	9									
07	806	N	683	-0-	-123	-0-	54	1	597	3	Y	29					58
							32	9									
08	806	X	654	-0-	-152	-0-	52	1	573	3	Y	26	52	1			32
							29	9									
09	750	X	749	-0-	-1	-0-	59	1	664	3	Y	24					56
							26	9									
10	775	X	266	-0-	-509	-0-	265	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	199	1	771	3	Y	42	95	1			15
							46	9									
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	215	1	769	3	Y	22					37
							24	9									
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	705	1	2536	3	Y	19	32	1			24
							21	9									
09	1020	X	613	-0-	-407	-0-	93	1	507	3	Y	12					36
							13	9									
10	1054	X	396	-0-	-658	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	573	1	2239	3	Y	29	32	1			32
							32	9									
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	467	1	1660	3	Y	39					71
							43	9									
08	1953	N	1464	-0-	-489	-0-	311	1	1122	3	Y	28	55	1			44
							31	9									
09	1950	N	1227	-0-	-723	-0-	185	1	1013	3	Y	26					70
							29	9									
10	2015	N	1601	-0-	-414	-0-	1594	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	561	1	3054	3	Y	23	16	1			18
							25	9									
07	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	568	1	3136	3	Y	22	30	1			10
							24	9									
08	3906	X	3450	-0-	-456	-0-	543	1	2882	3	Y	23					33
							25	9									
09	3780	X	2866	-0-	-914	-0-	453	1	2382	3	Y	28	38	1			23
							31	9									
10	3906	X	2515	-0-	-1391	-0-	2513	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	25	1	283	3	Y	5	10	1			10
							6	9									
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	313	3	Y	9					19
							10	9									
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	30	1	322	3	Y	5	15	1			9
							6	9									
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	38	1	421	3	Y	9					18
							10	9									
10	341	N	198	-0-	-143	-0-	197	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2820	X	2583	-0-	-237	-0-	526	1	2057	3	Y	-0-	15	1			-0-
07	2852	X	2526	-0-	-326	-0-	554	1	1971	3	Y	1					1
							1	9									
08	2852	X	2444	-0-	-408	-0-	532	1	1911	3	Y	1					2
							1	9									
09	2580	N	2347	-0-	-233	-0-	362	1	1982	3	Y	3					5
							3	9									
10	2511	N	2297	-0-	-214	-0-	2295	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	240	1	935	3	Y	36	111	1			19
							40	9									
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	287	1	1020	3	Y	30					49
							33	9									
08	3100	N	3439	-0-	339	339	742	1	2664	3	Y	30	43	1			36
							33	9									
09	1140	N	662	-0-	-478	-0-	100	1	542	3	Y	18					54
							20	9									
10	1178	N	291	-0-	-887	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
11	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	199	1	776	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	1271	N	962	-0-	-309	-0-	211	1	750	3	Y	1					1
							1	9									
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	186	1	669	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	990	N	23	-0-	-967	-0-	3	1	20	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	961	N	677	-0-	-284	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2880	X	1948	-0-	-932	-0-	297	1	1617	3	Y	31	20	1			22
							34	9									
07	2480	X	1892	-0-	-588	-0-	287	1	1585	3	Y	18	29	1			11
							20	9									
08	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	344	1	1829	3	Y	18					29
							20	9									
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	320	1	1687	3	Y	22	31	1			20
							24	9									
10	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	1829	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	2345	-0-	-265	-0-	1409	1	933	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	2697	X	1320	-0-	-1377	-0-	297	1	1019	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	2790	X	1215	-0-	-1575	-0-	264	1	949	3	Y	2					4
							2	9									
09	2340	X	853	-0-	-1487	-0-	131	1	722	3	Y	-0-					4
10	2418	X	832	-0-	-1586	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	X	852	-0-	-1128	-0-	508	1	336	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
07	2046	X	815	-0-	-1231	-0-	183	1	630	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	DLQ G-10		791	-0-	791	791	172	1	615	3	Y	4					4
							4	9									
09	DLQ G-10		671	-0-	671	1462	103	1	564	3	Y	4					8
							4	9									
10	DLQ G-10		535	-0-	535	1997	535	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1997					Y	NO RPT					-0-

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
06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	365	1	1991	3	Y	45	35	1			19
							50	9									
07	2635	N	2491	-0-	-144	-0-	375	1	2072	3	Y	40	50	1			9
							44	9									
08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	357	1	1894	3	Y	33	19	1			23
							36	9									
09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	371	1	1946	3	Y	44	46	1			21
							48	9									
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1674	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2490	X	1743	-0-	-747	-0-	265	1	1445	3	Y	30	20	1			21
							33	9									
07	2356	X	1733	-0-	-623	-0-	262	1	1440	3	Y	28	37	1			12
							31	9									
08	2201	X	1660	-0-	-541	-0-	258	1	1372	3	Y	27					39
							30	9									
09	1980	X	1846	-0-	-134	-0-	291	1	1529	3	Y	24	39	1			24
							26	9									
10	2046	X	1260	-0-	-786	-0-	1257	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
06	4050	X	1982	-0-	-2068	-0-	303	1	1648	3	Y	28	17	1			16
							31	9									
07	2139	X	2048	-0-	-91	-0-	311	1	1714	3	Y	21	30	1			7
							23	9									
08	2170	X	1982	-0-	-188	-0-	309	1	1643	3	Y	27					34
							30	9									
09	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	334	1	1754	3	Y	19	35	1			18
							21	9									
10	2170	X	1906	-0-	-264	-0-	1902	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2340	X	2095	-0-	-245	-0-	427	1	1668	3	Y	-0-					-0-
07	3472	X	1683	-0-	-1789	-0-	369	1	1314	3	Y	-0-					-0-
08	2046	N	2037	-0-	-9	-0-	443	1	1593	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2100	N	1166	-0-	-934	-0-	180	1	986	3	Y	-0-					-0-
10	1674	N	923	-0-	-751	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	75	1	410	3	Y	9	8	1			8
							10	9									
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	38	1	216	3	Y	4	6	1			6
							4	9									
08	589	N	325	-0-	-264	-0-	51	1	271	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	81	1	424	3	Y	7	5	1			7
							8	9									
10	248	N	161	-0-	-87	-0-	160	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	960	N	792	-0-	-168	-0-	62	1	705	3	Y	23	25	1			31
							25	9									
07	992	N	727	-0-	-265	-0-	58	1	648	3	Y	19					50
							21	9									
08	837	N	821	-0-	-16	-0-	67	1	735	3	Y	17	39	1			28
							19	9									
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	64	1	711	3	Y	15					43
							17	9									
10	713	N	396	-0-	-317	-0-	395	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	62	1	702	3	Y	8	8	1			9
							9	9									
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	68	1	764	3	Y	10					19
							11	9									
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	64	1	696	3	Y	4	14	1			9
							4	9									
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	65	1	722	3	Y	4					13
							4	9									
10	682	N	325	-0-	-357	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	407	1	1589	3	Y	11	44	1			45
							12	9									
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	480	1	1710	3	Y	16					61
							18	9									
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	446	1	1603	3	Y	15					76
							17	9									
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	312	1	1714	3	Y	16					92
							18	9									
10	1984	N	1733	-0-	-251	-0-	1731	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2040	N	1800	-0-	-240	-0-	366	1	1428	3	Y	5	18	1			10
							6	9									
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	402	1	1428	3	Y	6					16
							7	9									
08	2542	X	1674	-0-	-868	-0-	364	1	1307	3	Y	3					19
							3	9									
09	2460	X	1574	-0-	-886	-0-	243	1	1331	3	Y	-0-					19
10	2542	X	1555	-0-	-987	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
11	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	14	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	64	3	Y	5					5
							6	9									
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	3	1	9	Y	1					6
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1613	3	34	9	Y	31					37
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	292	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	17	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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
06	3120	X	1564	-0-	-1556	-0-	241	1	1317	3	Y	5	8	1			7
							6	9									
07	1891	X	1633	-0-	-258	-0-	250	1	1377	3	Y	5	11	1			1
							6	9									
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	239	1	1269	3	Y	4					5
							4	9									
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	251	1	1317	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
10	1643	N	1405	-0-	-238	-0-	1404	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	185	1	1005	3	Y	10	15	1			19
							11	9									
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	227	1	1255	3	Y	20					39
							22	9									
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	190	1	1007	3	Y	13					52
							14	9									
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	197	1	1037	3	Y	12	44	1			20
							13	9									
10	1240	N	1044	-0-	-196	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2130	X	1492	-0-	-638	-0-	230	1	1248	3	Y	13	9	1			10
							14	9									
07	1798	X	1567	-0-	-231	-0-	238	1	1320	3	Y	8	13	1			5
							9	9									
08	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	253	1	1345	3	Y	8					13
							9	9									
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	265	1	1398	3	Y	11	15	1			9
							12	9									
10	1581	N	1460	-0-	-121	-0-	1459	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	750	X	573	-0-	-177	-0-	144	1	429	3	Y	-0-					14
07	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	15	1	1089	3	Y	-0-					14
08	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					14
09	690	X	572	-0-	-118	-0-	572	3			Y	-0-					14
10	1116	X	419	-0-	-697	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
11	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	3	Y	-0-					50
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					50
08	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	3			Y	-0-					50
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					50
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
11	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
06	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	362	1	1888	3	Y	16	10	1			13
							18	9									
07	2325	X	2294	-0-	-31	-0-	348	1	1894	3	Y	47	21	1			39
							52	9									
08	2325	X	2173	-0-	-152	-0-	372	1	1762	3	Y	35	36	1			38
							39	9									
09	2280	X	1981	-0-	-299	-0-	307	1	1643	3	Y	28	32	1			34
							31	9									
10	2356	X	1559	-0-	-797	-0-	1555	2	4	9	Y	4	3	8			2
11	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	2340	X	1621	-0-	-719	-0-	261	1	1360	3	Y	-0-	4	1			-0-
07	2387	X	1494	-0-	-893	-0-	232	1	1262	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1345	-0-	-236	-0-	234	1	1108	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	278	1	1489	3	Y	12	6	1			8
							13	9									
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1975	2	4	9	Y	4	3	8			3
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					3

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. (I) GAS 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	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	612	1	404	3	Y	31	30	1			12
							34	9									
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	116	1	399	3	Y	22	25	1			9
							24	9									
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	113	1	404	3	Y	26					35
							29	9									
09	750	N	209	-0-	-541	-0-	32	1	176	3	Y	1					36
							1	9									
10	527	N	160	-0-	-367	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	288	1	1127	3	Y	39	60	1			34
							43	9									
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	263	1	937	3	Y	18					52
							20	9									
08	1674	X	1160	-0-	-514	-0-	248	1	886	3	Y	24					76
							26	9									
09	1620	X	1054	-0-	-566	-0-	158	1	872	3	Y	22					98
							24	9									
10	1674	X	958	-0-	-716	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
11	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	5160	X	2831	-0-	-2329	-0-	453	1	2334	3	N	40					103
							44	9									
07	3689	X	2853	-0-	-836	-0-	493	1	2317	3	N	39					142
							43	9									
08	3627	X	2963	-0-	-664	-0-	507	1	2338	3	N	107	177	1			72
							118	9									
09	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	211	1	2638	3	N	25					97
							28	9									
10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3206	2	37	9	N	34	1	8			105
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					105

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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. (I) GAS 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	2070	N	2005	-0-	-65	-0-	304	1	1657	3	Y	40	30	1			27
							44	9									
07	2232	N	1818	-0-	-414	-0-	272	1	1504	3	Y	38	31	1			34
							42	9									
08	2046	N	1940	-0-	-106	-0-	301	1	1595	3	Y	40	31	1			43
							44	9									
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	315	1	1657	3	Y	37	34	1			46
							41	9									
10	1829	N	1603	-0-	-226	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2220	N	2197	-0-	-23	-0-	351	1	1831	3	Y	14	8	1			12
							15	9									
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	332	1	1810	3	Y	43	19	1			36
							47	9									
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	359	1	1702	3	Y	28	30	1			34
							31	9									
09	2190	N	2020	-0-	-170	-0-	313	1	1679	3	Y	25	28	1			31
							28	9									
10	2201	N	1744	-0-	-457	-0-	1740	2	4	9	Y	4	3	8			2
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	2820	X	2626	-0-	-194	-0-	420	1	2193	3	Y	12	7	1			14
							13	9									
07	2914	X	2787	-0-	-127	-0-	424	1	2309	3	Y	49	21	1			42
							54	9									
08	2914	X	2646	-0-	-268	-0-	454	1	2157	3	Y	32	34	1			40
							35	9									
09	2760	X	2616	-0-	-144	-0-	406	1	2175	3	Y	32	33	1			39
							35	9									
10	2790	X	2158	-0-	-632	-0-	2155	2	3	9	Y	3	2	8			3
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	900	N	820	-0-	-80	-0-	66	1	743	3	Y	10	15	1			16
							11	9									
07	930	N	859	-0-	-71	-0-	70	1	777	3	Y	11					27
							12	9									
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	73	1	798	3	Y	8	22	1			13
							9	9									
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	79	1	877	3	Y	13					26
							14	9									
10	868	N	395	-0-	-473	-0-	394	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 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
06	900	N	813	-0-	-87	-0-	66	1	747	3	N	-0-					93
07	868	N	812	-0-	-56	-0-	67	1	745	3	N	-0-					93
08	837	N	737	-0-	-100	-0-	62	1	675	3	N	-0-					93
09	810	N	737	-0-	-73	-0-	61	1	676	3	N	-0-					93
10	806	N	727	-0-	-79	-0-	727	2			N	-0-					93
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					93

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

06	360	N	185	-0-	-175	-0-	29	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	155	-0-	-93	-0-	24	1	130	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	37	1	197	3	Y	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	34	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

06	2130	N	1918	-0-	-212	-0-	156	1	1758	3	Y	4					72
							4	9									
07	2170	N	1913	-0-	-257	-0-	157	1	1744	3	Y	11					83
							12	9									
08	2015	N	1881	-0-	-134	-0-	156	1	1708	3	Y	15					98
							17	9									
09	1920	N	1901	-0-	-19	-0-	155	1	1724	3	Y	20					118
							22	9									
10	1922	N	1534	-0-	-388	-0-	1531	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

06	1560	N	1418	-0-	-142	-0-	226	1	1182	3	Y	9	11	1			11
							10	9									
07	1581	N	1286	-0-	-295	-0-	197	1	1075	3	Y	13	10	1			14
							14	9									
08	1581	N	1197	-0-	-384	-0-	207	1	977	3	Y	12	14	1			12
							13	9									
09	1410	N	1181	-0-	-229	-0-	185	1	985	3	Y	10	12	1			10
							11	9									
10	1271	N	694	-0-	-577	-0-	691	2	3	9	Y	3	1	8			6
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					6

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

06	3240	X	2462	-0-	-778	-0-	394	1	2058	3	Y	9	7	1			8
							10	9									
07	3348	X	2280	-0-	-1068	-0-	347	1	1893	3	Y	36	16	1			28
							40	9									
08	3348	X	2313	-0-	-1035	-0-	398	1	1887	3	Y	25	26	1			27
							28	9									
09	2610	X	2530	-0-	-80	-0-	393	1	2103	3	Y	31	28	1			30
							34	9									
10	2542	X	2052	-0-	-490	-0-	2046	2	6	9	Y	5	2	8			9
11	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
06	1890	N	733	-0-	-1157	-0-	117	1	616	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	618	-0-	-684	-0-	96	1	522	3	Y	-0-					-0-
08	1953	X	550	-0-	-1403	-0-	95	1	455	3	Y	-0-					-0-
09	1260	X	179	-0-	-1081	-0-	28	1	151	3	Y	-0-					-0-
10	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2747	2	15	9	Y	14	9	8			5
11	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	2370	N	487	-0-	-1883	-0-	78	1	408	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	2356	N	1079	-0-	-1277	-0-	167	1	904	3	Y	7	3	1			5
							8	9									
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	428	1	2032	3	Y	17	11	1			11
							19	9									
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	341	1	1821	3	Y	14	12	1			13
							15	9									
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	2					6
11	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					6

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1440	N	308	-0-	-1132	-0-	63	1	245	3	Y	-0-					-0-
07	2046	X	216	-0-	-1830	-0-	47	1	169	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	62	-0-	-620	-0-	13	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	170	-0-	-130	-0-	26	1	144	3	Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT					-0-
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	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

06	2550	N	2549	-0-	-1	-0-	391	1	2128	3	Y	27	20	1			17
							30	9									
07	2604	N	2575	-0-	-29	-0-	390	1	2153	3	Y	29	22	1			24
							32	9									
08	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	393	1	2083	3	Y	29	22	1			31
							32	9									
09	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	409	1	2150	3	Y	28	25	1			34
							31	9									
10	2573	N	1986	-0-	-587	-0-	1984	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

06	3570	X	3538	-0-	-32	-0-	185	1	3297	3	Y	51	31	1			33
							56	9									
07	3689	X	3620	-0-	-69	-0-	178	1	3388	3	Y	49	46	1			36
							54	9									
08	3689	X	3650	-0-	-39	-0-	183	1	3403	3	Y	58	52	1			42
							64	9									
09	3540	X	3470	-0-	-70	-0-	176	1	3239	3	Y	50	53	1			39
							55	9									
10	3658	X	3080	-0-	-578	-0-	3076	2	4	9	Y	4	2	8			4
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					4

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

06	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	990	1	5393	3	Y	72	69	1			34
							79	9									
07	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	998	1	5506	3	Y	58	47	1			45
							64	9									
08	6789	X	6246	-0-	-543	-0-	980	1	5204	3	Y	56	47	1			54
							62	9									
09	6450	X	6399	-0-	-51	-0-	1013	1	5325	3	Y	55	48	1			61
							61	9									
10	6665	X	5401	-0-	-1264	-0-	5394	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
11	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
06	3930	X	2469	-0-	-1461	-0-	501	1	1957	3	Y	10	16	1			14
							11	9									
07	3875	X	3625	-0-	-250	-0-	790	1	2809	3	Y	24					38
							26	9									
08	4092	X	3982	-0-	-110	-0-	863	1	3099	3	Y	18	32	1			24
							20	9									
09	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	1082	1	5934	3	Y	8					32
							9	9									
10	3627	X	2953	-0-	-674	-0-	2947	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
11	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	12270	X	11259	-0-	-1011	-0-	587	1	10509	3	Y	148	91	1			104
							163	9									
07	12679	X	11024	-0-	-1655	-0-	541	1	10330	3	Y	139	131	1			112
							153	9									
08	12679	X	11625	-0-	-1054	-0-	588	1	10905	3	Y	120	126	1			106
							132	9									
09	11760	X	10624	-0-	-1136	-0-	541	1	9955	3	Y	116	126	1			96
							128	9									
10	12152	X	9767	-0-	-2385	-0-	9745	2	22	9	Y	20	11	8			22
11	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					Y	NO RPT					22

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
06	15240	X	13599	-0-	-1641	-0-	2109	1	11484	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
07	15748	X	13677	-0-	-2071	-0-	2097	1	11578	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	14446	X	12869	-0-	-1577	-0-	2039	1	10826	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
09	13590	X	13424	-0-	-166	-0-	2145	1	11278	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
10	14043	X	12765	-0-	-1278	-0-	12765	2			Y	-0-					-0-
11	13590	X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	960	N	776	-0-	-184	-0-	63	1	713	3	N	-0-					46
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	73	1	816	3	N	-0-					46
08	961	N	815	-0-	-146	-0-	68	1	747	3	N	-0-					46
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	70	1	779	3	N	-0-					46
10	899	N	849	-0-	-50	-0-	848	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 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
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2362	3	50	9	N	45					182
07	2201	N	2047	-0-	-154	-0-	2038	3	9	9	N	8	172	1			18
08	2356	N	2031	-0-	-325	-0-	2031	3			N	-0-					18
09	2400	N	2075	-0-	-325	-0-	1990	3	85	9	N	77					95
10	2046	N	1919	-0-	-127	-0-	1893	3	26	9	N	24					119
11	1980	N	1637	-0-	-343	-0-	1614	3	23	9	N	21					140

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 #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

06	660	X	511	-0-	-149	-0-	101	1	400	2	Y	9					14
							10	9									
07	784	X	784	-0-	-0-	-0-	275	1	491	2	Y	16					30
							18	9									
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	197	1	370	2	Y	11					41
							12	9									
09	510	N	478	-0-	-32	-0-	107	1	363	2	Y	7	37	1			11
							8	9									
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	179	1	536	2	Y	109					120
							120	9									
*11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	228	1	669	2	Y	35					155
							39	9									

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

06	1050	N	779	-0-	-271	-0-	157	1	622	2	N	-0-					98
07	1240	N	423	-0-	-817	-0-	152	1	271	2	N	-0-					98
08	1085	N	421	-0-	-664	-0-	146	1	275	2	N	-0-					98
09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	493	1	1672	2	N	-0-					98
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	423	1	1267	2	N	-0-					98
*11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	361	1	1063	2	N	-0-					98

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	50	2	Y	1					2
							1	9									
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	23	1	42	2	Y	1					3
							1	9									
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	29	1	54	2	Y	-0-					3
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	18	1	60	2	Y	-0-	3	1			-0-
*10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	20	1	59	2	Y	2					2
							2	9									
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	20	1	57	2	Y	1					3
							1	9									

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	434	1	1722	2	Y	10					22
							11	9									
07	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	745	1	1333	2	Y	17					39
							19	9									
08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	831	1	1555	2	Y	14					53
							15	9									
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	566	1	1926	2	Y	3	48	1			8
							3	9									
10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	615	1	1841	2	Y	15					23
							17	9									
*11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	562	1	1654	2	Y	5					28
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	2640	X	1686	-0-	-954	-0-	192	1	1326	3	Y	153	153	1			-0-
							168	9									
07	2728	X	1497	-0-	-1231	-0-	171	1	1190	3	Y	124	124	1			-0-
							136	9									
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	187	1	1303	3	Y	108	108	1			-0-
							119	9									
09	1680	N	1222	-0-	-458	-0-	141	1	996	3	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
10	1488	N	552	-0-	-936	-0-	71	1	448	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
11	1560	N	131	-0-	-1429	-0-	17	1	112	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

06	8040	X	6496	-0-	-1544	-0-	819	1	5677	3	N	-0-					-0-
07	7719	X	6974	-0-	-745	-0-	849	1	6125	3	N	-0-					-0-
08	7409	X	7065	-0-	-344	-0-	846	1	6219	3	N	-0-					-0-
09	7110	X	6505	-0-	-605	-0-	765	1	5740	3	N	-0-					-0-
10	7347	X	6359	-0-	-988	-0-	792	1	5567	3	N	-0-					-0-
11	6840	X	5853	-0-	-987	-0-	761	1	5092	2	N	-0-					-0-
							5092	3									

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	117	1	1028	3	N	20					133
							22	9									
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	118	1	946	3	N	1					134
							1	9									
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	118	1	943	3	N	17	121	1			30
							19	9									
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	46	1	367	3	N	7					37
							8	9									
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	29	1	232	3	N	-0-					37
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					37

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 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
06	900	N	606	-0-	-294	-0-	68	1	538	3	N	-0-					20
07	837	N	674	-0-	-163	-0-	74	1	600	3	N	-0-					20
08	930	N	330	-0-	-600	-0-	36	1	293	3	N	1					21
							1	9									
09	600	N	445	-0-	-155	-0-	49	1	396	3	N	-0-					21
10	682	N	168	-0-	-514	-0-	19	1	149	3	N	-0-					21
11	330	N	278	-0-	-52	-0-	31	1	247	3	N	-0-					21

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 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
06	990	N	621	-0-	-369	-0-	64	1	557	3	N	-0-					41
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	144	1	1154	3	N	7					48
							8	9									
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	122	1	980	3	N	-0-					48
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	119	1	955	3	N	10					58
							11	9									
10	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	130	1	1039	3	N	3					61
							3	9									
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					61

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 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
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-	4	5			56
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					56
08	899	N	-0-	-0-	-899	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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
06	1230	N	1068	-0-	-162	-0-	117	1	943	3	N	7					51
							8	9									
07	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	125	1	1007	3	N	-0-					51
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	217	1	1738	3	N	-0-					51
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	141	1	1132	3	N	-0-					51
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	128	1	1022	3	N	-0-					51
11	1230	N	767	-0-	-463	-0-	85	1	682	3	N	-0-					51

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	120	1	962	3	N	-0-	56	1			42
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	126	1	1011	3	N	-0-					42
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	134	1	1077	3	N	-0-					42
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	166	1	1329	3	N	-0-					42
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	123	1	980	3	N	13					55
							14	9									
*11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	90	1	723	3	N	-0-					55

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
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	151	1	1214	3	N	-0-					100
07	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	155	1	1244	3	N	-0-					100
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	163	1	1312	3	N	-0-					100
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	155	1	1237	3	N	-0-					100
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	157	1	1253	3	N	-0-					100
*11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	139	1	1113	3	N	-0-					100

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
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	236	1	1893	3	N	9	114	1			27
							10	9									
07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	251	1	2008	3	N	14					41
							15	9									
08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	261	1	2091	3	N	17					58
							19	9									
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	238	1	1902	3	N	3					61
							3	9									
10	2170	N	1859	-0-	-311	-0-	206	1	1646	3	N	6					67
							7	9									
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					67

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
06	1050	N	799	-0-	-251	-0-	8	1	79	3	N	647	938	1			151
							712	9									
07	961	N	726	-0-	-235	-0-	22	1	704	9	N	640	554	1			237
08	992	N	628	-0-	-364	-0-	36	1	592	9	N	538	485	1			290
09	810	N	392	-0-	-418	-0-	3	1	12	3	N	343	480	1			153
							377	9									
10	713	N	427	-0-	-286	-0-	8	1	65	3	N	322	160	1			315
							354	9									
*11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	22	1	173	3	N	595	682	1			228
							655	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
06	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	434	1	3477	3	N	9					136
							10	9									
07	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	468	1	3751	3	N	-0-					136
08	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	521	1	4169	3	N	-0-	76	1			60
09	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	601	1	4812	3	N	-0-					60
10	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	656	1	5245	3	N	11					71
							12	9									
11	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					71

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	78	1	631	3	N	-0-					63
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	124	1	993	3	N	-0-					63
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	65	1	518	3	N	-0-					63
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	88	1	704	3	N	-0-					63
10	1116	N	431	-0-	-685	-0-	48	1	383	3	N	-0-					63
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					63

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					69
07	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					69
08	589	N	-0-	-0-	-589	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981

06	1740	X	968	-0-	-772	-0-	106	1	849	3	N	12					61
							13	9									
07	1798	X	1505	-0-	-293	-0-	165	1	1323	3	N	15	53	1			23
							17	9									
08	1798	X	1548	-0-	-250	-0-	170	1	1366	3	N	11					34
							12	9									
09	1740	X	1414	-0-	-326	-0-	156	1	1247	3	N	10					44
							11	9									
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	172	1	1380	3	N	8					52
							9	9									
*11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	185	1	1481	3	N	16					68
							18	9									

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965

06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	97	1	881	3	N	80					95
							88	9									
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	N	-0-					95
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	N	24	96	1			23
							26	9									
09	1080	N	7	-0-	-1073	-0-	5	1	2	9	N	2					25
10	124	N	12	-0-	-112	-0-	1	1	11	3	N	-0-					25
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					25

UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254

06	210	N	79	-0-	-131	-0-	9	1	70	3	N	-0-					73
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	22	1	180	3	N	-0-					73
08	217	N	30	-0-	-187	-0-	3	1	27	3	N	-0-					73
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	8	1	62	3	N	-0-					73
10	217	N	50	-0-	-167	-0-	6	1	44	3	N	-0-					73
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					73

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 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
06	1020	N	977	-0-	-43	-0-	106	1	852	3	Y	17					141
							19	9									
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	112	1	904	3	Y	3	122	1			22
							3	9									
08	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	116	1	924	3	Y	1					23
							1	9									
09	990	N	318	-0-	-672	-0-	35	1	283	3	Y	-0-					23
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					23
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					23

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
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	27	1	217	3	N	3					26
							3	9									
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	56	1	454	3	N	3					29
							3	9									
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	35	1	279	3	N	-0-					29
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	41	1	330	3	N	2					31
							2	9									
10	527	N	212	-0-	-315	-0-	23	1	187	3	N	2					33
							2	9									
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					33

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 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
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	260	1	2083	3	N	14					97
							15	9									
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	237	1	1901	3	N	37					134
							41	9									
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	228	1	1822	3	N	14	124	1			24
							15	9									
09	2370	N	2077	-0-	-293	-0-	226	1	1808	3	N	39					63
							43	9									
10	2170	N	2074	-0-	-96	-0-	229	1	1833	3	N	11	58	1			16
							12	9									
11	2010	N	1782	-0-	-228	-0-	196	1	1569	3	N	15					31
							17	9									

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 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
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	161	1	1294	3	N	7					89
							8	9									
07	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	261	1	2092	3	N	9					98
							10	9									
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	177	1	1414	3	N	2					100
							2	9									
09	1470	N	1160	-0-	-310	-0-	128	1	1024	3	N	7					107
							8	9									
10	2356	N	1062	-0-	-1294	-0-	118	1	940	3	N	4					111
							4	9									
11	1530	N	963	-0-	-567	-0-	107	1	856	3	N	-0-					111

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10310 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2403	N	2298	-0-	-105	-0-	250	1	2048	3	Y	-0-	77	1			32
07	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	221	1	1774	3	Y	-0-					32
08	2418	N	2095	-0-	-323	-0-	231	1	1855	3	Y	8					40
							9	9									
09	2310	N	2068	-0-	-242	-0-	228	1	1832	3	Y	7					47
							8	9									
10	1984	N	1745	-0-	-239	-0-	193	1	1544	3	Y	7					54
							8	9									
11	2040	N	1794	-0-	-246	-0-	198	1	1584	3	Y	11					65
							12	9									

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 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
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	199	1	1595	3	N	-0-	71	1			25
07	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	175	1	1404	3	N	-0-					25
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	201	1	1611	3	N	5					30
							6	9									
09	1800	N	729	-0-	-1071	-0-	81	1	648	3	N	-0-					30
10	1581	N	872	-0-	-709	-0-	97	1	775	3	N	-0-					30
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					30

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
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	250	1	2004	3	N	5					24
							6	9									
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	267	1	2140	3	N	1					25
							1	9									
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	276	1	2213	3	N	6					31
							7	9									
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	253	1	2024	3	N	7					38
							8	9									
10	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	260	1	2079	3	N	11					49
							12	9									
*11	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	261	1	2087	3	N	12					61
							13	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
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	119	1	956	3	Y	-0-					56
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	132	1	1059	3	Y	-0-	13	1			43
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	122	1	973	3	Y	-0-					43
09	1050	N	901	-0-	-149	-0-	100	1	801	3	Y	-0-					43
10	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	115	1	917	3	Y	12					55
							13	9									
11	1050	N	902	-0-	-148	-0-	100	1	802	3	Y	-0-					55

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
06	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	111	1	890	3	N	3					45
							3	9									
07	1178	N	864	-0-	-314	-0-	96	1	768	3	N	-0-					45
08	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	114	1	910	3	N	-0-					45
09	990	N	444	-0-	-546	-0-	49	1	395	3	N	-0-					45
10	868	N	278	-0-	-590	-0-	31	1	247	3	N	-0-					45
11	990	N	523	-0-	-467	-0-	58	1	465	3	N	-0-					45

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	242	1	1939	3	Y	49	120	1			47
							54	9									
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	238	1	1907	3	Y	48					95
							53	9									
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	250	1	2004	3	Y	51					146
							56	9									
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	220	1	1761	3	Y	31	146	1			31
							34	9									
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	251	1	2005	3	Y	56					87
							62	9									
*11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	253	1	2022	3	Y	52					139
							57	9									

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	74	1	600	3	N	-0-					58
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	83	1	669	3	N	-0-	34	1			24
08	930	N	695	-0-	-235	-0-	77	1	618	3	N	-0-					24
09	660	N	635	-0-	-25	-0-	71	1	564	3	N	-0-					24
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	89	1	715	3	N	-0-					24
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					24

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	183	1	1470	3	Y	44					126
							48	9									
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	189	1	1515	3	Y	42	110	1			58
							46	9									
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	247	1	1978	3	Y	26					84
							29	9									
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	213	1	1703	3	Y	6					90
							7	9									
10	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	168	1	1347	3	Y	16					106
							18	9									
11	1530	N	1411	-0-	-119	-0-	155	1	1241	3	Y	14					120
							15	9									

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883

06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	125	1	1039	3	N	567	513	1			191
							624	9									
07	2232	N	1670	-0-	-562	-0-	129	1	1036	3	N	459	446	1			204
							505	9									
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	166	1	1327	3	N	679	664	1			219
							747	9									
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	159	1	1272	3	N	566	611	1			174
							623	9									
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	136	1	1087	3	N	536	452	1			258
							590	9									
11	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					258

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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
06	1230	N	1041	-0-	-189	-0-	115	1	926	3	N	-0-	46	1			28
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	135	1	1088	3	N	-0-					28
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	150	1	1198	3	N	-0-					28
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	127	1	1020	3	N	1					29
							1	9									
10	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	125	1	1003	3	N	3					32
							3	9									
11	1290	N	740	-0-	-550	-0-	82	1	656	3	N	2					34
							2	9									

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
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	361	630	1			163
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	233	88	1			308
08	465	N	376	-0-	-89	-0-	1	1	375	9	N	341	422	1			227
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	1	1	326	9	N	296	342	1			181
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	293	237	1			237
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					237

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
06	960	N	941	-0-	-19	-0-	104	1	837	3	N	-0-					80
07	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	342	1	2736	3	N	-0-					80
08	961	N	837	-0-	-124	-0-	93	1	744	3	N	-0-					80
09	930	N	759	-0-	-171	-0-	82	1	655	3	N	20	84	1			16
							22	9									
10	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					16
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					16

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 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
06	1350	N	1004	-0-	-346	-0-	110	1	887	3	N	6	103	1			20
							7	9									
07	1581	N	1209	-0-	-372	-0-	132	1	1064	3	N	12					32
							13	9									
08	1395	N	678	-0-	-717	-0-	74	1	593	3	N	10					42
							11	9									
09	990	N	264	-0-	-726	-0-	29	1	235	3	N	-0-					42
10	1209	N	176	-0-	-1033	-0-	20	1	156	3	N	-0-					42
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					42

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 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
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	145	1	1165	3	Y	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	97	1	780	3	Y	-0-					-0-
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	169	1	1354	3	Y	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	98	1	780	3	Y	-0-					-0-
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	156	1	1251	3	Y	-0-					-0-
*11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	121	1	965	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	78	1	626	3	Y	-0-					107
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	73	1	589	3	Y	-0-	54	1			53
08	837	N	633	-0-	-204	-0-	70	1	563	3	Y	-0-					53
09	690	N	416	-0-	-274	-0-	46	1	370	3	Y	-0-					53
10	651	N	576	-0-	-75	-0-	64	1	512	3	Y	-0-					53
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					53

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	203	1	1628	3	N	5					107
							6	9									
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	221	1	1769	3	N	22					129
							24	9									
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	238	1	1901	3	N	2	116	1			15
							2	9									
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	210	1	1682	3	N	11					26
							12	9									
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	261	1	2084	3	N	13					39
							14	9									
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					39

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	141	1	1134	3	Y	-0-					75
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	156	1	1249	3	Y	-0-					75
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	234	1	1873	3	Y	-0-					75
09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	251	1	2004	3	Y	-0-					75
10	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	141	1	1132	3	Y	-0-					75
11	1350	N	907	-0-	-443	-0-	101	1	806	3	Y	-0-					75

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	721	-0-	-149	-0-	80	1	641	3	N	-0-					59
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	185	1	1481	3	N	-0-					59
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	102	1	818	3	N	-0-					59
09	720	N	607	-0-	-113	-0-	67	1	540	3	N	-0-					59
10	1550	N	391	-0-	-1159	-0-	43	1	348	3	N	-0-					59
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					59

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
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	117	1	943	3	N	2					33
							2	9									
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	113	1	904	3	N	-0-					33
08	961	N	832	-0-	-129	-0-	92	1	740	3	N	-0-					33
09	1050	N	549	-0-	-501	-0-	61	1	487	3	N	1					34
							1	9									
10	1023	N	518	-0-	-505	-0-	57	1	457	3	N	4					38
							4	9									
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					38

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 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
06	5265	X	4616	-0-	-649	-0-	512	1	4104	3	Y	-0-	16	1			71
07	5146	X	5007	-0-	-139	-0-	554	1	4435	3	Y	16	14	1			73
							18	9									
08	5146	X	5069	-0-	-77	-0-	560	1	4480	3	Y	26	42	1			57
							29	9									
09	4980	X	4635	-0-	-345	-0-	515	1	4120	3	Y	-0-	12	1			45
10	5146	X	4830	-0-	-316	-0-	535	1	4284	3	Y	10	13	1			42
							11	9									
11	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					42

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 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
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	135	1	1082	3	Y	-0-					62
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	161	1	1296	3	Y	-0-	62	1			-0-
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	167	1	1337	3	Y	-0-					-0-
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	159	1	1268	3	Y	-0-					-0-
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	158	1	1261	3	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1174	-0-	-146	-0-	130	1	1044	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 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
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	112	1	896	3	N	-0-					75
07	1240	N	948	-0-	-292	-0-	105	1	843	3	N	-0-					75
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	109	1	875	3	N	-0-					75
09	1020	N	252	-0-	-768	-0-	28	1	224	3	N	-0-					75
10	961	N	445	-0-	-516	-0-	47	1	380	3	N	16					91
							18	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

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
06	1230	N	1123	-0-	-107	-0-	124	1	996	3	N	3					18
							3	9									
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	140	1	1128	3	N	2					20
							2	9									
08	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	128	1	1026	3	N	3					23
							3	9									
09	1110	N	761	-0-	-349	-0-	84	1	669	3	N	7					30
							8	9									
10	1271	N	746	-0-	-525	-0-	83	1	661	3	N	2					32
							2	9									
11	1110	N	158	-0-	-952	-0-	18	1	140	3	N	-0-					32

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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
06	1710	N	1507	-0-	-203	-0-	167	1	1340	3	Y	-0-	11	1			12
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	177	1	1416	3	Y	14	12	1			14
							15	9									
08	1736	N	1571	-0-	-165	-0-	173	1	1385	3	Y	12	12	1			14
							13	9									
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	177	1	1418	3	Y	-0-	4	1			10
10	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	243	1	1946	3	Y	5	5	1			10
							6	9									
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					10

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
06	3750	X	2634	-0-	-1116	-0-	292	1	2338	3	N	4	63	1			17
							4	9									
07	3875	X	3118	-0-	-757	-0-	346	1	2772	3	N	-0-					17
08	3503	X	2520	-0-	-983	-0-	279	1	2235	3	N	5					22
							6	9									
09	3390	X	2881	-0-	-509	-0-	320	1	2558	3	N	3					25
							3	9									
10	3317	X	2433	-0-	-884	-0-	270	1	2163	3	N	-0-					25
11	3030	X	3005	-0-	-25	-0-	334	1	2671	3	N	-0-					25

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
06	900	N	862	-0-	-38	-0-	95	1	767	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	879	-0-	-51	-0-	97	1	782	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	103	1	827	3	Y	-0-					-0-
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	128	1	1020	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	701	-0-	-167	-0-	78	1	623	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	559	-0-	-341	-0-	62	1	497	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
06	1260	N	887	-0-	-373	-0-	93	1	747	3	N	43					102
							47	9									
07	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	108	1	868	3	N	38	81	1			59
							42	9									
08	1302	N	990	-0-	-312	-0-	103	1	823	3	N	58					117
							64	9									
09	900	N	814	-0-	-86	-0-	84	1	673	3	N	52	59	1			110
							57	9									
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	111	1	890	3	N	28	93	1			45
							31	9									
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					45

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
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	139	1	1120	3	N	6	60	1			46
							7	9									
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	181	1	1452	3	N	12					58
							13	9									
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	204	1	1630	3	N	-0-	33	1			25
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	148	1	1180	3	N	-0-					25
10	1643	N	1380	-0-	-263	-0-	153	1	1227	3	N	-0-					25
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					25

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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
06	1230	N	896	-0-	-334	-0-	99	1	797	3	Y	-0-	34	1			72
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	172	1	1381	3	Y	31	29	1			74
							34	9									
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	170	1	1356	3	Y	40	48	1			66
							44	9									
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	143	1	1143	3	Y	-0-	6	1			60
10	1581	N	863	-0-	-718	-0-	93	1	740	3	Y	27	31	1			56
							30	9									
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					56

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
06	2295	N	2259	-0-	-36	-0-	251	1	2008	3	Y	-0-	7	1			53
07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	265	1	2126	3	Y	11	11	1			53
							12	9									
08	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	252	1	2015	3	Y	50	48	1			55
							55	9									
09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	254	1	2036	3	Y	-0-	13	1			42
10	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	266	1	2128	3	Y	7	11	1			38
							8	9									
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					38

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
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	39	1	320	3	Y	127					183
							140	9									
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	43	1	344	3	Y	173	178	1			178
							190	9									
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	35	1	279	3	Y	114	164	1			128
							125	9									
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	40	1	322	3	Y	116	169	1			75
							128	9									
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	39	1	308	3	Y	168	143	1			100
							185	9									
11	360	N	241	-0-	-119	-0-	17	1	133	3	Y	83					183
							91	9									

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
06	2100	N	1845	-0-	-255	-0-	203	1	1632	3	N	9					53
							10	9									
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	203	1	1632	3	N	17					70
							19	9									
08	2170	N	1856	-0-	-314	-0-	205	1	1636	3	N	14					84
							15	9									
09	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	201	1	1606	3	N	2					86
							2	9									
10	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	196	1	1564	3	N	-0-					86
11	1800	N	1407	-0-	-393	-0-	155	1	1239	3	N	12					98
							13	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
06	532	N	481	-0-	-51	-0-	53	1	428	3	Y	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	135	1	1087	3	Y	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	59	1	476	3	Y	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	99	1	791	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	316	-0-	-180	-0-	35	1	281	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
06	1204	N	1090	-0-	-114	-0-	121	1	969	3	Y	-0-	15	1			32
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	166	1	1335	3	Y	17	14	1			35
							19	9									
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	78	1	628	3	Y	30	33	1			32
							33	9									
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	105	1	839	3	Y	-0-	12	1			20
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	111	1	888	3	Y	12	14	1			18
							13	9									
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					18

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
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	120	1	966	3	N	-0-	120	1			72
07	2077	N	839	-0-	-1238	-0-	93	1	746	3	N	-0-					72
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	163	1	1301	3	N	-0-					72
09	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	117	1	939	3	N	-0-					72
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	99	1	791	3	N	-0-					72
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					72

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
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	192	1	1537	3	N	-0-					59
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	204	1	1635	3	N	-0-					59
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	197	1	1572	3	N	-0-					59
09	1740	N	1393	-0-	-347	-0-	155	1	1238	3	N	-0-					59
10	1829	N	1631	-0-	-198	-0-	181	1	1450	3	N	-0-					59
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					59

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
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	87	1	704	3	Y	2	112	1			9
							2	9									
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	94	1	756	3	Y	2					11
							2	9									
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	105	1	843	3	Y	-0-	5	5			6
09	780	N	233	-0-	-547	-0-	26	1	207	3	Y	-0-					6
10	837	N	320	-0-	-517	-0-	36	1	284	3	Y	-0-					6
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	120	1	968	3	Y	-0-	33	1			130
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	140	1	1126	3	Y	42	40	1			132
							46	9									
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	139	1	1108	3	Y	40	55	1			117
							44	9									
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	133	1	1065	3	Y	-0-	17	1			100
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	146	1	1170	3	Y	33	40	1			93
							36	9									
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					93

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	186	1	1488	3	Y	-0-	18	1			40
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	220	1	1762	3	Y	16	14	1			42
							18	9									
08	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	177	1	1419	3	Y	40	39	1			43
							44	9									
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	223	1	1782	3	Y	-0-	3	1			40
10	1984	N	1661	-0-	-323	-0-	183	1	1465	3	Y	12	16	1			36
							13	9									
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					36

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
06	15720	X	11857	-0-	-3863	-0-	1317	1	10540	3	Y	-0-	57	1			125
07	16802	X	13397	-0-	-3405	-0-	1481	1	11852	3	Y	58	56	1			127
							64	9									
08	16802	X	14220	-0-	-2582	-0-	1573	1	12586	3	Y	55	59	1			123
							61	9									
09	16260	X	13500	-0-	-2760	-0-	1500	1	12000	3	Y	-0-	23	1			100
10	16213	X	14413	-0-	-1800	-0-	1595	1	12763	3	Y	50	56	1			94
							55	9									
11	13770	X	NO RPT	-0-	-13770	-0-					Y	NO RPT					94

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
06	1638	N	1183	-0-	-455	-0-	130	1	1041	3	Y	11					77
							12	9									
07	1488	N	1043	-0-	-445	-0-	115	1	921	3	Y	6					83
							7	9									
08	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	147	1	1177	3	Y	10	63	1			30
							11	9									
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	142	1	1138	3	Y	11					41
							12	9									
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	135	1	1083	3	Y	8					49
							9	9									
11	1290	N	970	-0-	-320	-0-	107	1	860	3	Y	3					52
							3	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
06	573	N	328	-0-	-245	-0-	36	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	232	-0-	-78	-0-	25	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	67	1	534	3	Y	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	43	1	340	3	Y	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	49	1	393	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-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
06	2680	N	2129	-0-	-551	-0-	233	1	1896	3	Y	-0-					-0-
07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	252	1	2022	3	Y	-0-					-0-
08	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	247	1	1982	3	Y	-0-					-0-
09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	243	1	1947	3	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2110	-0-	-153	-0-	234	1	1876	3	Y	-0-					-0-
*11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	244	1	1948	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
06	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	194	1	1554	3	N	-0-					63
07	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	189	1	1513	3	N	-0-					63
08	1674	X	1454	-0-	-220	-0-	162	1	1292	3	N	-0-					63
09	1740	N	1330	-0-	-410	-0-	148	1	1182	3	N	-0-					63
10	1705	N	1321	-0-	-384	-0-	147	1	1174	3	N	-0-					63
11	1410	N	989	-0-	-421	-0-	110	1	879	3	N	-0-					63

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

06	2700	X	2004	-0-	-696	-0-	222	1	1781	3	N	1					107
							1	9									
07	2635	X	1939	-0-	-696	-0-	215	1	1724	3	N	-0-					107
08	2387	X	2159	-0-	-228	-0-	240	1	1919	3	N	-0-	88	1			19
09	2310	X	1750	-0-	-560	-0-	193	1	1542	3	N	14					33
							15	9									
10	1953	N	1106	-0-	-847	-0-	122	1	978	3	N	5					38
							6	9									
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					38

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9980 - 9988

06	2430	X	990	-0-	-1440	-0-	109	1	879	3	N	2					27
							2	9									
07	2511	X	1068	-0-	-1443	-0-	117	1	940	3	N	10					37
							11	9									
08	1147	X	1070	-0-	-77	-0-	118	1	944	3	N	7					44
							8	9									
09	1110	X	789	-0-	-321	-0-	87	1	696	3	N	5					49
							6	9									
10	1147	X	390	-0-	-757	-0-	43	1	347	3	N	-0-					49
11	1050	N	376	-0-	-674	-0-	42	1	334	3	N	-0-					49

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

06	1260	N	792	-0-	-468	-0-	87	1	703	3	N	2					99
							2	9									
07	2573	X	669	-0-	-1904	-0-	68	1	544	3	N	52	66	1			85
							57	9									
08	2573	X	1194	-0-	-1379	-0-	132	1	1056	3	N	5	45	1			45
							6	9									
09	2490	X	834	-0-	-1656	-0-	93	1	741	3	N	-0-					45
10	1271	X	1049	-0-	-222	-0-	117	1	932	3	N	-0-					45
11	1170	X	837	-0-	-333	-0-	93	1	744	3	N	-0-					45

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940

06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	168	1	1350	3	N	54					102
							59	9									
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	152	1	1224	3	N	-0-					102
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	165	1	1322	3	N	15	54	1			63
							17	9									
09	1590	N	1562	-0-	-28	-0-	172	1	1372	3	N	16	52	1			27
							18	9									
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	166	1	1328	3	N	15					42
							17	9									
*11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	149	1	1196	3	N	12					54
							13	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
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	238	1	1904	3	Y	-0-					98
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	234	1	1880	3	Y	-0-	77	1			21
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	233	1	1867	3	Y	-0-	3	5			18
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	219	1	1750	3	Y	-0-					18
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	233	1	1860	3	Y	4					22
							4	9									
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					22

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818

06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	182	1	1452	3	N	20	91	1			83
							22	9									
07	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	334	1	2678	3	N	-0-					83
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	198	1	1587	3	N	1					84
							1	9									
09	1650	N	1639	-0-	-11	-0-	182	1	1457	3	N	-0-					84
10	3007	N	1537	-0-	-1470	-0-	171	1	1366	3	N	-0-	54	1			30
11	1740	N	1563	-0-	-177	-0-	174	1	1389	3	N	-0-					30

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

06	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	139	1	1112	3	Y	-0-					40
07	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	260	1	2087	3	Y	16					56
							18	9									
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	219	1	1755	3	Y	18					74
							20	9									
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	192	1	1532	3	Y	11	60	1			25
							12	9									
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	232	1	1860	3	Y	17					42
							19	9									
*11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	228	1	1821	3	Y	16					58
							18	9									

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	121	1	976	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	706	-0-	-38	-0-	78	1	628	3	Y	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	97	1	779	3	Y	-0-					-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	117	1	932	3	Y	-0-					-0-
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	85	1	682	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	600	-0-	-120	-0-	67	1	533	3	Y	-0-					-0-

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

06	2340	N	1914	-0-	-426	-0-	202	1	1705	3	N	6					104
							7	9									
07	2294	N	2220	-0-	-74	-0-	246	1	1974	3	N	-0-					104
08	2418	N	2377	-0-	-41	-0-	264	1	2112	3	N	1	83	1			22
							1	9									
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	259	1	2072	3	N	-0-					22
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	254	1	2035	3	N	9					31
							10	9									
11	2310	N	2118	-0-	-192	-0-	234	1	1876	3	N	7					38
							8	9									

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
06	1046	N	589	-0-	-457	-0-	65	1	524	3	Y	-0-					115
07	651	N	241	-0-	-410	-0-	26	1	215	3	Y	-0-					115
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	129	1	1029	3	Y	-0-					115
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	200	1	1601	3	Y	-0-					115
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	246	1	1969	3	Y	-0-					115
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					115

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 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
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	123	1	985	3	N	7	65	1			31
							8	9									
07	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	129	1	1035	3	N	3					34
							3	9									
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	129	1	1028	3	N	4					38
							4	9									
09	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	121	1	964	3	N	3					41
							3	9									
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	145	1	1163	3	N	-0-					41
11	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	122	1	975	3	N	4					45
							4	9									

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 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
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	123	1	990	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	134	1	1072	3	Y	-0-					-0-
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	124	1	994	3	Y	-0-					-0-
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	127	1	1019	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	133	1	1066	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 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
06	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	316	1	2528	3	N	-0-					111
07	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	359	1	2877	3	N	-0-	64	1			47
08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	341	1	2732	3	N	-0-					47
09	2970	X	2721	-0-	-249	-0-	302	1	2419	3	N	-0-					47
10	3069	X	2753	-0-	-316	-0-	306	1	2447	3	N	-0-					47
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					47

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 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
06	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	162	1	1309	3	N	2	63	1			47
							2	9									
07	2263	N	1667	-0-	-596	-0-	185	1	1482	3	N	-0-					47
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	188	1	1510	3	N	7					54
							8	9									
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	183	1	1466	3	N	-0-					54
10	1674	N	1491	-0-	-183	-0-	166	1	1325	3	N	-0-					54
11	1650	N	1421	-0-	-229	-0-	158	1	1263	3	N	-0-					54

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
06	1830	N	1816	-0-	-14	-0-	201	1	1612	3	N	3					68
							3	9									
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	207	1	1658	3	N	3	41	1			30
							3	9									
08	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	187	1	1497	3	N	2					32
							2	9									
09	1830	N	1817	-0-	-13	-0-	201	1	1609	3	N	6					38
							7	9									
10	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	195	1	1563	3	N	2					40
							2	9									
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					40

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
06	660	N	619	-0-	-41	-0-	68	1	551	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	816	-0-	-145	-0-	90	1	726	3	Y	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	95	1	756	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	529	-0-	-101	-0-	59	1	470	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	422	-0-	-384	-0-	47	1	375	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-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
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	141	1	1133	3	Y	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	141	1	1128	3	Y	-0-					-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	131	1	1050	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1107	-0-	-153	-0-	123	1	984	3	Y	-0-					-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	145	1	1161	3	Y	-0-					-0-
*11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	142	1	1133	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
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	93	1	749	3	Y	-0-	45	1			40
07	713	N	645	-0-	-68	-0-	71	1	574	3	Y	-0-					40
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	97	1	778	3	Y	-0-					40
09	750	N	383	-0-	-367	-0-	43	1	340	3	Y	-0-					40
10	651	N	206	-0-	-445	-0-	23	1	183	3	Y	-0-					40
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					40

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
06	2880	N	1978	-0-	-902	-0-	220	1	1758	3	N	-0-					34
07	2294	N	1963	-0-	-331	-0-	217	1	1743	3	N	3					37
							3	9									
08	2976	N	1753	-0-	-1223	-0-	193	1	1552	3	N	7					44
							8	9									
09	1980	N	1802	-0-	-178	-0-	200	1	1598	3	N	4					48
							4	9									
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	223	1	1782	3	N	5	37	1			16
							6	9									
11	1710	N	1702	-0-	-8	-0-	188	1	1504	3	N	9					25
							10	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
06	1710	N	1462	-0-	-248	-0-	162	1	1300	3	N	-0-					67
07	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	170	1	1364	3	N	-0-					67
08	1767	N	1542	-0-	-225	-0-	171	1	1371	3	N	-0-					67
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	166	1	1329	3	N	-0-					67
10	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	159	1	1271	3	N	-0-					67
11	1500	N	1142	-0-	-358	-0-	127	1	1015	3	N	-0-					67

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
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	143	1	1144	3	N	7					26
							8	9									
07	1488	N	1317	-0-	-171	-0-	144	1	1160	3	N	12					38
							13	9									
08	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	135	1	1078	3	N	11					49
							12	9									
09	1290	N	1231	-0-	-59	-0-	137	1	1094	3	N	-0-					49
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	156	1	1251	3	N	5					54
							6	9									
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					54

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
06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	265	1	2122	3	N	12					124
							13	9									
07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	285	1	2288	3	N	-0-					124
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	281	1	2247	3	N	-0-					124
09	2400	N	2364	-0-	-36	-0-	263	1	2101	3	N	-0-					124
10	2573	N	2432	-0-	-141	-0-	270	1	2159	3	N	3					127
							3	9									
11	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					127

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
06	1890	X	1508	-0-	-382	-0-	167	1	1337	3	N	4					96
							4	9									
07	1953	X	1748	-0-	-205	-0-	194	1	1553	3	N	1					97
							1	9									
08	1953	N	1863	-0-	-90	-0-	207	1	1655	3	N	1	78	1			20
							1	9									
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	204	1	1628	3	N	-0-					20
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	213	1	1701	3	N	-0-					20
11	1800	N	1659	-0-	-141	-0-	184	1	1473	3	N	2					22
							2	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
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	185	1	1485	3	Y	-0-					-0-
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	201	1	1610	3	Y	-0-					-0-
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	180	1	1442	3	Y	-0-					-0-
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	214	1	1711	3	Y	-0-					-0-
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	211	1	1687	3	Y	-0-					-0-
*11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	206	1	1647	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
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	107	1	858	3	N	-0-	5	5			18
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	105	1	841	3	N	-0-					18
08	1209	N	799	-0-	-410	-0-	89	1	710	3	N	-0-					18
09	960	N	285	-0-	-675	-0-	32	1	253	3	N	-0-					18
10	961	N	521	-0-	-440	-0-	58	1	463	3	N	-0-					18
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					18

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	42	1	343	3	N	9					99
							10	9									
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	48	1	386	3	N	7					106
							8	9									
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	47	1	374	3	N	6	82	1			30
							7	9									
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	1					31
10	434	N	216	-0-	-218	-0-	23	1	183	3	N	9					40
							10	9									
11	420	N	141	-0-	-279	-0-	16	1	125	3	N	-0-					40

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1689	-0-	-261	-0-	186	1	1491	3	N	11					62
							12	9									
07	2077	N	1930	-0-	-147	-0-	213	1	1710	3	N	6					68
							7	9									
08	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	212	1	1693	3	N	10					78
							11	9									
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	207	1	1660	3	N	9					87
							10	9									
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	216	1	1725	3	N	3					90
							3	9									
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					90

MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	257	1	2058	3	Y	7					91
							8	9									
07	2449	N	2359	-0-	-90	-0-	261	1	2094	3	Y	4					95
							4	9									
08	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	264	1	2112	3	Y	5	63	1			37
							6	9									
09	2310	N	2235	-0-	-75	-0-	248	1	1985	3	Y	2					39
							2	9									
10	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	292	1	2335	3	Y	6					45
							7	9									
11	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					45

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	183	1	1467	3	N	7					48
							8	9									
07	1984	N	1772	-0-	-212	-0-	196	1	1569	3	N	6	32	1			22
							7	9									
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	205	1	1642	3	N	4					26
							4	9									
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	184	1	1474	3	N	16					42
							18	9									
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	202	1	1613	3	N	5					47
							6	9									
11	1800	N	1139	-0-	-661	-0-	126	1	1006	3	N	6					53
							7	9									

BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	X	2503	-0-	-497	-0-	278	1	2225	3	N	-0-					111
07	3007	X	2560	-0-	-447	-0-	284	1	2276	3	N	-0-					111
08	2914	X	2674	-0-	-240	-0-	297	1	2377	3	N	-0-					111
09	2820	X	2715	-0-	-105	-0-	302	1	2413	3	N	-0-					111
10	2573	N	2463	-0-	-110	-0-	274	1	2189	3	N	-0-					111
11	2580	N	1940	-0-	-640	-0-	216	1	1724	3	N	-0-					111

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	179	1	1440	3	N	-0-					68
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	211	1	1695	3	N	-0-					68
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	203	1	1626	3	N	-0-					68
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	188	1	1504	3	N	-0-					68
10	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	181	1	1446	3	N	-0-					68
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					68

JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955

06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	181	1	1448	3	N	1					52
							1	9									
07	1829	N	1667	-0-	-162	-0-	184	1	1479	3	N	4	37	1			19
							4	9									
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	185	1	1481	3	N	-0-					19
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	216	1	1726	3	N	4					23
							4	9									
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	209	1	1669	3	N	4					27
							4	9									
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					27

BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812

06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	137	1	1109	3	N	1	90	1			13
							1	9									
07	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	146	1	1168	3	N	-0-					13
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	143	1	1146	3	N	10					23
							11	9									
09	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	138	1	1101	3	N	-0-					23
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	146	1	1171	3	N	3					26
							3	9									
11	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	126	1	1007	3	N	10					36
							11	9									

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

06	1800	N	1796	-0-	-4	-0-	199	1	1597	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	206	1	1649	3	Y	-0-					-0-
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	221	1	1766	3	Y	-0-					-0-
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	234	1	1872	3	Y	-0-					-0-
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	231	1	1851	3	Y	-0-					-0-
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	137	1	1098	3	Y	-0-					-0-
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	142	1	1142	3	Y	-0-					-0-
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	149	1	1188	3	Y	-0-					-0-
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	138	1	1101	3	Y	-0-					-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	169	1	1355	3	Y	-0-					-0-
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

06	1020	N	436	-0-	-584	-0-	411	2	25	9	N	23					55
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	756	2	17	9	N	15					70
08	620	N	462	-0-	-158	-0-	444	2	18	9	N	16					86
09	450	N	345	-0-	-105	-0-	337	2	8	9	N	7					93
*10	3100	N	4706	-0-	1606	1606	4703	2	3	9	N	3					96
*11	2010	N	404	-0-	-1606	-0-	400	2	4	9	N	4					100

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 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
06	1770	N	1489	-0-	-281	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
08	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
09	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
10	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
11	2850	N	2685	-0-	-165	-0-	2685	3			N	-0-					-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 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
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1345	-0-	-455	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1239	-0-	-280	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1042	-0-	-308	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

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
06	990	N	739	-0-	-251	-0-	739	2			N	-0-					74
07	961	N	929	-0-	-32	-0-	928	2	1	9	N	1	1	8			74
08	961	N	892	-0-	-69	-0-	892	2			N	-0-					74
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					74
10	930	N	798	-0-	-132	-0-	797	2	1	9	N	1	1	8			74
11	870	N	378	-0-	-492	-0-	378	2			N	-0-					74

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 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
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					76
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					76
08	496	N	334	-0-	-162	-0-	334	2			N	-0-					76
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					76
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					76
*11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					76

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 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
06	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	2			N	-0-					10
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					10
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					10
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					10
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					10
11	330	N	123	-0-	-207	-0-	123	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1262	-0-	-208	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	994	-0-	-587	-0-	994	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 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
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1584	-0-	-96	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1180	-0-	-556	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 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
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
08	899	N	666	-0-	-233	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	288	-0-	-762	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	930	N	231	-0-	-699	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 5 RRCID -> 182205 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6479 - 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
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	N	1083	-0-	-507	-0-	1054	3	29	9	N	26					223
07	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	1479	3	41	9	N	37	182	1			78
08	1581	N	1214	-0-	-367	-0-	1191	3	23	9	N	21					99
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1408	3	50	9	N	45					144
10	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	1361	3	34	9	N	31	1	8			174
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					174

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 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
06	2130	N	1922	-0-	-208	-0-	1859	3	63	9	N	57					89
07	1984	N	1845	-0-	-139	-0-	1836	3	9	9	N	8					97
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1912	3	9	9	N	8					105
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2016	3	10	9	N	9					114
*10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1962	3	15	9	N	14	1	8			127
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					127

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 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
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2163	3	133	9	Y	121	94	1			89
07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2249	3	95	9	Y	86	133	1			42
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2284	3	101	9	Y	92	95	1	1	8	38
09	2280	N	2232	-0-	-48	-0-	2149	3	83	9	Y	75	48	1	1	8	64
10	2356	N	2273	-0-	-83	-0-	2183	3	90	9	Y	82	97	1	1	8	48
11	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					48

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
06	2670	X	2350	-0-	-320	-0-	2179	3	171	9	Y	155	121	1			114
07	2666	X	2625	-0-	-41	-0-	2504	3	121	9	Y	110	171	1			53
08	2883	X	2455	-0-	-428	-0-	2325	3	130	9	Y	118	121	1	2	8	48
09	2790	X	2217	-0-	-573	-0-	2109	3	108	9	Y	98	62	1	2	8	82
10	2883	X	2318	-0-	-565	-0-	2198	3	120	9	Y	109	126	1	2	8	63
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					63

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
06	3990	X	3729	-0-	-261	-0-	3640	3	89	9	Y	81	63	1			59
07	4092	X	3705	-0-	-387	-0-	3643	3	62	9	Y	56	88	1			27
08	4030	X	3905	-0-	-125	-0-	3837	3	68	9	Y	62	62	1	2	8	25
09	3900	X	3717	-0-	-183	-0-	3661	3	56	9	Y	51	32	1	2	8	42
10	4030	X	3909	-0-	-121	-0-	3845	3	64	9	Y	58	65	1	3	8	32
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					32

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
06	5220	X	5076	-0-	-144	-0-	4964	3	112	9	Y	102	80	1			75
07	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5203	3	79	9	Y	72	112	1			35
08	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5458	3	90	9	Y	82	80	1	5	8	32
09	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5140	3	75	9	Y	68	41	1	5	8	54
*10	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5249	3	84	9	Y	76	83	1	6	8	41
11	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					41

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 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
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2137	2	108	9	N	98	179	1			15
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2678	2	9	9	N	8					23
08	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2502	2	6	9	N	5					28
09	2250	N	2041	-0-	-209	-0-	2033	2	8	9	N	7					35
10	2697	N	1613	-0-	-1084	-0-	1612	2	1	9	N	1					36
11	2430	N	2373	-0-	-57	-0-	2369	2	4	9	N	4					40

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 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
06	14B2 EXT		1095	-0-	1095	1095	121	1	972	2	N	2	2	8			67
							2	9									
07	14B2 EXT		1237	-0-	1237	2332	119	1	1111	2	N	6	1	8			72
							7	9									
08	14B2 EXT		437	-0-	437	2769	37	1	399	2	N	1	1	8			72
							1	9									
09	3198	X	429	-0-	-2769	-0-	34	1	394	2	N	1	1	8			72
							1	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	1200	X	2	-0-	-1198	-0-	2	2			N	-0-					72

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9373 - 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
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	591	2	50	9	Y	45					102
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					102
08	93	X	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					102
09	630	X	21	-0-	-609	-0-	21	2			Y	-0-	102	1			-0-
10	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-

KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 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
06	960	X	76	-0-	-884	-0-	64	2	12	9	Y	11	11	8			33
07	992	X	709	-0-	-283	-0-	709	2			Y	-0-					33
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					33
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1051	2	41	9	Y	37	43	1			27
10	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	2			Y	-0-					27
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					27

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 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
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	565	2	2	9	N	2	2	8			60
07	310	N	41	-0-	-269	-0-	41	2			N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					60
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 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
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	261	1	781	2	N	1	1	8			23
							1	9									
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	234	1	231	2	N	-0-					23
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					23
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					23
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 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
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					82
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					82
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					82
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					82
10	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					82
11	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	2			N	-0-					82

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 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
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	N	-0-					84
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					84
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					84
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					84
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	91	1	1107	2	N	25	7	8			102
							28	9									
*11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	38	1	351	2	N	2	2	8			102
							2	9									

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
06	5100	X	4865	-0-	-235	-0-	4826	2	39	9	Y	35	3	8			48
07	5270	X	4995	-0-	-275	-0-	4994	2	1	9	Y	1	1	8			48
08	5053	X	4889	-0-	-164	-0-	4839	2	50	9	Y	45	42	1	3	8	48
09	4860	X	4851	-0-	-9	-0-	4822	2	29	9	Y	26	2	8			72
10	5022	X	4395	-0-	-627	-0-	4359	2	36	9	Y	33	88	1	2	8	15
11	4860	X	3954	-0-	-906	-0-	3953	2	1	9	Y	1	1	8			15

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
06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3835	2	87	9	N	79					99
07	3875	X	3719	-0-	-156	-0-	3712	2	7	9	N	6	67	1			38
08	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					38
09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3950	2	77	9	N	70	1	8			107
10	4061	X	3874	-0-	-187	-0-	3873	2	1	9	N	1	1	8			107
11	3930	X	3805	-0-	-125	-0-	3805	2			N	-0-					107

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	2880	X	2659	-0-	-221	-0-	2628	2	31	9	Y	28					39
07	2976	X	2706	-0-	-270	-0-	2706	2			Y	-0-					39
08	2759	N	2633	-0-	-126	-0-	2594	2	39	9	Y	35	34	1			40
09	2670	N	2594	-0-	-76	-0-	2575	2	19	9	Y	17					57
10	2697	N	2579	-0-	-118	-0-	2558	2	21	9	Y	19	64	1			12
11	2550	N	2512	-0-	-38	-0-	2512	2			Y	-0-					12

ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 10052

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841

06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					26
07	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	1189	2	1	9	N	1	1	8			26
08	1395	N	869	-0-	-526	-0-	869	2			N	-0-					26
09	1200	N	576	-0-	-624	-0-	576	2			N	-0-					26
10	1178	N	508	-0-	-670	-0-	507	2	1	9	N	1	1	8			26
11	840	N	160	-0-	-680	-0-	160	2			N	-0-					26

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 9800

06	900	N	813	-0-	-87	-0-	771	2	42	9	Y	38					47
07	899	N	770	-0-	-129	-0-	758	2	12	9	Y	11	49	1			9
08	868	N	611	-0-	-257	-0-	587	2	24	9	Y	22					31
09	810	N	448	-0-	-362	-0-	424	2	24	9	Y	22	46	1			7
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					7
*11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					7

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779

06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					22
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					22
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					22
09	240	N	80	-0-	-160	-0-	80	2			N	-0-					22
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					22
*11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					22

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702

06	1110	N	815	-0-	-295	-0-	749	2	66	9	Y	60	33	1			27
07	1116	N	541	-0-	-575	-0-	541	2			Y	-0-					27
08	992	N	453	-0-	-539	-0-	453	2			Y	-0-					27
09	810	N	465	-0-	-345	-0-	465	2			Y	-0-					27
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					27
*11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	2760	X	2718	-0-	-42	-0-	2711	2	7	9	Y	6	26	1			24
07	2852	X	2773	-0-	-79	-0-	2739	2	34	9	Y	31					55
08	2821	X	2676	-0-	-145	-0-	2676	2			Y	-0-					55
09	2730	X	2686	-0-	-44	-0-	2658	2	28	9	Y	25	64	1			16
10	2821	X	2588	-0-	-233	-0-	2588	2			Y	-0-					16
11	2730	X	2525	-0-	-205	-0-	2501	2	24	9	Y	22					38

FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 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
06	4980	X	3253	-0-	-1727	-0-	699	1	2515	2	Y	35	3	8			153
							39	9									
07	4309	X	3330	-0-	-979	-0-	707	1	2495	2	Y	116	141	1	4	8	124
							128	9									
08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	725	1	2486	2	Y	24	2	8			146
							26	9									
09	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	963	1	3484	2	Y	90	163	1	4	8	69
							99	9									
10	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	259	1	2923	2	Y	22	2	8			89
							24	9									
*11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	327	1	2469	2	Y	11	1	8			99
							12	9									

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 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
06	2640	X	2385	-0-	-255	-0-	690	1	1647	2	N	44	4	8			104
							48	9									
07	2728	X	2426	-0-	-302	-0-	713	1	1666	2	N	43	6	8			141
							47	9									
08	2604	X	2568	-0-	-36	-0-	713	1	1826	2	N	26	3	8			164
							29	9									
09	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	690	1	1753	2	N	100	179	1	2	8	83
							110	9									
10	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	713	1	1740	2	N	44	8	8			119
							48	9									
11	2490	X	2455	-0-	-35	-0-	690	1	1729	2	N	33	3	8			149
							36	9									

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
06	1710	X	750	-0-	-960	-0-	750	2			N	-0-					20
07	1767	X	786	-0-	-981	-0-	786	2			N	-0-					20
08	1023	X	739	-0-	-284	-0-	739	2			N	-0-					20
09	810	X	722	-0-	-88	-0-	722	2			N	-0-					20
10	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					20
*11	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					20

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246632 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 CORPORATION //CONT.// 742143
HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2850	X	1535	-0-	-1315	-0-	1534	2 1 9			N	1	1 8				20
07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3702	2 1 9			N	1	1 8				20
08	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					20
09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3615	2 1 9			N	1	1 8				20
10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					20
*11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3576	2 1 9			N	1	1 8				20

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 10026 - 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
06	19230	X	18056	-0-	-1174	-0-	1192	1	16732	2	N	120	11 8				176
							132	9									
07	19871	X	18185	-0-	-1686	-0-	1190	1	16883	2	N	102	170 1		11	8	97
							112	9									
08	19344	X	18219	-0-	-1125	-0-	1205	1	16883	2	N	119	12 8				204
							131	9									
09	18210	X	17106	-0-	-1104	-0-	1158	1	15828	2	N	109	179 1		9	8	125
							120	9									
10	18662	X	17115	-0-	-1547	-0-	1204	1	15784	2	N	115	21 8				219
							127	9									
11	18060	X	16335	-0-	-1725	-0-	1171	1	15061	2	N	94	179 1		20	8	114
							103	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 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
06	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	477	1	9476	2	Y	49	6	8			137
							54	9									
07	11222	X	10171	-0-	-1051	-0-	494	1	9640	2	Y	34	11	8			160
							37	9									
08	11222	X	7768	-0-	-3454	-0-	474	1	7243	2	Y	46	7	8			199
							51	9									
09	10860	X	7896	-0-	-2964	-0-	473	1	7365	2	Y	53	179	1	5	8	68
							58	9									
10	10354	X	7831	-0-	-2523	-0-	490	1	7279	2	Y	56	15	8			109
							62	9									
11	10020	X	7864	-0-	-2156	-0-	476	1	7320	2	Y	62	11	8			160
							68	9									

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
06	9570	X	8471	-0-	-1099	-0-	1170	1	7168	2	N	121	9	8			177
							133	9									
07	9889	X	8478	-0-	-1411	-0-	1209	1	7138	2	N	119	174	1	7	8	115
							131	9									
08	9610	X	8139	-0-	-1471	-0-	1170	1	6845	2	N	113	16	8			212
							124	9									
09	8760	X	8062	-0-	-698	-0-	1170	1	6769	2	N	112	180	1	8	8	136
							123	9									
10	9052	X	8114	-0-	-938	-0-	1209	1	6792	2	N	103	177	1	20	8	42
							113	9									
11	8460	X	7682	-0-	-778	-0-	1170	1	6399	2	N	103	16	8			129
							113	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 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
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1585	2	3	9	Y	3	49	1			8
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1597	2	1	9	Y	1	1	8			8
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					8
09	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	1491	2	2	9	Y	2	2	8			8
10	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	1520	2			Y	-0-					8
11	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	1458	2			Y	-0-					8

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					28
07	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	1835	2			Y	-0-					28
08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					28
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					28
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2436	2	30	9	Y	27	38	1			17
*11	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2310	2	8	9	Y	7					24

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

06	3240	X	3165	-0-	-75	-0-	3144	2	21	9	Y	19					44
07	3379	X	3003	-0-	-376	-0-	2952	2	51	9	Y	46	3	8			87
08	3472	X	1737	-0-	-1735	-0-	1713	2	24	9	Y	22	1	8			108
09	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3375	2	23	9	Y	21	12	8			117
10	3348	X	3234	-0-	-114	-0-	3217	2	17	9	Y	15	104	1	4	8	24
11	3180	X	2914	-0-	-266	-0-	2913	2	1	9	Y	1	1	8			24

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

06	450	N	290	-0-	-160	-0-	287	2	3	9	Y	3					7
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	340	2	8	9	Y	7					14
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	434	2	7	9	Y	6					20
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	295	2	1	9	Y	1					21
10	341	N	275	-0-	-66	-0-	274	2	1	9	Y	1	19	1			3
11	420	N	319	-0-	-101	-0-	319	2			Y	-0-					3

CARTER ESTATE WELL #: 4 T RRCID -> 162644 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8516 - 9837

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-			29
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		Y	-0-			29
08	T. A.		815	-0-	815	815	815	2		Y	-0-			29
09	T. A.		543	-0-	543	1358	543	2		Y	-0-			29
10	T. A.		545	-0-	545	1903	545	2		Y	-0-			29
*11	2406	X	503	-0-	-1903	-0-	503	2		Y	-0-			29

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1029	-0-	-891	-0-	1021	2	8 9	Y	7			15
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2018	2	18 9	Y	16	2 8		29
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2086	2	18 9	Y	16	3 8		42
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1766	2	9 9	Y	8	6 8		44
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2127	2	2 9	Y	2	39 1	2 8	5
11	2010	N	1770	-0-	-240	-0-	1770	2		Y	-0-			5

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2413	-0-	-257	-0-	2406	2	7 9	Y	6	20 1		7
07	2356	X	1447	-0-	-909	-0-	1446	2	1 9	Y	1	1 8		7
08	2387	X	1797	-0-	-590	-0-	1787	2	10 9	Y	9	1 8		15
09	2400	X	1739	-0-	-661	-0-	1728	2	11 9	Y	10	6 8		19
10	2480	X	1750	-0-	-730	-0-	1747	2	3 9	Y	3	19 1	2 8	1
11	2400	X	2044	-0-	-356	-0-	2043	2	1 9	Y	1	1 8		1

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2648	-0-	-322	-0-	2634	2	14 9	Y	13			154
07	3069	X	2255	-0-	-814	-0-	2254	2	1 9	Y	1	1 8		154
08	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3280	2	10 9	Y	9	2 8		161
09	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3109	2	20 9	Y	18	150 1	7 8	22
10	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3265	2	2 9	Y	2	2 8		22
11	3180	X	3086	-0-	-94	-0-	3086	2		Y	-0-			22

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 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
06	4170	X	2102	-0-	-2068	-0-	2102	2			N	-0-					59
07	4309	X	2952	-0-	-1357	-0-	2951	2	1	9	N	1	1	8			59
08	2263	X	2232	-0-	-31	-0-	2231	2	1	9	N	1	1	8			59
09	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2404	2	2	9	N	2	2	8			59
10	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4295	2	1	9	N	1	1	8			59
*11	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					59

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3105	2	4	9	Y	4					7
07	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3184	2	11	9	Y	10	2	8			15
08	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3106	2	3	9	Y	3	3	8			15
09	3120	X	2876	-0-	-244	-0-	2867	2	9	9	Y	8	8	8			15
10	3224	X	2872	-0-	-352	-0-	2869	2	3	9	Y	3	6	1	3	8	9
11	3120	X	2721	-0-	-399	-0-	2720	2	1	9	Y	1	1	8			9

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
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
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

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
06	240	N	128	-0-	-112	-0-	125	2	3	9	Y	3	7	1			3
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					3
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	371	2	6	9	Y	5					8
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					8
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3510	X	3472	-0-	-38	-0-	3455	2	17	9	Y	15					30
07	3658	X	3614	-0-	-44	-0-	3582	2	32	9	Y	29	4	8			55
08	3720	X	3660	-0-	-60	-0-	3656	2	4	9	Y	4	4	8			55
09	3600	X	3542	-0-	-58	-0-	3528	2	14	9	Y	13	13	8			55
10	3720	X	3579	-0-	-141	-0-	3573	2	6	9	Y	5	23	1	5	8	32
11	3540	X	3323	-0-	-217	-0-	3323	2			Y	-0-					32

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
06	2940	X	2	-0-	-2938	-0-	2	2			Y	-0-					65
07	3038	X	125	-0-	-2913	-0-	125	2			Y	-0-					65
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	T. A.		220	-0-	220	220	220	2			Y	-0-					65
11	T. A.		79	-0-	79	299	79	2			Y	-0-					65

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602

06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	44	1	340	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	45	1	335	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	323	-0-	-80	-0-	43	1	279	2	Y	1					1
							1	9									
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	46	1	314	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	61	1	323	2	Y	7	4	1	3	8	4
							8	9									
*11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	58	1	293	2	Y	2	2	8			4
							2	9									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034

06	360	X	234	-0-	-126	-0-	234	2			Y	-0-					27
07	372	X	1	-0-	-371	-0-	1	2			Y	-0-					27
08	T. A.		66	-0-	66	66	66	2			Y	-0-					27
09	T. A.		70	-0-	70	136	70	2			Y	-0-					27
10	T. A.		68	-0-	68	204	68	2			Y	-0-					27
*11	270	X	66	-0-	-204	-0-	66	2			Y	-0-					27

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

06	3930	X	3455	-0-	-475	-0-	3438	2	17	9	Y	15					30
07	4154	X	3442	-0-	-712	-0-	3409	2	33	9	Y	30	4	8			56
08	4154	X	3239	-0-	-915	-0-	3235	2	4	9	Y	4	4	8			56
09	4020	X	3055	-0-	-965	-0-	3041	2	14	9	Y	13	13	8			56
10	4061	X	3025	-0-	-1036	-0-	3022	2	3	9	Y	3	23	1	3	8	33
11	3450	X	2834	-0-	-616	-0-	2834	2			Y	-0-					33

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	163	2	N	-0-					76
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					76
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					76
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					76
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					9
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			Y	-0-					9
08	T. A.		94	-0-	94	94	94	2			Y	-0-					9
09	T. A.		46	-0-	46	140	46	2			Y	-0-					9
10	T. A.		69	-0-	69	209	69	2			Y	-0-					9
*11	246	X	37	-0-	-209	-0-	37	2			Y	-0-					9

BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 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
06	270	N	51	-0-	-219	-0-	6	1	45	2	N	-0-					92
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					92
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	100	1	646	2	N	-0-					92
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					92
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					92
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					92

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	173 78	1 9	1336	2	Y	71	155	1	18	8	20
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	188 19	1 9	1394	2	Y	17	11	8			26
08	1550	X	1341	-0-	-209	-0-	170 67	1 9	1104	2	Y	61	17	8			70
09	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	193 261	1 9	1326	2	Y	237	130	1	13	8	164
10	1643	X	1532	-0-	-111	-0-	240 15	1 9	1277	2	Y	14	152	1	8	8	18
*11	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	268 10	1 9	1354	2	Y	9	9	8			18

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	1			-0-
11	T. A.		-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
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
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	348	1	2689	2	Y	11	6	8			15
							12	9									
07	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	375	1	2782	2	Y	39	37	1	5	8	12
							43	9									
08	7223	X	3143	-0-	-4080	-0-	417	1	2702	2	Y	22	7	8			27
							24	9									
09	5790	X	3843	-0-	-1947	-0-	484	1	3325	2	Y	31	38	1	7	8	13
							34	9									
10	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	681	1	3615	2	Y	74	4	8			83
							81	9									
*11	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	694	1	3504	2	Y	5	5	8			83
							6	9									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

06	3810	X	2833	-0-	-977	-0-	2829	2	4	9	Y	4	124	1			18
07	3937	X	2629	-0-	-1308	-0-	2627	2	2	9	Y	2	2	8			18
08	3565	X	1466	-0-	-2099	-0-	1465	2	1	9	Y	1	1	8			18
09	3450	X	2882	-0-	-568	-0-	2871	2	11	9	Y	10	10	8			18
10	3565	X	2416	-0-	-1149	-0-	2415	2	1	9	Y	1	1	8			18
11	2820	X	2284	-0-	-536	-0-	2284	2			Y	-0-					18

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	71	1	550	2	Y	15	21	1	7	8	3
							17	9									
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	64	1	474	2	Y	5	4	8			4
							6	9									
08	651	N	435	-0-	-216	-0-	56	1	366	2	Y	12	7	8			9
							13	9									
09	630	N	426	-0-	-204	-0-	49	1	338	2	Y	35	18	1	4	8	22
							39	9									
10	558	N	546	-0-	-12	-0-	86	1	457	2	Y	3	21	1	1	8	3
							3	9									
*11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	114	1	574	2	Y	-0-					3

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	0	X	-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-

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
06	1680	N	1401	-0-	-279	-0-	1401	2			Y	-0-					15
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					15
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					15
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					15
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1686	2	30	9	Y	27	25	1			17
11	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	1559	2	8	9	Y	7					24

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
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	23	1	177	2	Y	-0-					13
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	2	Y	-0-					13
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	20	1	127	2	Y	-0-					13
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	23	1	157	2	Y	-0-					13
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	36	1	194	2	Y	-0-					13
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	23	1	115	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
06	240	N	55	-0-	-185	-0-	55	2			N	-0-					1
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					1
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					1
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					1
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					1
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					1

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
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					115
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					115
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					115
09	780	N	67	-0-	-713	-0-	67	2			N	-0-					115
10	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					115
*11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					115

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
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					26
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					26
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					26
09	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					26
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2053	2	24	9	N	22	34	1			14
*11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1958	2	7	9	N	6					20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					30
07	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					30
08	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					30
09	1440	X	319	-0-	-1121	-0-	319	2			N	-0-					30
10	1488	X	5	-0-	-1483	-0-	5	2			N	-0-	30	1			-0-
11	1440	X	4	-0-	-1436	-0-	4	2			N	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

06	4980	X	4738	-0-	-242	-0-	4701	2	37	9	Y	34	108	1			41
07	5146	X	4724	-0-	-422	-0-	4721	2	3	9	Y	3	3	8			41
08	4991	X	4913	-0-	-78	-0-	4836	2	77	9	Y	70	4	8			107
09	4830	X	3974	-0-	-856	-0-	3944	2	30	9	Y	27	9	8			125
10	4898	X	4508	-0-	-390	-0-	4501	2	7	9	Y	6	125	1	5	8	1
11	4740	X	4295	-0-	-445	-0-	4295	2			Y	-0-					1

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

06	5160	X	4270	-0-	-890	-0-	4270	2			Y	-0-					127
07	5332	X	4946	-0-	-386	-0-	4833	2	113	9	Y	103	170	1	3	8	57
08	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4246	2	4	9	Y	4	4	8			57
09	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4645	2	11	9	Y	10	10	8			57
10	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4652	2	21	9	Y	19	6	8			70
*11	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			Y	-0-					70

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GREEN, FRANK WELL #: 2 L RRCID -> 187628 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9280 - 9318

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2015 - PLUGGED 06/26/15

GREEN, FRANK WELL #: 3 L RRCID -> 187629 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9835 - 9872

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015 - P/A 07/10/15

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	109	1	2076	2	N	-0-					-0-
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	88	1	1684	2	N	-0-					-0-
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	96	1	1878	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1324	-0-	-656	-0-	67	1	1257	2	N	-0-					-0-
10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	110	1	2097	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1382	-0-	-538	-0-	66	1	1316	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
06	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	143	1	2736	2	N	-0-					-0-
07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	148	1	2847	2	N	-0-					-0-
08	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	150	1	2944	2	N	-0-					-0-
09	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	155	1	2895	2	N	-0-					-0-
10	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	145	1	2753	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	2347	-0-	-113	-0-	112	1	2235	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	154	2	28	9	Y	25	36	1			6
07	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			Y	-0-					6
08	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	2			Y	-0-					6
09	180	N	47	-0-	-133	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	8			6
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-					6
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					6

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
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-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-

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
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	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
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	238	2	55	9	Y	50	74	1			11
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					11
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					11
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	206	2	3	9	Y	3	3	8			11
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					11
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			Y	-0-					11

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
06	2730	X	2558	-0-	-172	-0-	127	1	2431	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2705	-0-	-116	-0-	134	1	2571	2	N	-0-					-0-
08	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	173	1	3386	2	N	-0-					-0-
09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	169	1	3156	2	N	-0-					-0-
10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	165	1	3140	2	N	-0-					-0-
*11	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	156	1	3107	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-

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
06	1200	N	1010	-0-	-190	-0-	955	2	55	9	Y	50	74	1			11
07	1240	N	792	-0-	-448	-0-	792	2			Y	-0-					11
08	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	1433	2			Y	-0-					11
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1739	2	3	9	Y	3	3	8			11
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					11
*11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					11

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
06	2970	X	2704	-0-	-266	-0-	135	1	2569	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2590	-0-	-262	-0-	128	1	2462	2	N	-0-					-0-
08	2635	N	2621	-0-	-14	-0-	127	1	2494	2	N	-0-					-0-
09	2550	N	2538	-0-	-12	-0-	129	1	2409	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	2518	-0-	-86	-0-	126	1	2392	2	N	-0-					-0-
11	2550	N	2466	-0-	-84	-0-	118	1	2348	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	136	1	2395	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	1932	-0-	-393	-0-	108	1	1824	2	N	-0-					-0-
08	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	152	1	2880	2	N	-0-					-0-
09	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	140	1	2494	2	N	-0-					-0-
10	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	133	1	2448	2	N	-0-					-0-
*11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	127	1	2427	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 11070

06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	133	1	3150	2	N	-0-					-0-
07	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	156	1	2868	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2568	-0-	-160	-0-	131	1	2437	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	2386	-0-	-254	-0-	129	1	2257	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	2366	-0-	-362	-0-	128	1	2238	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2340	-0-	-300	-0-	126	1	2214	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) //CONT.// 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854

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

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
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	12	1	568	2	Y	11					71
							12	9									
07	992	N	694	-0-	-298	-0-	106	1	581	2	Y	6					77
							7	9									
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	4	1	649	2	Y	7	26	1			58
							8	9									
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	61	1	568	2	Y	9					67
							10	9									
10	682	N	552	-0-	-130	-0-	2	1	538	2	Y	11	14	1			64
							12	9									
11	630	N	566	-0-	-64	-0-	556	2	10	9	Y	9	16	1			57

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
06	480	N	387	-0-	-93	-0-	376	2	11	9	N	10					85
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	314	2	11	9	N	10					95
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	396	2	22	9	N	20					115
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	367	2	4	9	N	4					119
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	301	2	11	9	N	10					129
11	390	N	259	-0-	-131	-0-	259	2			N	-0-					129

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
06	1110	N	727	-0-	-383	-0-	716	2	11	9	N	10					134
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1169	2	6	9	N	5					139
08	1054	N	691	-0-	-363	-0-	671	2	20	9	N	18					157
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	793	2	28	9	N	25					182
10	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	1132	2	8	9	N	7					189
*11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	979	2	2	9	N	2	166	1			25

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	495	1	1648	2	N	22					170
							24	9									
07	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	733	1	2338	2	N	68	193	1			45
							75	9									
08	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	603	1	2567	2	N	17					62
							19	9									
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	567	1	2478	2	N	17					79
							19	9									
10	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	222	1	2031	2	N	15					94
							17	9									
11	2040	X	1934	-0-	-106	-0-	536	1	1387	2	N	10					104
							11	9									

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

06	1800	X	1343	-0-	-457	-0-	170	1	1153	2	N	18	188	1			75
							20	9									
07	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	1257	1	1213	2	N	12					87
							13	9									
08	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	477	1	1550	2	N	15					102
							17	9									
09	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	558	1	1706	2	N	12					114
							13	9									
10	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	386	1	1664	2	N	10					124
							11	9									
*11	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	812	1	1863	2	N	12					136
							13	9									

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	436	1	1479	2	N	25					162
							28	9									
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	336	1	1562	2	N	80					242
							88	9									
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	322	1	1562	2	N	12	188	1			66
							13	9									
09	1950	N	1930	-0-	-20	-0-	381	1	1518	2	N	28					94
							31	9									
10	1984	N	1816	-0-	-168	-0-	405	1	1400	2	N	10					104
							11	9									
11	1830	N	1607	-0-	-223	-0-	408	1	1188	2	N	10					114
							11	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
06	930	X	491	-0-	-439	-0-	161	1	324	2	N	5					258
							6	9									
07	904	X	904	-0-	-0-	-0-	13	1	882	2	N	8					266
							9	9									
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	240	1	572	2	N	7					273
							8	9									
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	263	1	516	2	N	10					283
							11	9									
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	219	1	442	2	N	7					290
							8	9									
*11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	216	1	577	2	N	5	194	1			101
							6	9									

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

06	270	N	191	-0-	-79	-0-	63	1	128	2	N	-0-					96
07	279	N	110	-0-	-169	-0-	2	1	108	2	N	-0-					96
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	416	1	994	2	N	-0-					96
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	615	1	1208	2	N	-0-					96
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	691	1	1393	2	N	-0-					96
*11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	107	1	285	2	N	-0-					96

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	70	1	476	2	N	125					444
							138	9									
07	589	N	504	-0-	-85	-0-	240	1	231	2	N	30	171	1			303
							33	9									
08	744	N	583	-0-	-161	-0-	137	1	446	2	N	-0-					303
09	690	N	638	-0-	-52	-0-	157	1	481	2	N	-0-					303
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	104	1	448	2	N	-0-					303
11	570	N	183	-0-	-387	-0-	56	1	127	2	N	-0-					303

LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

06	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	807	1	1629	2	N	-0-					190
07	2945	X	1263	-0-	-1682	-0-	19	1	1244	2	N	-0-					190
08	1333	N	992	-0-	-341	-0-	293	1	699	2	N	-0-					190
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	307	1	603	2	N	-0-					190
10	1271	N	990	-0-	-281	-0-	322	1	651	2	N	15					205
							17	9									
11	960	N	643	-0-	-317	-0-	175	1	468	2	N	-0-					205

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674

06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	255	1	941	2	N	60					194
							66	9									
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1229	2	9	9	N	8					202
08	1178	N	846	-0-	-332	-0-	16	1	827	2	N	3					205
							3	9									
09	1260	N	782	-0-	-478	-0-	182	1	597	2	N	3					208
							3	9									
10	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	193	1	980	2	N	17					225
							19	9									
*11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	256	1	937	2	N	7					232
							8	9									

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
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	382	1	1410	2	N	48	177	1			20
							53	9									
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					20
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	299	1	1544	2	N	8					28
							9	9									
09	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	420	1	1381	2	N	12					40
							13	9									
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	320	1	1630	2	N	12					52
							13	9									
11	1800	N	1797	-0-	-3	-0-	384	1	1410	2	N	3					55
							3	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
06	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	2082	1	4205	2	N	136					665
							150	9									
07	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	111	1	7354	2	N	85	183	1			567
							94	9									
08	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	2275	1	5433	2	N	55	191	1			431
							61	9									
09	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	2544	1	4998	2	N	134	188	1			377
							147	9									
10	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	2492	1	5029	2	N	137					514
							151	9									
*11	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	1800	1	4800	2	N	95	186	1			423
							105	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
06	1860	N	1156	-0-	-704	-0-	147	1	998	2	N	10					173
							11	9									
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	1122	1	1083	2	N	5					178
							6	9									
08	589	N	150	-0-	-439	-0-	35	1	113	2	N	2					180
							2	9									
09	1170	N	339	-0-	-831	-0-	83	1	254	2	N	2					182
							2	9									
10	1922	N	175	-0-	-1747	-0-	31	1	133	2	N	10					192
							11	9									
*11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	186	1	426	2	N	-0-					192

HAMILTON, D.K. WELL #: RRCID -> 244212 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8886 - 9710

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
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

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
06	1350	N	1250	-0-	-100	-0-	86	1	1151	2	N	12					112
							13	9									
07	1519	N	1015	-0-	-504	-0-	67	1	934	2	N	13					125
							14	9									
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	89	1	1269	2	N	20					145
							22	9									
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	12					157
*10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	91	1	1434	2	N	16					173
							18	9									
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					173

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 086929 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9068 - 9752

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	88	1	1182	2	N	9					132
							10	9									
07	1271	N	997	-0-	-274	-0-	66	1	913	2	N	16					148
							18	9									
08	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	82	1	1165	2	N	4					152
							4	9									
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					152
10	992	N	717	-0-	-275	-0-	43	1	674	2	N	-0-					152
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					152

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646

06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	155	1	2080	2	N	12					132
							13	9									
07	2387	N	2131	-0-	-256	-0-	142	1	1983	2	N	5					137
							6	9									
08	2387	N	2125	-0-	-262	-0-	139	1	1983	2	N	3					140
							3	9									
09	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	10					150
*10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	135	1	2141	2	N	3					153
							3	9									
11	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					153

JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603

06	2490	X	2052	-0-	-438	-0-	140	1	1873	2	N	35					207
							39	9									
07	2573	X	1460	-0-	-1113	-0-	97	1	1345	2	N	16					223
							18	9									
08	2573	X	1826	-0-	-747	-0-	119	1	1694	2	N	12					235
							13	9									
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	13					248
10	2108	X	2083	-0-	-25	-0-	122	1	1928	2	N	30	176	1			102
							33	9									
11	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					102

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	49	1	1488	2	N	10					203
							11	9									
07	1643	N	1530	-0-	-113	-0-	155	1	1356	2	N	17	150	1			70
							19	9									
08	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	124	1	1459	2	N	6	1	8			75
							7	9									
09	1560	N	1248	-0-	-312	-0-	1234	2	14	9	N	13					88
10	1519	N	1370	-0-	-149	-0-	1349	2	21	9	N	19	2	8			105
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					105

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
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	73	1	983	2	N	17					175
							19	9									
07	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	75	1	1048	2	N	12					187
							13	9									
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	101	1	1438	2	N	35					222
							39	9									
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	28					250
*10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	128	1	2030	2	N	26	173	1	7	8	96
							29	9									
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					96

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					83
08	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					83

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
06	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	189	1	2531	2	N	21					178
							23	9									
07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	183	1	2551	2	N	27					205
							30	9									
08	2480	N	2145	-0-	-335	-0-	140	1	1997	2	N	7	180	1			32
							8	9									
09	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	6					38
10	2480	N	2165	-0-	-315	-0-	128	1	2029	2	N	7					45
							8	9									
11	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					45

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 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
06	5340	X	4993	-0-	-347	-0-	15	1	4978	2	N	-0-					95
07	5704	X	5168	-0-	-536	-0-	15	1	5153	2	N	-0-					95
08	6076	X	5713	-0-	-363	-0-	16	1	5592	2	N	95					190
							105	9									
09	5880	X	5566	-0-	-314	-0-	15	1	5498	2	N	48	171	1			67
							53	9									
10	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	16	1	6003	2	N	78					145
							86	9									
11	5520	X	5497	-0-	-23	-0-	15	1	5476	2	N	5					150
							6	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	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

06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	15	1	2430	2	N	-0-					57
07	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	16	1	2615	2	N	-0-					57
08	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	16	1	2715	2	N	-0-					57
09	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	15	1	2553	2	N	-0-					57
10	2635	N	2595	-0-	-40	-0-	16	1	2554	2	N	23					80
							25	9									
11	2640	N	2401	-0-	-239	-0-	15	1	2386	2	N	-0-					80

G N K INC. 291679
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552

06	360	N	269	-0-	-91	-0-	252	2	17	9	N	15					117
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	294	2	6	9	N	5					122
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					122
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					122
10	310	N	167	-0-	-143	-0-	167	2			N	-0-					122
11	360	N	233	-0-	-127	-0-	233	2			N	-0-					122

INDIGO MINERALS LLC 423834
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					55
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					55
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

06	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	299	1	4493	2	Y	6					21
							7	9									
07	5735	X	4673	-0-	-1062	-0-	313	1	4332	2	Y	25					46
							28	9									
08	5735	X	4781	-0-	-954	-0-	333	1	4434	2	Y	13	53	1			6
							14	9									
09	5550	X	4303	-0-	-1247	-0-	315	1	3984	2	Y	4					10
							4	9									
10	4960	X	4619	-0-	-341	-0-	327	1	4261	2	Y	28					38
							31	9									
11	4800	X	3901	-0-	-899	-0-	276	1	3625	2	Y	-0-					38

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2551	-0-	-479	-0-	366	1	2185	2	N	-0-					50
07	3131	X	2559	-0-	-572	-0-	380	1	2179	2	N	-0-					50
08	2852	X	2363	-0-	-489	-0-	376	1	1987	2	N	-0-					50
09	2670	X	2520	-0-	-150	-0-	405	1	2115	2	N	-0-					50
10	2759	X	2391	-0-	-368	-0-	379	1	1973	2	N	35					85
							39	9									
11	2550	X	2257	-0-	-293	-0-	369	1	1882	2	N	5					90
							6	9									

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	84	1	1259	2	Y	9					9
							10	9									
07	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	68	1	933	2	Y	31					40
							34	9									
08	2046	X	861	-0-	-1185	-0-	59	1	788	2	Y	13	47	1			6
							14	9									
09	1980	X	443	-0-	-1537	-0-	32	1	409	2	Y	2					8
							2	9									
10	1395	X	88	-0-	-1307	-0-	6	1	79	2	Y	3					11
							3	9									
11	1350	X	743	-0-	-607	-0-	53	1	690	2	Y	-0-					11

POWERS, BILL A WELL #: 3 RRCID -> 219094 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 9814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	29	1	430	2	Y	4					30
							4	9									
07	589	N	451	-0-	-138	-0-	29	1	404	2	Y	16					46
							18	9									
08	496	N	405	-0-	-91	-0-	28	1	369	2	Y	7	50	1			3
							8	9									
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	46	1	586	2	Y	4					7
							4	9									
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	41	1	533	2	Y	26					33
							29	9									
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	38	1	495	2	Y	-0-					33

POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3408	-0-	-342	-0-	209	1	3130	2	Y	63	120	1			13
							69	9									
07	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	261	1	3612	2	Y	115					128
							127	9									
08	4309	X	3848	-0-	-461	-0-	265	1	3532	2	Y	46	127	1			47
							51	9									
09	4170	X	3644	-0-	-526	-0-	266	1	3364	2	Y	13					60
							14	9									
10	4309	X	3842	-0-	-467	-0-	267	1	3465	2	Y	100	145	1			15
							110	9									
11	3870	X	3353	-0-	-517	-0-	229	1	3004	2	Y	109					124
							120	9									

REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	585	-0-	-75	-0-	84	1	501	2	N	-0-					22
07	1364	N	572	-0-	-792	-0-	85	1	487	2	N	-0-					22
08	775	N	558	-0-	-217	-0-	89	1	469	2	N	-0-					22
09	600	N	281	-0-	-319	-0-	45	1	236	2	N	-0-					22
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	86	1	448	2	N	-0-					22
11	540	N	494	-0-	-46	-0-	81	1	413	2	N	-0-					22

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
POWERS, BILL A WELL #: 6 RRCID -> 222783 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8685 - 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
06	2610	X	1992	-0-	-618	-0-	124	1	1864	2	Y	4	10	1			1
							4	9									
07	3844	X	827	-0-	-3017	-0-	56	1	769	2	Y	2					3
							2	9									
08	3844	X	626	-0-	-3218	-0-	44	1	581	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	3720	X	717	-0-	-3003	-0-	53	1	664	2	Y	-0-					1
10	2635	X	458	-0-	-2177	-0-	33	1	424	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1980	X	1005	-0-	-975	-0-	71	1	931	2	Y	3					3
							3	9									

BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 226271 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8549 - 94969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	67	1	1001	2	Y	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	95	1	1317	2	Y	-0-					-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	93	1	1233	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	813	-0-	-87	-0-	60	1	753	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	695	-0-	-235	-0-	50	1	645	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	665	-0-	-235	-0-	47	1	618	2	Y	-0-					-0-

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
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	235	1	3523	2	Y	16	48	1			3
							18	9									
07	4185	X	3938	-0-	-247	-0-	263	1	3644	2	Y	28					31
							31	9									
08	4991	X	3781	-0-	-1210	-0-	263	1	3506	2	Y	11	31	1			11
							12	9									
09	4830	X	3799	-0-	-1031	-0-	278	1	3518	2	Y	3					14
							3	9									
10	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	361	1	4682	2	Y	33	42	1			5
							36	9									
*11	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	336	1	4409	2	Y	38					43
							42	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

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

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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 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
06	1530	X	952	-0-	-578	-0-	950	2	2	9	N	2					95
07	1581	X	1173	-0-	-408	-0-	1169	2	4	9	N	4	1	8			98
08	1581	X	976	-0-	-605	-0-	952	2	24	9	N	22					120
09	1530	X	619	-0-	-911	-0-	547	2	72	9	N	65					185
10	1178	X	762	-0-	-416	-0-	751	2	11	9	N	10	2	8			193
*11	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1193	2	6	9	N	5					198

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 225222 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9046 - 10043

06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					259
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1089	2	33	9	N	30	1	8			288
08	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1044	2	6	9	N	5					293
09	1080	N	998	-0-	-82	-0-	988	2	10	9	N	9					302
10	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1058	2	2	9	N	2	1	8			303
*11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1410	2	2	9	N	2					305

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

06	3300	X	2263	-0-	-1037	-0-	2263	2			N	-0-					149
07	3472	X	3463	-0-	-9	-0-	3459	2	4	9	N	4	1	8			152
08	3472	X	3077	-0-	-395	-0-	3077	2			N	-0-					152
09	3360	X	2631	-0-	-729	-0-	2618	2	13	9	N	12					164
10	3472	X	3125	-0-	-347	-0-	3119	2	6	9	N	5	2	8			167
11	3360	X	3111	-0-	-249	-0-	3109	2	2	9	N	2					169

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	64	1	1094	3	Y	-0-					-0-
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	108	1	1485	3	Y	-0-					-0-
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	130	1	1937	3	Y	-0-					-0-
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	112	1	1650	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	86	-0-	-193	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	499	3	9	9	N	8					105
07	589	N	441	-0-	-148	-0-	433	3	8	9	N	7					112
08	T. A.		613	-0-	613	613	585	3	28	9	N	25					137
09	T. A.		786	-0-	786	1399	777	3	9	9	N	8					145
10	T. A.		818	-0-	818	2217	808	3	10	9	N	9					154
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2217					N	NO RPT					154

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 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
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	8	1	65	2	N	-0-					122
							28	3									
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					122
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	N	-0-					122
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	3	1	29	3	N	-0-					122
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	N	-0-					122
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					122

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 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
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	35	-0-	-55	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					73
							6	3									
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					73
08	T. A.		7	-0-	7	7	1	1	6	3	Y	-0-					73
09	T. A.		12	-0-	12	19	1	1	11	3	Y	-0-					73
10	T. A.		1	-0-	1	20	1	3			Y	-0-					73
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					73

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 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
06	3000	N	3621	-0-	621	621	312	1	2525	2	N	5					35
							778	3	6	9							
07	3100	N	3435	-0-	335	956	339	1	3066	3	N	27					62
							30	9									
08	4847	X	3891	-0-	-956	-0-	326	1	3528	3	N	34	13	8			83
							37	9									
09	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	363	1	3702	3	N	3	3	8			83
							3	9									
*10	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	419	1	4062	3	N	8	3	8			88
							9	9									
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					88

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
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	147	2	19	3	N	-0-					92
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					92
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					92
09	180	N	80	-0-	-100	-0-	80	3			N	-0-					92
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					92
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					92

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 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
06	720	N	425	-0-	-295	-0-	15	1	410	3	N	-0-					120
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	6	1	292	3	N	-0-					120
08	1581	X	1031	-0-	-550	-0-	36	1	995	3	N	-0-					120
09	1530	X	820	-0-	-710	-0-	30	1	789	3	N	1	1	8			120
							1	9									
10	1581	X	551	-0-	-1030	-0-	21	1	530	3	N	-0-					120
11	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					120

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 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
06	5310	X	4553	-0-	-757	-0-	453	1	3668	2	N	-0-					100
							432	3									
07	5487	X	4223	-0-	-1264	-0-	418	1	3777	3	N	25					125
							28	9									
08	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	454	1	4914	3	N	10					135
							11	9									
09	5010	X	4191	-0-	-819	-0-	373	1	3811	3	N	6	6	8			135
							7	9									
10	5177	X	5033	-0-	-144	-0-	469	1	4549	3	N	14					149
							15	9									
11	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					149

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
06	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4462	3	28	9	N	25					95
07	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4317	3	33	9	N	30					125
08	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4435	3	35	9	N	32	3	8			154
09	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4525	3	17	9	N	15					169
*10	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4483	3	36	9	N	33					202
11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					202

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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/1993

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
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					92
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					92
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					92
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	438	2	6	9	N	5					97
10	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					97
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	254	2	3	9	N	3					100

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
06	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2084	2	17	9	N	15	2	8			165
07	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2742	2	30	9	N	27					192
08	2046	X	1694	-0-	-352	-0-	1686	2	8	9	N	7	3	8			196
09	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3426	2	43	9	N	39	3	8			232
10	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2738	2	45	9	N	41	2	8			271
11	1980	X	855	-0-	-1125	-0-	855	2			N	-0-					271

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
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
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	701	2	3	9	N	3					185
07	682	N	634	-0-	-48	-0-	619	2	15	9	N	14	167	1			32
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	755	2	14	9	N	13	1	8			44
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1347	2	35	9	N	32	2	8			74
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1115	2	28	9	N	25	2	8			97
11	750	N	579	-0-	-171	-0-	566	2	13	9	N	12					109

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
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	664	2	18	9	N	16	1	8			127
07	403	N	255	-0-	-148	-0-	246	2	9	9	N	8					135
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1691	2	84	9	N	76	113	1	6	8	92
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	784	2	18	9	N	16	1	8			107
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	709	2	19	9	N	17					124
11	1710	N	735	-0-	-975	-0-	713	2	22	9	N	20					144

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
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1327	2	10	9	Y	9	2	8			82
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1315	2	15	9	Y	14					96
08	2232	X	1597	-0-	-635	-0-	1572	2	25	9	Y	23	3	8			116
09	2160	X	1252	-0-	-908	-0-	1240	2	12	9	Y	11	1	8			126
10	2232	X	1123	-0-	-1109	-0-	1108	2	15	9	Y	14					140
11	1560	X	1327	-0-	-233	-0-	1302	2	25	9	Y	23					163

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
06	1830	N	1438	-0-	-392	-0-	1413	2	25	9	N	23	1	8			72
07	1612	N	1352	-0-	-260	-0-	1332	2	20	9	N	18					90
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1162	2	20	9	N	18	2	8			106
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2219	2	41	9	N	37	1	8			142
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1557	2	22	9	N	20					162
*11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1486	2	33	9	N	30	1	8			191

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
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	544	2	12	9	N	11	1	8			40
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	392	2	4	9	N	4					44
08	434	N	268	-0-	-166	-0-	260	2	8	9	N	7	1	8			50
09	570	N	459	-0-	-111	-0-	451	2	8	9	N	7					57
10	403	N	263	-0-	-140	-0-	255	2	8	9	N	7					64
*11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	455	2	9	9	N	8					72

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
06	2430	X	1663	-0-	-767	-0-	1662	2	1	9	N	1	1	8			142
07	2511	X	1216	-0-	-1295	-0-	1216	2			N	-0-					142
08	2077	X	1844	-0-	-233	-0-	1842	2	2	9	N	2	2	8			142
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	1	1	8			142
10	2077	X	1755	-0-	-322	-0-	1754	2	1	9	N	1	1	8			142
*11	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					142

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	2					186
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					188
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	262	2	3	9	N	3					191
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	262	2	3	9	N	3					194
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					194
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					194

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					392
07	T. A.		158	-0-	158	158	155	2	3	9	N	3					395
08	T. A.		78	-0-	78	236	78	2			N	-0-					395
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	236					N	28	170	1			253
10	236	X	-0-	-0-	-236	-0-					N	-0-					253
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					253

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
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2112	2	17	9	N	15					64
07	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	1964	2	13	9	N	12					76
08	2294	N	2008	-0-	-286	-0-	1997	2	11	9	N	10					86
09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2150	2	109	9	N	99	178	1			7
10	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2318	2	543	9	N	494					501
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					501

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
06	2100	N	1905	-0-	-195	-0-	1858	2	47	9	N	43					187
07	2077	N	1795	-0-	-282	-0-	1793	2	2	9	N	2					189
08	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	1965	2			N	-0-					189
09	1920	N	1743	-0-	-177	-0-	1730	2	13	9	N	12	171	1			30
10	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1759	2	6	9	N	5					35
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					35

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
06	1920	N	1090	-0-	-830	-0-	1087	2	3	9	N	3					454
07	1922	N	1520	-0-	-402	-0-	1490	2	30	9	N	27	187	1			294
08	1891	N	1489	-0-	-402	-0-	1480	2	9	9	N	8					302
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1842	2	11	9	N	10					312
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1866	2	8	9	N	7					319
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					319

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
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2211	2	92	9	N	84	176	1			765
07	2325	N	2197	-0-	-128	-0-	2183	2	14	9	N	13					778
08	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2409	2	90	9	N	82					860
09	2280	N	2237	-0-	-43	-0-	2234	2	3	9	N	3					863
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2405	2	35	9	N	32					895
11	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					895

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
06	2040	N	2024	-0-	-16	-0-	2016	2	8	9	N	7					52
07	2108	N	1744	-0-	-364	-0-	1692	2	52	9	N	47					99
08	2108	N	2005	-0-	-103	-0-	1953	2	52	9	N	47					146
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	1991	2	72	9	N	65	181	1			30
10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2083	2	6	9	N	5					35
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					35

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925

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
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	1995	2	76	9	N	69					193
07	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	1913	2	85	9	N	77					270
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2072	2	46	9	N	42	168	1			144
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2058	2	9	9	N	8					152
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2118	2	53	9	N	48	181	1			19
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					19

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
06	528	X	528	-0-	-0-	-0-	526	2	2	9	N	2					589
07	744	N	528	-0-	-216	-0-	526	2	2	9	N	2					591
08	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	2			N	-0-					591
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	998	2	2	9	N	2					593
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					593
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					593

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
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2097	2	9	9	N	8					207
07	2170	N	1828	-0-	-342	-0-	1811	2	17	9	N	15					222
08	2201	N	2037	-0-	-164	-0-	1866	2	171	9	N	155	176	1			201
09	2100	N	2054	-0-	-46	-0-	2045	2	9	9	N	8					209
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2027	2	8	9	N	7					216
11	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					216

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
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					140
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					140
08	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					140
09	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					140
10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2479	2	42	9	N	38					178
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					178

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
06	2160	N	2103	-0-	-57	-0-	2097	2	6	9	N	5					474
07	2232	N	1915	-0-	-317	-0-	1907	2	8	9	N	7					481
08	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	2108	2	8	9	N	7					488
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2045	2	103	9	N	94	177	1			405
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2049	2	9	9	N	8					413
11	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					413

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
06	2550	N	2383	-0-	-167	-0-	2344	2	39	9	N	35					845
07	2542	N	2334	-0-	-208	-0-	2306	2	28	9	N	25	177	1			693
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2519	2	22	9	N	20					713
09	2370	N	2323	-0-	-47	-0-	2281	2	42	9	N	38					751
10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2346	2	53	9	N	48	179	1			620
11	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					620

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
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1799	2	9	9	N	8					475
07	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	1751	2	9	9	N	8					483
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2096	2	187	9	N	170	177	1			476
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1948	2	3	9	N	3					479
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2078	2	14	9	N	13					492
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					492

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
DAVIS, VERA WELL #: 6 RRCID -> 219845 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1858	2	3	9	N	3					1522
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1897	2	6	9	N	5					1527
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					1527
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2027	2	2	9	N	2					1529
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					1529
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					1529

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 220992 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 9790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	114	X	114	-0-	-0-	-0-	111	2	3	9	N	3					240
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					240
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	435	2	6	9	N	5					245
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	478	2	6	9	N	5					250
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					250

BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2160	N	2092	-0-	-68	-0-	2089	2	3	9	N	3					363
07	2232	N	2000	-0-	-232	-0-	1992	2	8	9	N	7					370
08	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	2107	2	11	9	N	10					380
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2054	2	105	9	N	95	176	1			299
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2055	2	9	9	N	8					307
11	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					307

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 256315 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10880 - 11099

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		502	-0-	502	502	500	2	2	9	N	2					166
07	T. A.		277	-0-	277	779	275	2	2	9	N	2					168
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	779					N	-0-					168
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	779					N	-0-					168
10	779	X	-0-	-0-	-779	-0-					N	-0-					168
11	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					168

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10782 - 11041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		215	-0-	215	215	215	2			N	-0-					225
07	14B2 EXT		215	-0-	215	430	215	2			N	-0-					225
08	14B2 EXT		96	-0-	96	526	96	2			N	-0-					225
09	14B2 EXT		73	-0-	73	599	73	2			N	-0-					225
10	707	X	108	-0-	-599	-0-	108	2			N	-0-					225
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					225

XTO ENERGY INC. 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189562 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 9846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	668	-0-	-22	-0-	19	1	649	2	Y	-0-					4
07	713	N	520	-0-	-193	-0-	15	1	504	2	Y	1					5
							1	9									
08	713	N	651	-0-	-62	-0-	19	1	632	2	Y	-0-					5
09	660	N	640	-0-	-20	-0-	19	1	621	2	Y	-0-					5
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	21	1	691	2	Y	-0-					5
11	630	N	596	-0-	-34	-0-	17	1	579	2	Y	-0-					5

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	1479	-0-	-861	-0-	42	1389	2	Y	44					88
							48		9							
07	2728	N	849	-0-	-1879	-0-	24	812	2	Y	12					100
							13		9							
08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	78	2596	2	Y	42					142
							46		9							
09	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	78	2594	2	Y	33	3	8			172
							36		9							
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	66	2210	2	Y	3	2	8			173
							3		9							
11	2310	N	2022	-0-	-288	-0-	58	1918	2	Y	42					215
							46		9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	N	2599	-0-	-101	-0-	76	2523	2	Y	-0-					1
07	2542	N	1931	-0-	-611	-0-	56	1875	2	Y	-0-					1
08	3100	N	3178	-0-	78	78	93	3085	2	Y	-0-					1
09	3000	N	2947	-0-	-53	25	86	2861	2	Y	-0-					1
10	2790	N	2765	-0-	-25	-0-	81	2684	2	Y	-0-					1
*11	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	81	2686	2	Y	-0-					1

POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	112	2480	2	Y	5	42	1			26
							6		9							
07	2387	N	977	-0-	-1410	-0-	41	917	2	Y	17					43
							19		9							
08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	114	2541	2	Y	7	39	1			11
							8		9							
09	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	107	2382	2	Y	21					32
							23		9							
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	76	1682	2	Y	11	31	1			12
							12		9							
11	1620	N	470	-0-	-1150	-0-	20	435	2	Y	14					26
							15		9							

POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	92	2040	2	Y	5	32	1			21
							6		9							
07	2108	N	1813	-0-	-295	-0-	77	1721	2	Y	14					35
							15		9							
08	1984	N	1756	-0-	-228	-0-	75	1674	2	Y	6	32	1			9
							7		9							
09	2130	N	2061	-0-	-69	-0-	88	1947	2	Y	24					33
							26		9							
10	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	76	1699	2	Y	12	33	1			12
							13		9							
11	1710	N	1586	-0-	-124	-0-	67	1498	2	Y	19					31
							21		9							

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	147	1	3273	2	Y	9	52	1			33
							10	9									
07	2914	X	2558	-0-	-356	-0-	109	1	2423	2	Y	24					57
							26	9									
08	3224	X	2688	-0-	-536	-0-	115	1	2559	2	Y	13	54	1			16
							14	9									
09	3420	X	2015	-0-	-1405	-0-	85	1	1891	2	Y	35					51
							39	9									
10	3534	X	2503	-0-	-1031	-0-	107	1	2371	2	Y	23	54	1			20
							25	9									
11	3420	X	2359	-0-	-1061	-0-	100	1	2212	2	Y	43					63
							47	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
06	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	81	1	1810	2	Y	5	37	1			23
							6	9									
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	93	1	2070	2	Y	20					43
							22	9									
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	81	1	1803	2	Y	7	39	1			11
							8	9									
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	75	1	1666	2	Y	32					43
							35	9									
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	82	1	1833	2	Y	14	42	1			15
							15	9									
*11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	93	1	2063	2	Y	28					43
							31	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
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	79	1	1751	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	64	1	1418	2	Y	-0-					1
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	55	1	1230	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	62	1	1372	2	Y	-0-					-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	44	1	988	2	Y	-0-					-0-
*11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	89	1	1972	2	Y	-0-					-0-

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
06	1410	N	1214	-0-	-196	-0-	52	1	1161	2	Y	1	24	1			14
							1	9									
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	65	1	1444	2	Y	9					23
							10	9									
08	1767	X	1578	-0-	-189	-0-	68	1	1501	2	Y	8	23	1			8
							9	9									
09	1710	X	1197	-0-	-513	-0-	51	1	1134	2	Y	11					19
							12	9									
10	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	74	1	1655	2	Y	10	21	1			8
							11	9									
11	1530	X	1351	-0-	-179	-0-	57	1	1266	2	Y	25					33
							28	9									

CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER) 16037 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TOWER RESOURCES INC 862857
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
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	375	3	31	9	N	28	28	0			-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	344	3	22	9	N	20	20	0			-0-
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	270	3	15	9	N	14	14	0			-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	3			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
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	363	1	1340	2	N	28					454
							31	9									
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2009	2	34	9	N	31	175	1			310
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	276	1	1425	2	N	30					340
							33	9									
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	431	1	1419	2	N	43					383
							47	9									
10	2046	N	1598	-0-	-448	-0-	256	1	1303	2	N	35					418
							39	9									
11	1680	N	1460	-0-	-220	-0-	306	1	1120	2	N	31					449
							34	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
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	15	1	1574	2	N	44	177	1			60
							48	9									
07	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	16	1	1527	2	N	-0-					60
08	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	16	1	1582	2	N	23					83
							25	9									
09	1650	N	1503	-0-	-147	-0-	15	1	1488	2	N	-0-					83
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	16	1	1533	2	N	47					130
							52	9									
11	1560	N	1036	-0-	-524	-0-	15	1	956	2	N	59	172	1			17
							65	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	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
06	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	1397	1	55	9	N	50					152
07	1984	N	1420	-0-	-564	-0-	1376	2	44	9	N	40	189	1			3
08	1736	N	1499	-0-	-237	-0-	1499	2			N	-0-					3
09	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	1355	2			N	-0-					3
10	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	1355	2			N	-0-					3
11	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	1419	2			N	-0-					3

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
07	1705 N	1662	-0-	-43	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
08	1674 N	1615	-0-	-59	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
09	1620 N	1075	-0-	-545	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
10	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
11	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) //CONT.// 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

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

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
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	824	2	41	9	N	37	2	8			1630
07	775	N	715	-0-	-60	-0-	693	2	22	9	N	20	3	8			1647
08	961	N	723	-0-	-238	-0-	721	2	2	9	N	2	2	8			1647
09	870	N	727	-0-	-143	-0-	686	2	41	9	N	37	2	8			1682
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	902	2	39	9	N	35	3	8			1714
11	690	N	514	-0-	-176	-0-	495	2	19	9	N	17	2	8			1729

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
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					45
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					45
08	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	2			N	-0-					45
09	510	N	435	-0-	-75	-0-	431	2	4	9	N	4	4	8			45
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1095	2	32	9	N	29	6	8			68
*11	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2705	2	33	9	N	30					98

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 10070 - 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
06	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	342	1	5294	3	Y	-0-					132
07	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	410	1	8267	3	Y	15					147
							17	9									
08	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	541	1	9517	3	Y	120	183	1			84
							132	9									
09	9780	X	8610	-0-	-1170	-0-	628	1	7972	3	Y	9	6	8			87
							10	9									
10	10106	X	9272	-0-	-834	-0-	601	1	8671	3	Y	-0-					87
11	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					Y	NO RPT					87

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	23130	X	11843	-0-	-11287	-0-	414	1	11429	3	Y	-0-					95
07	23901	X	10947	-0-	-12954	-0-	235	1	10712	3	Y	-0-					95
08	23684	X	17088	-0-	-6596	-0-	604	1	16484	3	Y	-0-					95
09	19740	X	15159	-0-	-4581	-0-	559	1	14588	3	Y	11	7	8			99
							12	9									
10	20398	X	15836	-0-	-4562	-0-	605	1	15231	3	Y	-0-					99
11	16530	X	NO RPT	-0-	-16530	-0-					Y	NO RPT					99

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
06	5010	X	3254	-0-	-1756	-0-	310	1	2944	3	Y	-0-					80
07	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	619	1	6140	3	Y	72					152
							79	9									
08	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	779	1	7133	3	Y	5					157
							6	9									
09	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	818	1	6923	3	Y	14	7	8			164
							15	9									
*10	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	874	1	6718	3	Y	35					199
							39	9									
11	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					199

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
06	28050	X	15537	-0-	-12513	-0-	539	1	14881	3	N	106	187	1			67
							117	9									
07	28985	X	17830	-0-	-11155	-0-	382	1	17420	3	N	25					92
							28	9									
08	27838	X	22367	-0-	-5471	-0-	786	1	21476	3	N	95					187
							105	9									
09	25920	X	21350	-0-	-4570	-0-	786	1	20514	3	N	45	192	1	3	8	37
							50	9									
10	24738	X	21352	-0-	-3386	-0-	814	1	20496	3	N	38					75
							42	9									
11	21660	X	NO RPT	-0-	-21660	-0-					N	NO RPT					75

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
06	17610	X	15351	-0-	-2259	-0-	732	1	14608	3	N	10					165
							11	9									
07	18104	X	14094	-0-	-4010	-0-	846	1	13233	3	Y	14	11	1			168
							15	9									
08	17329	X	11944	-0-	-5385	-0-	691	1	11252	3	Y	1	1	1			168
							1	9									
09	16770	X	5322	-0-	-11448	-0-	362	1	4953	3	Y	6	7	1			167
							7	9									
10	15872	X	-0-	-0-	-15872	-0-					Y	-0-	2	1			165
11	15360	X	NO RPT	-0-	-15360	-0-					Y	NO RPT					165

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
06	25950	X	14649	-0-	-11301	-0-	504	1	13928	3	N	197	190	1			67
							217	9									
07	26815	X	19533	-0-	-7282	-0-	419	1	19091	3	N	21					88
							23	9									
08	24769	X	21026	-0-	-3743	-0-	739	1	20171	3	N	105					193
							116	9									
09	23220	X	19495	-0-	-3725	-0-	717	1	18720	3	N	53	182	1	2	8	62
							58	9									
10	22382	X	19448	-0-	-2934	-0-	741	1	18671	3	N	33					95
							36	9									
11	20340	X	NO RPT	-0-	-20340	-0-					N	NO RPT					95

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	12240	X	10327	-0-	-1913	-0-	406	1	9921	3	Y	-0-					55
07	12648	X	11579	-0-	-1069	-0-	528	1	10988	3	Y	57					112
							63	9									
08	14453	X	14453	-0-	-0-	-0-	817	1	13636	3	Y	-0-					112
09	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	802	1	12886	3	Y	30	10	8			132
							33	9									
*10	13996	X	13996	-0-	-0-	-0-	837	1	13131	3	Y	25					157
							28	9									
11	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					Y	NO RPT					157

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
06	27210	X	22864	-0-	-4346	-0-	104	1	22725	3	N	32	185	1			157
							35	9									
07	28117	X	22751	-0-	-5366	-0-	116	1	22549	3	Y	78					235
							86	9									
08	25854	X	25538	-0-	-316	-0-	130	1	25371	3	Y	34	181	1			88
							37	9									
09	25183	X	25183	-0-	-0-	-0-	139	1	25003	3	Y	37	23	1			102
							41	9									
*10	32674	X	32674	-0-	-0-	-0-	193	1	32420	3	Y	55	49	1			108
							61	9									
11	24720	X	NO RPT	-0-	-24720	-0-					Y	NO RPT					108

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
06	21450	X	13563	-0-	-7887	-0-	470	1	12971	3	N	111	189	1			77
							122	9									
07	22165	X	17256	-0-	-4909	-0-	370	1	16869	3	N	15					92
							17	9									
08	20708	X	17626	-0-	-3082	-0-	620	1	16921	3	N	77					169
							85	9									
09	18570	X	16439	-0-	-2131	-0-	605	1	15800	3	N	31	3	8			197
							34	9									
10	17267	X	16372	-0-	-895	-0-	623	1	15693	3	N	51	190	1			58
							56	9									
11	17070	X	NO RPT	-0-	-17070	-0-					N	NO RPT					58

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
06	19830	X	18309	-0-	-1521	-0-	482	1	17805	3	N	20					190
							22	9									
07	26003	X	26003	-0-	-0-	-0-	558	1	25445	3	N	-0-					190
08	20575	X	20575	-0-	-0-	-0-	727	1	19844	3	N	4					194
							4	9									
09	19830	X	18548	-0-	-1282	-0-	684	1	17855	3	N	8	8	8			194
							9	9									
10	20491	X	18726	-0-	-1765	-0-	715	1	18011	3	N	-0-					194
11	19830	X	NO RPT	-0-	-19830	-0-					N	NO RPT					194

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	14490	X	10085	-0-	-4405	-0-	617	1	9433	3	N	32					140
							35	9									
07	14973	X	9987	-0-	-4986	-0-	593	1	9275	3	Y	108	11	1			237
							119	9									
08	15903	X	11805	-0-	-4098	-0-	682	1	11099	3	Y	22	183	1			76
							24	9									
*09	15390	X	5339	-0-	-10051	-0-	363	1	4967	3	Y	8	10	1			74
							9	9									
10	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					Y	-0-	2	1			72
11	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					Y	NO RPT					72

O'BENCO, INC. 617512
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517

06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1241	2	8	9	N	7					215
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1172	2	13	9	N	12					227
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1121	2	9	9	N	8					235
09	1260	N	1107	-0-	-153	-0-	1079	2	28	9	N	25					260
10	1178	N	989	-0-	-189	-0-	977	2	12	9	N	11	1	8			270
11	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	1026	2	6	9	N	5					275

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313

06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					117
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					117
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	99	1			18
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258

06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-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-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 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
06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2	1	2748	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	992	N	981	-0-	-11	-0-	1	1	955	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	2	1	1156	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
09	960	N	888	-0-	-72	-0-	1	1	875	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
10	992	N	793	-0-	-199	-0-	1	1	782	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	960	N	408	-0-	-552	-0-	1	1	403	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 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
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	1	1	376	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	311	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	272	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	372	N	274	-0-	-98	-0-	272	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	1	1	343	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 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
06	510	N	427	-0-	-83	-0-	423	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	2	1	1640	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	3	1	1517	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	2	1	1608	2	Y	22	21	1			2
							24	9									
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	2	1	1688	2	Y	54	51	1			5
							59	9									
*11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	3	1	1639	2	Y	51	52	1			4
							56	9									

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
06	1380	N	989	-0-	-391	-0-	921	2	68	9	Y	62	139	1			7
07	992	N	819	-0-	-173	-0-	769	2	50	9	Y	45	48	1			4
08	961	N	667	-0-	-294	-0-	616	2	51	9	Y	46	45	1			5
09	990	N	592	-0-	-398	-0-	541	2	51	9	Y	46	41	1			10
10	806	N	609	-0-	-197	-0-	596	2	13	9	Y	12					22
11	660	N	647	-0-	-13	-0-	601	2	46	9	Y	42	39	1			25

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1478	2	113	9	Y	103	191	1			11
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1904	2	107	9	Y	97	99	1			9
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2198	2	145	9	Y	132	126	1			15
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2088	2	169	9	Y	154	135	1			34
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2191	2	53	9	Y	48					82
*11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2079	2	172	9	Y	156	146	1			92

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1	1	1448	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	2	1	1736	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	3	1	1636	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	2	1	1563	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	3	1	1911	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
*11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	3	1	1619	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	518	-0-	-1312	-0-	497	2	21	9	Y	19	39	1	2
07	651	N	383	-0-	-268	-0-	363	2	20	9	Y	18	18	1	2
08	403	N	141	-0-	-262	-0-	126	2	15	9	Y	14	14	1	2
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26790	X	25079	-0-	-1711	-0-	24751	2	328	9	N	298	355	1	234
07	27621	X	25662	-0-	-1959	-0-	25358	2	304	9	N	276	356	1	154
08	27621	X	25600	-0-	-2021	-0-	25310	2	290	9	N	264	186	1	232
09	26010	X	23347	-0-	-2663	-0-	23061	2	286	9	N	260	360	1	132
10	25916	X	24050	-0-	-1866	-0-	23685	2	365	9	N	332	168	1	296
11	25080	X	21643	-0-	-3437	-0-	21269	2	374	9	N	340	363	1	273

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30327	X	30327	-0-	-0-	-0-	29907	2	420	9	N	382	535	1	74
07	30320	X	30320	-0-	-0-	-0-	29967	2	353	9	N	321	176	1	219
08	29884	X	29424	-0-	-460	-0-	29072	2	352	9	N	320	179	1	360
09	28920	X	27943	-0-	-977	-0-	27616	2	327	9	N	297	532	1	125
10	29884	X	28457	-0-	-1427	-0-	28084	2	373	9	N	339	187	1	277
11	28920	X	26819	-0-	-2101	-0-	26522	2	297	9	N	270	353	1	194

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27390	X	26778	-0-	-612	-0-	24	1	26752	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
07	28502	X	28502	-0-	-0-	-0-	38	1	28450	2	Y	13	12	1	1
							14	9							
08	28670	X	28670	-0-	-0-	-0-	49	1	28608	2	Y	12	12	1	1
							13	9							
09	26790	X	26656	-0-	-134	-0-	34	1	26608	2	Y	13	13	1	1
							14	9							
10	28489	X	27549	-0-	-940	-0-	37	1	27492	2	Y	18	17	1	2
							20	9							
11	27750	X	27062	-0-	-688	-0-	56	1	26988	2	Y	16	17	1	1
							18	9							

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	EOM BALANCE
06	27990	X	25412	-0-	-2578	-0-	25107	2	305	9	N	277	344	1	251
07	28923	X	25208	-0-	-3715	-0-	24921	2	287	9	N	261	182	1	330
08	28582	X	24858	-0-	-3724	-0-	24742	2	116	9	N	105	187	1	248
09	26400	X	22736	-0-	-3664	-0-	22361	2	375	9	N	341	357	1	232
10	27280	X	22349	-0-	-4931	-0-	21986	2	363	9	N	330	359	1	203
11	25410	X	20745	-0-	-4665	-0-	20415	2	330	9	N	300	367	1	136

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

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
06	99544	X	99544	-0-		-0-		-0-	222	1	98450	2	N	793	848	1			489
									872	9									
07	98581	X	98581	-0-		-0-		-0-	222	1	97992	2	N	334	361	1			462
									367	9									
08	93860	X	93860	-0-		-0-		-0-	224	1	93347	2	N	263	373	1			352
									289	9									
09	88038	X	88038	-0-		-0-		-0-	216	1	86875	2	N	861	719	1			494
									947	9									
10	86874	X	86874	-0-		-0-		-0-	229	1	86004	2	N	583	505	1			572
									641	9									
*11	83482	X	83482	-0-		-0-		-0-	231	1	82680	2	N	519	557	1			534
									571	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33630	X	26646	-0-		-6984		-0-	23	1	26168	2	Y	414	422	1			11
									455	9									
07	32984	X	27568	-0-		-5416		-0-	37	1	27147	2	Y	349	343	1			17
									384	9									
08	32271	X	28310	-0-		-3961		-0-	48	1	27915	2	Y	315	308	1			24
									347	9									
09	29820	X	27040	-0-		-2780		-0-	35	1	26647	2	Y	325	321	1			28
									358	9									
10	29946	X	27074	-0-		-2872		-0-	36	1	26635	2	Y	366	362	1			32
									403	9									
11	27390	X	25826	-0-		-1564		-0-	53	1	25387	2	Y	351	356	1			27
									386	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47850	X	44131	-0-		-3719		-0-	39	1	43582	2	Y	464	471	1			12
									510	9									
07	49445	X	44679	-0-		-4766		-0-	60	1	44197	2	Y	384	377	1			19
									422	9									
08	49445	X	44574	-0-		-4871		-0-	76	1	44117	2	Y	346	338	1			27
									381	9									
09	47400	X	42554	-0-		-4846		-0-	55	1	42106	2	Y	357	353	1			31
									393	9									
10	45601	X	43004	-0-		-2597		-0-	57	1	42505	2	Y	402	397	1			36
									442	9									
11	44130	X	40849	-0-		-3281		-0-	84	1	40343	2	Y	384	391	1			29
									422	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

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
06	100843	X	100843	-0-		-0-		-0-	88	1	100009	2	Y	678	691	1			18
									746	9									
07	99975	X	99975	-0-		-0-		-0-	134	1	99211	2	Y	573	563	1			28
									630	9									
08	96433	X	96433	-0-		-0-		-0-	164	1	95705	2	Y	513	501	1			40
									564	9									
09	89593	X	89593	-0-		-0-		-0-	115	1	88894	2	Y	531	525	1			46
									584	9									
10	88567	X	88567	-0-		-0-		-0-	118	1	87771	2	Y	616	607	1			55
									678	9									
*11	81437	X	81437	-0-		-0-		-0-	168	1	80621	2	Y	589	599	1			45
									648	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. (I) GAS 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	42870	X	33092	-0-	-9778	-0-	32780	2	312	9	N	284	177	1			176
07	40858	X	33163	-0-	-7695	-0-	32867	2	296	9	N	269	179	1			266
08	39990	X	32908	-0-	-7082	-0-	32566	2	342	9	N	311	349	1			228
09	33450	X	29658	-0-	-3792	-0-	29409	2	249	9	N	226	178	1			276
10	34565	X	26320	-0-	-8245	-0-	26036	2	284	9	N	258	322	1			212
11	33090	X	27030	-0-	-6060	-0-	26784	2	246	9	N	224	332	1			104

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	75270	X	66124	-0-	-9146	-0-	65273	2	851	9	N	774	688	1			431
07	74989	X	65866	-0-	-9123	-0-	64884	2	982	9	N	893	1048	1			276
08	74989	X	63489	-0-	-11500	-0-	62713	2	776	9	N	705	537	1			444
09	70680	X	58207	-0-	-12473	-0-	57445	2	762	9	N	693	868	1			269
10	69533	X	57842	-0-	-11691	-0-	57025	2	817	9	N	743	728	1			284
11	66120	X	54714	-0-	-11406	-0-	54012	2	702	9	N	638	687	1			235

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50040	X	34986	-0-	-15054	-0-	31	1	34842	2	Y	103	108	1			3
							113	9									
07	83184	X	83184	-0-	-0-	-0-	112	1	82564	2	Y	462	442	1			23
							508	9									
08	69570	X	69570	-0-	-0-	-0-	118	1	68997	2	Y	414	405	1			32
							455	9									
09	62200	X	62200	-0-	-0-	-0-	80	1	61639	2	Y	437	431	1			38
							481	9									
10	61579	X	61579	-0-	-0-	-0-	82	1	60880	2	Y	561	549	1			50
							617	9									
11	50040	X	48493	-0-	-1547	-0-	100	1	47987	2	Y	369	391	1			28
							406	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18810	X	16154	-0-	-2656	-0-	15933	2	221	9	N	201	355	1			184
07	18600	X	16093	-0-	-2507	-0-	15806	2	287	9	N	261	174	1			271
08	17453	X	15120	-0-	-2333	-0-	14925	2	195	9	N	177	174	1			274
09	16890	X	15967	-0-	-923	-0-	15872	2	95	9	N	86	173	1			187
10	17453	X	15841	-0-	-1612	-0-	15714	2	127	9	N	115					302
11	16140	X	13541	-0-	-2599	-0-	13383	2	158	9	N	144	341	1			105

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 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
06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	836	1	2174	2	N	92					169
							101	9									
07	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	908	1	1942	2	N	74	166	1			77
							81	9									
08	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	507	1	1751	2	N	102					179
							112	9									
09	150	X	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					179
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					179
*11	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	888	1	11886	2	N	173	186	1			166
							190	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	64865	X	64865	-0-	-0-	-0-	57	1	64606	2	Y	184	188	1			5
							202	9									
07	80704	X	80704	-0-	-0-	-0-	108	1	80187	2	Y	372	359	1			18
							409	9									
08	72214	X	72214	-0-	-0-	-0-	123	1	71737	2	Y	322	315	1			25
							354	9									
09	67121	X	67121	-0-	-0-	-0-	86	1	66662	2	Y	339	335	1			29
							373	9									
10	61824	X	61824	-0-	-0-	-0-	82	1	61303	2	Y	399	393	1			35
							439	9									
*11	53931	X	53931	-0-	-0-	-0-	111	1	53405	2	Y	377	383	1			29
							415	9									

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

06	68122	X	68122	-0-	-0-	-0-	60	1	67840	2	Y	202	205	1			5
							222	9									
07	78360	X	78360	-0-	-0-	-0-	105	1	77905	2	Y	318	307	1			16
							350	9									
08	75557	X	75557	-0-	-0-	-0-	129	1	75116	2	Y	284	278	1			22
							312	9									
09	69184	X	69184	-0-	-0-	-0-	89	1	68767	2	Y	298	294	1			26
							328	9									
10	66834	X	66834	-0-	-0-	-0-	89	1	66358	2	Y	352	347	1			31
							387	9									
*11	66217	X	66217	-0-	-0-	-0-	137	1	65694	2	Y	351	355	1			27
							386	9									

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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
REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	47400	X	41080	-0-	-6320	-0-	138	1	40540	2	N	365	341	1			261
							402	9									
07	48143	X	40678	-0-	-7465	-0-	150	1	40436	2	N	84	185	1			160
							92	9									
08	46779	X	38096	-0-	-8683	-0-	148	1	37842	2	N	96					256
							106	9									
09	43440	X	36284	-0-	-7156	-0-	144	1	35944	2	N	178	363	1			71
							196	9									
10	42718	X	33386	-0-	-9332	-0-	143	1	33107	2	N	124					195
							136	9									
11	41070	X	29787	-0-	-11283	-0-	129	1	29559	2	N	90	164	1			121
							99	9									

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

06	67200	X	50607	-0-	-16593	-0-	44	1	50163	2	Y	364	368	1			10
							400	9									
07	68634	X	51635	-0-	-16999	-0-	69	1	51186	2	Y	345	338	1			17
							380	9									
08	61256	X	49289	-0-	-11967	-0-	84	1	48865	2	Y	309	302	1			24
							340	9									
09	59280	X	45317	-0-	-13963	-0-	58	1	44904	2	Y	323	319	1			28
							355	9									
10	52297	X	37227	-0-	-15070	-0-	49	1	36803	2	Y	341	339	1			30
							375	9									
11	50610	X	38575	-0-	-12035	-0-	79	1	38082	2	Y	376	377	1			29
							414	9									

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

06	46650	X	32243	-0-	-14407	-0-	28	1	32161	2	Y	49	50	1			1
							54	9									
07	46996	X	34702	-0-	-12294	-0-	47	1	34593	2	Y	56	54	1			3
							62	9									
08	40486	X	31005	-0-	-9481	-0-	53	1	30898	2	Y	49	48	1			4
							54	9									
09	39180	X	26431	-0-	-12749	-0-	34	1	26344	2	Y	48	48	1			4
							53	9									
10	34689	X	21588	-0-	-13101	-0-	29	1	21508	2	Y	46	46	1			4
							51	9									
11	33570	X	22886	-0-	-10684	-0-	47	1	22773	2	Y	60	59	1			5
							66	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 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
06	34350	X	23594	-0-	-10756	-0-	21 101	1 9	23472	2	Y	92	92	1			2
07	33294	X	28749	-0-	-4545	-0-	39 107	1 9	28603	2	Y	97	94	1			5
08	30628	X	21424	-0-	-9204	-0-	37 70	1 9	21317	2	Y	64	64	1			5
09	29640	X	-0-	-0-	-29640	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
10	28737	X	4495	-0-	-24242	-0-	6 26	1 9	4463	2	Y	24	22	1			2
11	27810	X	15350	-0-	-12460	-0-	32 114	1 9	15204	2	Y	104	98	1			8

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
06	99870	X	65649	-0-	-34221	-0-	65092	2	557	9	N	506	538	1			210
07	103199	X	65976	-0-	-37223	-0-	65589	2	387	9	N	352	320	1			242
08	92008	X	66093	-0-	-25915	-0-	65775	2	318	9	N	289	336	1			195
09	73830	X	63295	-0-	-10535	-0-	62967	2	328	9	N	298	180	1			313
10	70897	X	64194	-0-	-6703	-0-	63917	2	277	9	N	252	343	1			222
11	65640	X	61453	-0-	-4187	-0-	61219	2	234	9	N	213	183	1			252

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85500	X	26913	-0-	-58587	-0-	24 102	1 9	26787	2	Y	93	99	1			2
07	86552	X	71497	-0-	-15055	-0-	96 358	1 9	71043	2	Y	325	311	1			16
08	85715	X	65505	-0-	-20210	-0-	112 319	1 9	65074	2	Y	290	284	1			22
09	82950	X	59628	-0-	-23322	-0-	77 333	1 9	59218	2	Y	303	299	1			26
10	71486	X	56897	-0-	-14589	-0-	76 403	1 9	56418	2	Y	366	360	1			32
11	69180	X	49227	-0-	-19953	-0-	102 338	1 9	48787	2	Y	307	316	1			23

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83373	X	83373	-0-	-0-	-0-	73 661	1 9	82639	2	Y	601	605	1			16
07	90148	X	90148	-0-	-0-	-0-	121 638	1 9	89389	2	Y	580	567	1			29
08	89335	X	89335	-0-	-0-	-0-	152 570	1 9	88613	2	Y	518	507	1			40
09	86309	X	86309	-0-	-0-	-0-	111 597	1 9	85601	2	Y	543	536	1			47
10	83316	X	83316	-0-	-0-	-0-	111 705	1 9	82500	2	Y	641	631	1			57
*11	77173	X	77173	-0-	-0-	-0-	159 695	1 9	76319	2	Y	632	641	1			48

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	113143	X	113143	-0-	-0-	-0-	99	1	112488	2	Y	505	509	1			13
							556	9									
07	120668	X	120668	-0-	-0-	-0-	162	1	119958	2	Y	498	486	1			25
							548	9									
08	114906	X	114906	-0-	-0-	-0-	196	1	114222	2	Y	444	435	1			34
							488	9									
09	76675	X	76675	-0-	-0-	-0-	99	1	76137	2	Y	399	398	1			35
							439	9									
10	81494	X	81494	-0-	-0-	-0-	108	1	80887	2	Y	454	449	1			40
							499	9									
*11	78317	X	78317	-0-	-0-	-0-	161	1	77563	2	Y	539	538	1			41
							593	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31170	X	23813	-0-	-7357	-0-	21	1	23546	2	Y	224	229	1			6
							246	9									
07	31465	X	14898	-0-	-16567	-0-	20	1	14744	2	Y	122	122	1			6
							134	9									
08	29388	X	24622	-0-	-4766	-0-	42	1	24383	2	Y	179	171	1			14
							197	9									
09	28440	X	23405	-0-	-5035	-0-	30	1	23171	2	Y	185	183	1			16
							204	9									
10	29388	X	22972	-0-	-6416	-0-	30	1	22707	2	Y	214	211	1			19
							235	9									
11	23820	X	21924	-0-	-1896	-0-	45	1	21653	2	Y	205	208	1			16
							226	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 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
06	113237	X	113237	-0-	-0-	-0-	99	1	112223	2	Y	832	848	1			22
							915	9									
07	109919	X	109919	-0-	-0-	-0-	147	1	109020	2	Y	684	672	1			34
							752	9									
08	106737	X	106737	-0-	-0-	-0-	182	1	105883	2	Y	611	598	1			47
							672	9									
09	100304	X	100304	-0-	-0-	-0-	129	1	99471	2	Y	640	631	1			56
							704	9									
10	99142	X	99142	-0-	-0-	-0-	132	1	98156	2	Y	776	763	1			69
							854	9									
*11	91549	X	91549	-0-	-0-	-0-	188	1	90545	2	Y	742	755	1			56
							816	9									

REEVES A SL WELL #: 4SL RRCID -> 275241 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78990	X	50173	-0-	-28817	-0-	44	1	49808	2	Y	292	309	1			8
							321	9									
07	115140	X	115140	-0-	-0-	-0-	154	1	113862	2	Y	1022	979	1			51
							1124	9									
08	101541	X	101541	-0-	-0-	-0-	172	1	100377	2	Y	902	883	1			70
							992	9									
09	94127	X	94127	-0-	-0-	-0-	120	1	92956	2	Y	955	942	1			83
							1051	9									
10	90275	X	90275	-0-	-0-	-0-	119	1	88891	2	Y	1150	1131	1			102
							1265	9									
11	78990	X	78503	-0-	-487	-0-	161	1	77302	2	Y	945	975	1			72
							1040	9									

REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123210	X	65310	-0-	-57900	-0-	57	1	64409	2	Y	767	775	1			20
							844	9									
07	106919	X	67926	-0-	-38993	-0-	91	1	66985	2	Y	773	755	1			38
							850	9									
08	88288	X	62004	-0-	-26284	-0-	105	1	61139	2	Y	691	676	1			53
							760	9									
09	85440	X	56558	-0-	-28882	-0-	72	1	55772	2	Y	649	646	1			56
							714	9									
10	67921	X	55836	-0-	-12085	-0-	74	1	55301	2	Y	419	438	1			37
							461	9									
11	65730	X	50367	-0-	-15363	-0-	104	1	49822	2	Y	401	408	1			30
							441	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	179670	X	91490	-0-	-88180	-0-	79 1981	1 9	89430	2	Y	1801	1835	1			47
07	151373	X	86605	-0-	-64768	-0-	115 1528	1 9	84962	2	Y	1389	1367	1			69
08	126976	X	80194	-0-	-46782	-0-	135 1365	1 9	78694	2	Y	1241	1214	1			96
09	109320	X	72122	-0-	-37198	-0-	92 1280	1 9	70750	2	Y	1164	1159	1			101
10	105462	X	54458	-0-	-51004	-0-	72 453	1 9	53933	2	Y	412	476	1			37
11	91500	X	51131	-0-	-40369	-0-	105 483	1 9	50543	2	Y	439	443	1			33

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 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
06	163620	X	139839	-0-	-23781	-0-	180 3237	1 9	136422	2	N	2943	2803	1			304
07	169074	X	125777	-0-	-43297	-0-	186 2914	1 9	122677	2	N	2649	2773	1			180
08	169074	X	110669	-0-	-58405	-0-	186 2650	1 9	107833	2	N	2409	2357	1			232
09	163620	X	96886	-0-	-66734	-0-	180 2325	1 9	94381	2	N	2114	2106	1			240
10	163804	X	94980	-0-	-68824	-0-	186 2200	1 9	92594	2	N	2000	1983	1			257
11	139830	X	84447	-0-	-55383	-0-	180 1990	1 9	82277	2	N	1809	1798	1			268

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	175975	X	175975	-0-	-0-	-0-	180 3502	1 9	172293	2	N	3184	3339	1			298
07	156121	X	156121	-0-	-0-	-0-	186 2850	1 9	153085	2	N	2591	2752	1			137
08	143995	X	135341	-0-	-8654	-0-	186 2589	1 9	132566	2	N	2354	2246	1			245
09	139350	X	118896	-0-	-20454	-0-	180 2258	1 9	116458	2	N	2053	1943	1			355
10	143995	X	122284	-0-	-21711	-0-	186 2037	1 9	120061	2	N	1852	1897	1			310
11	139350	X	108577	-0-	-30773	-0-	180 1788	1 9	106609	2	N	1625	1800	1			135

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	266610	X	182856	-0-	-83754	-0-	240 3240	1 9	179376	2	N	2945	2903	1			247
*07	275497	X	161154	-0-	-114343	-0-	248 2641	1 9	158265	2	N	2401	2415	1			233
*08	275497	X	140397	-0-	-135100	-0-	248 2352	1 9	137797	2	N	2138	2126	1			245
*09	266610	X	123920	-0-	-142690	-0-	240 2140	1 9	121540	2	N	1945	1930	1			260
*10	275497	X	115879	-0-	-159618	-0-	248 2053	1 9	113578	2	N	1866	1783	1			343
*11	266610	X	103615	-0-	-162995	-0-	240 1833	1 9	101542	2	N	1666	1767	1			242

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
06	2820	#	2794	-0-	-26	-0-	643	1	2143	2	N	7					210
							8	9									
07	2949	R	2949	-0-	-0-	-0-	702	1	2238	2	N	8					218
							9	9									
08	2906	R	2906	-0-	-0-	-0-	550	1	2343	2	N	12	170	1			60
							13	9									
09	2790	#	2441	-0-	-349	-0-	453	1	1980	2	N	7					67
							8	9									
10	2945	#	1717	-0-	-1228	-0-	168	1	1541	2	N	7					74
							8	9									
11	2850	#	1725	-0-	-1125	-0-	457	1	1184	2	N	76					150
							84	9									

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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. (I) GAS 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	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	52	1	2006	2	N	72	178	1			22
							3	4	79	9							
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	56	1	2159	2	N	35					57
							23	4	39	9							
08	2263	N	2143	-0-	-120	-0-	54	1	2026	2	N	52					109
							6	4	57	9							
09	2130	N	1983	-0-	-147	-0-	52	1	1912	2	N	14					123
							4	4	15	9							
10	2263	N	2127	-0-	-136	-0-	58	1	1988	2	N	31					154
							47	4	34	9							
*11	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	60	1	2223	2	N	28	128	1			54
							1	4	31	9							

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

06	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
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-

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 #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	98	1	3794	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	3751	X	2654	-0-	-1097	-0-	66	1	2560	2	Y	-0-					-0-
							28	4									
08	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	103	1	3868	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
09	3630	X	3617	-0-	-13	-0-	95	1	3514	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
10	3751	X	1268	-0-	-2483	-0-	35	1	1205	2	Y	-0-					-0-
							28	4									
11	3630	X	694	-0-	-2936	-0-	18	1	676	2	Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	X	167	-0-	-883	-0-	4	1	163	2	Y	-0-					-0-
07	1085	X	137	-0-	-948	-0-	3	1	133	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	1085	X	382	-0-	-703	-0-	10	1	371	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	1050	X	199	-0-	-851	-0-	5	1	194	2	Y	-0-					-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	450	N	196	-0-	-254	-0-	5	1	191	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3116	-0-	16	16	76	1	3008	2	Y	-0-					-0-
							32	4									
08	612	N	596	-0-	-16	-0-	15	1	580	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	15	1	556	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	1085	X	341	-0-	-744	-0-	10	1	324	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
11	1050	X	687	-0-	-363	-0-	18	1	669	2	Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 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
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
07	1519	N	915	-0-	-604	-0-	23	1	882	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	31	1	1154	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	31	1	1118	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	56	1	1925	2	Y	-0-					-0-
							45	4									
*11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	57	1	2108	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165792 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9414 - 9776

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

06	1500	N	367	-0-	-1133	-0-	9	1	357	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	1860	N	268	-0-	-1592	-0-	6	1	259	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	992	N	297	-0-	-695	-0-	8	1	288	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	13	1	472	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	15	1	501	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
*11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	14	1	504	2	Y	-0-					-0-

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-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
EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 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
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	11	1	411	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	434	N	131	-0-	-303	-0-	3	1	127	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	465	N	133	-0-	-332	-0-	3	1	130	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	126	-0-	-294	-0-	3	1	123	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	3	1	106	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 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
06	720	N	604	-0-	-116	-0-	15	1	588	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	682	N	596	-0-	-86	-0-	14	1	576	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	17	1	648	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	20	1	757	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	26	1	899	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
*11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	24	1	887	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
06	3000	N	4937	-0-	1937	1937	124	1	4806	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
07	2124	N	187	-0-	-1937	-0-	4	1	181	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	X	225	-0-	-45	-0-	6	1	219	2	Y	-0-					-0-
10	279	X	9	-0-	-270	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	270	X	191	-0-	-79	-0-	5	1	186	2	Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 10913 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	2	Y	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 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
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	39	1	1471	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	1736	N	1625	-0-	-111	-0-	40	1	1568	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
08	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	40	1	1494	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	40	1	1461	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	46	1	1595	2	Y	-0-					-0-
							38	4									
*11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	43	1	1619	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502

06	840	N	801	-0-	-39	-0-	20	1	780	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	961	N	904	-0-	-57	-0-	23	1	872	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	25	1	914	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	24	1	880	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	26	1	893	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
*11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	25	1	939	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10837 - 10988

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 4D RRCID -> 186662 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9634 - 9781

06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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
WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 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
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146

06	450	N	183	-0-	-267	-0-	183	2			N	-0-					102
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					102
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					102
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					102
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	715	3	1	9	N	1					103
*11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	3	1	9	N	1					104

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

06	630	N	531	-0-	-99	-0-	531	2			N	-0-					20
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					20
08	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	-0-					20
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	3			N	-0-					20
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					20
*11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					20

WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186645 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12027 PERF.11554 - 11747

06	1830	N	473	-0-	-1357	-0-	472	2	1	9	N	1					13
07	620	N	462	-0-	-158	-0-	461	2	1	9	N	1					14
08	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-					14
09	480	N	386	-0-	-94	-0-	386	3			N	-0-					14
10	465	N	290	-0-	-175	-0-	290	3			N	-0-					14
11	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-					14

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GLOBAL XRC CORP 310348
LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B	DENY	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

06	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					32
07	930	X	22	-0-	-908	-0-	22	2			N	-0-					32
08	930	X	60	-0-	-870	-0-	26	2	34	9	N	31					63
09	900	X	140	-0-	-760	-0-	140	2			N	-0-					63
10	930	X	80	-0-	-850	-0-	80	2			N	-0-					63
11	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					63

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 11095

06	3000	X	2196	-0-	-804	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2145	-0-	-769	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2186	-0-	-697	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2059	-0-	-131	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2030	-0-	-109	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	2095	-0-	-35	-0-	2095	2			N	-0-					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074

06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					121
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					121
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					121
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					121
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					121
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	31	1	1206	2	Y	10	8	1			2
							2	4	11	9							
07	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	38	1	1473	2	Y	14	15	1			1
							16	4	15	9							
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	36	1	1347	2	Y	24	22	1			3
							4	4	26	9							
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	38	1	1429	2	Y	8	10	1			1
							3	4	9	9							
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	44	1	1506	2	Y	-0-	1	1			-0-
							36	4									
*11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	41	1	1523	2	Y	29	24	1			5
							1	4	32	9							

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953

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
06	1980	N	1950	-0-		-30	-0-	48	1	1899	2	Y	-0-					60
								3	4									
07	2294	N	698	-0-		-1596	-0-	18	1	673	2	Y	-0-					60
								7	4									
08	1984	N	1114	-0-		-870	-0-	28	1	1020	2	Y	57					117
								3	4	63	9							
09	2583	N	2583	-0-		-0-	-0-	68	1	2506	2	Y	3					120
								6	4	3	9							
10	2460	N	2460	-0-		-0-	-0-	68	1	2324	2	Y	12					132
								55	4	13	9							
*11	2385	N	2385	-0-		-0-	-0-	62	1	2286	2	Y	33	116	1			49
								1	4	36	9							

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. 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
06	600	N	393	-0-		-207	-0-	10	1	382	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
07	620	N	428	-0-		-192	-0-	10	1	414	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
08	743	N	743	-0-		-0-	-0-	19	1	722	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
09	738	N	738	-0-		-0-	-0-	19	1	717	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
10	459	N	459	-0-		-0-	-0-	12	1	437	2	Y	-0-					-0-
								10	4									
*11	937	N	937	-0-		-0-	-0-	24	1	912	2	Y	-0-					-0-
								1	4									

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	815	N	815	-0-		-0-	-0-	20	1	794	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
07	3100	N	5171	-0-		2071	2071	128	1	4983	2	Y	6	5	1			1
								53	4	7	9							
08	3100	N	4975	-0-		1875	3946	129	1	4824	2	Y	6	6	1			1
								15	4	7	9							
09	3000	N	4826	-0-		1826	5772	126	1	4689	2	Y	-0-	1	1			-0-
								11	4									
10	10950	X	5178	-0-		-5772	-0-	142	1	4920	2	Y	-0-					-0-
								116	4									
*11	5519	X	5519	-0-		-0-	-0-	145	1	5370	2	Y	-0-					-0-
								4	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	2836	-0-		-584	-0-	72	1	2760	2	N	-0-					-0-
								4	4									
07	3441	X	3100	-0-		-341	-0-	76	1	2992	2	N	-0-					-0-
								32	4									
08	3441	X	3134	-0-		-307	-0-	82	1	3043	2	N	-0-					-0-
								9	4									
09	3330	X	3047	-0-		-283	-0-	80	1	2960	2	N	-0-					-0-
								7	4									
10	3271	X	3271	-0-		-0-	-0-	90	1	3108	2	N	-0-					-0-
								73	4									
*11	3275	X	3275	-0-		-0-	-0-	86	1	3187	2	N	-0-					-0-
								2	4									

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. (I) GAS 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	1500	X	1300	-0-	-200	-0-	32	1	1266	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	1550	X	1415	-0-	-135	-0-	35	1	1365	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
08	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	41	1	1522	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	1500	X	1445	-0-	-55	-0-	37	1	1405	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	1550	X	1525	-0-	-25	-0-	42	1	1449	2	Y	-0-					-0-
							34	4									
11	1380	X	1129	-0-	-251	-0-	29	1	1099	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

06	9	N	-0-	-0-	-9	-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-

ENCRESCENT, LLC 251739
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

06	180	N	9	-0-	-171	-0-	8	2	1	9	N	1					23
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	9	N	1					24
08	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	4	1	9	N	1					25
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					25
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					25
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					25

ROYAL CONE WELL #: 1 RRCID -> 111588 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8024 - 8052

06	780	N	127	-0-	-653	-0-	125	2	2	9	N	2					106
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1782	2	10	9	N	9					115
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	393	3	6	9	N	5					120
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	586	3	7	9	N	6					126
10	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	1581	3	17	9	N	15					141
*11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1278	3	18	9	N	16					157

STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

06	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					25
07	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-					25
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					25
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					25
10	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					25
11	240	N	81	-0-	-159	-0-	81	3			N	-0-					25

GLOBAL XRC CORP 310348
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	661	2	3	9	N	3					154
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	819	2	7	9	N	6	146	1			14
*08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	734	2	6	9	N	5					19
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	718	2	6	9	N	5					24
10	837	N	755	-0-	-82	-0-	747	2	8	9	N	7					31
*11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	832	2	10	9	N	9					40

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
06	3420	X	2308	-0-	-1112	-0-	2274	2	34	9	Y	31	37	1			124
07	2914	X	2878	-0-	-36	-0-	2845	2	33	9	Y	30	82	1			72
08	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3398	2	37	9	Y	34	39	1			67
09	2880	X	2673	-0-	-207	-0-	2645	2	28	9	Y	25					92
10	2976	X	1630	-0-	-1346	-0-	1604	2	26	9	Y	24	90	1			26
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					26

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
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2354	2	8	9	N	7	113	1			16
07	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2331	2	21	9	N	19					35
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1841	2	42	9	N	38	53	1			20
09	2100	N	1338	-0-	-762	-0-	1317	2	21	9	N	19					39
10	2170	N	1735	-0-	-435	-0-	1712	2	23	9	N	21					60
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					60

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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
06	1410	N	983	-0-	-427	-0-	983	2			N	-0-					99
07	1488	N	1217	-0-	-271	-0-	1217	2			N	-0-					99
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					99
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					99
10	1209	N	967	-0-	-242	-0-	967	2			N	-0-					99
11	1260	N	894	-0-	-366	-0-	894	2			N	-0-					99

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.) 16481 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

	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
06	1200	N	411	-0-	-789	-0-	48	1	348	2	N	14	189	1			45
							15	9									
07	1333	N	1192	-0-	-141	-0-	1181	2	11	9	N	10					55
08	1457	N	1331	-0-	-126	-0-	156	1	1144	2	N	28					83
							31	9									
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	188	1	1377	2	N	55					138
							61	9									
10	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	135	1	988	2	N	42					180
							46	9									
*11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	169	1	1245	2	N	65					245
							72	9									

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

	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
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	50	1	1957	2	N	52	179	1			27
							3	4	57	9							
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	49	1	1947	2	N	22					49
							21	4	24	9							
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	51	1	1919	2	N	45					94
							6	4	50	9							
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	55	1	2031	2	N	17					111
							4	4	19	9							
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	61	1	2097	2	N	70					181
							50	4	77	9							
*11	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	60	1	2195	2	N	54	185	1			50
							1	4	59	9							

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

	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
06	3750	X	2976	-0-	-774	-0-	74	1	2854	2	Y	40	38	1			10
							4	4	44	9							
07	3813	X	3474	-0-	-339	-0-	85	1	3311	2	Y	38	43	1			5
							36	4	42	9							
08	3658	X	3326	-0-	-332	-0-	86	1	3205	2	Y	23	26	1			2
							10	4	25	9							
09	3540	X	2764	-0-	-776	-0-	72	1	2664	2	Y	20	21	1			1
							6	4	22	9							
10	3472	X	2305	-0-	-1167	-0-	63	1	2176	2	Y	14	13	1			2
							51	4	15	9							
*11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	105	1	3892	2	Y	76	58	1			20
							2	4	84	9							

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2910	X	2524	-0-	-386	-0-	61	1	2404	2	Y	50	48	1			13
							4	4	55	9							
07	3007	X	2083	-0-	-924	-0-	51	1	1981	2	Y	27	37	1			3
							21	4	30	9							
08	2759	X	2195	-0-	-564	-0-	56	1	2108	2	Y	23	24	1			2
							6	4	25	9							
09	2670	X	2076	-0-	-594	-0-	54	1	1992	2	Y	24	24	1			2
							4	4	26	9							
10	2604	X	2334	-0-	-270	-0-	63	1	2197	2	Y	20	19	1			3
							52	4	22	9							
*11	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	67	1	2446	2	Y	72	56	1			19
							2	4	79	9							

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	15	1	565	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	12	1	491	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	18	1	697	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	270	N	203	-0-	-67	-0-	5	1	198	2	Y	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	10	1	353	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
*11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	17	1	620	2	Y	-0-					-0-

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	21	1	812	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	992	N	667	-0-	-325	-0-	17	1	643	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	868	N	516	-0-	-352	-0-	13	1	501	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	840	N	572	-0-	-268	-0-	15	1	556	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	20	1	702	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
*11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	21	1	802	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4140	X	3636	-0-	-504	-0-	91	1	3494	2	Y	41	34	1			7
							6	4	45	9							
07	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	108	1	4229	2	Y	105	107	1			5
							46	4	116	9							
08	4185	X	4148	-0-	-37	-0-	106	1	3949	2	Y	74	70	1			9
							12	4	81	9							
09	3900	X	3262	-0-	-638	-0-	85	1	3150	2	Y	18	24	1			3
							7	4	20	9							
10	4495	X	4164	-0-	-331	-0-	116	1	3955	2	Y	-0-	3	1			-0-
							93	4									
11	4350	X	3594	-0-	-756	-0-	92	1	3389	2	Y	101	85	1			16
							2	4	111	9							

WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 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
06	1650	N	1638	-0-	-12	-0-	41	1	1584	2	Y	10	8	1			2
							2	4	11	9							
07	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	42	1	1655	2	Y	14	15	1			1
							18	4	15	9							
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	41	1	1519	2	Y	31	28	1			4
							5	4	34	9							
09	1650	N	1643	-0-	-7	-0-	43	1	1584	2	Y	11	13	1			2
							4	4	12	9							
10	1736	N	1682	-0-	-54	-0-	46	1	1598	2	Y	-0-	2	1			-0-
							38	4									
*11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	56	1	2049	2	Y	15	13	1			2
							1	4	17	9							

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. (I) GAS 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	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	21	1	787	2	N	-0-					-0-
							8	4									
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	21	1	748	2	N	-0-					-0-
							2	4									
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	15	1	557	2	N	-0-					-0-
							2	4									
10	806	N	744	-0-	-62	-0-	21	1	706	2	N	-0-					-0-
							17	4									
*11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	23	1	822	2	N	-0-					-0-
							1	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. (I) GAS 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	871	N	871	-0-	-0-	-0-	23	1	846	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	21	1	795	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	31	1	1188	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	31	1	1124	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	54	1	1843	2	Y	-0-					-0-
							43	4									
*11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	53	1	1958	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	825	N	825	-0-		-0-	-0-	21	1	803	2	Y	-0-			-0-
								1	4							
07	930	N	884	-0-		-46	-0-	22	1	853	2	Y	-0-			-0-
								9	4							
08	871	N	871	-0-		-0-	-0-	22	1	846	2	Y	-0-			-0-
								3	4							
09	857	N	857	-0-		-0-	-0-	22	1	833	2	Y	-0-			-0-
								2	4							
10	899	N	885	-0-		-14	-0-	25	1	840	2	Y	-0-			-0-
								20	4							
*11	925	N	925	-0-		-0-	-0-	24	1	900	2	Y	-0-			-0-
								1	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
06	270	N	165	-0-		-105	-0-	4	1	161	2	Y	-0-			-0-
07	279	N	269	-0-		-10	-0-	7	1	259	2	Y	-0-			-0-
								3	4							
08	295	N	295	-0-		-0-	-0-	7	1	287	2	Y	-0-			-0-
								1	4							
09	275	N	275	-0-		-0-	-0-	7	1	267	2	Y	-0-			-0-
								1	4							
10	307	N	307	-0-		-0-	-0-	9	1	291	2	Y	-0-			-0-
								7	4							
*11	289	N	289	-0-		-0-	-0-	8	1	281	2	Y	-0-			-0-

BOWYER-WILLS WELL #: 3D RRCID -> 201631 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 7154 - 7454

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
06	579	N	579	-0-		-0-	-0-	14	1	564	2	Y	-0-			-0-
								1	4							
07	973	N	973	-0-		-0-	-0-	24	1	939	2	Y	-0-			-0-
								10	4							
08	612	N	612	-0-		-0-	-0-	16	1	594	2	Y	-0-			-0-
								2	4							
09	564	N	564	-0-		-0-	-0-	15	1	548	2	Y	-0-			-0-
								1	4							
10	1153	N	1153	-0-		-0-	-0-	32	1	1095	2	Y	-0-			-0-
								26	4							
*11	1066	N	1066	-0-		-0-	-0-	28	1	1037	2	Y	-0-			-0-
								1	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. 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
06	898	N	898	-0-		-0-	-0-	22	1	875	2	Y	-0-			-0-
								1	4							
07	1054	N	1000	-0-		-54	-0-	25	1	965	2	Y	-0-			-0-
								10	4							
08	970	N	970	-0-		-0-	-0-	26	1	941	2	Y	-0-			-0-
								3	4							
09	945	N	945	-0-		-0-	-0-	25	1	918	2	Y	-0-			-0-
								2	4							
10	992	N	977	-0-		-15	-0-	27	1	928	2	Y	-0-			-0-
								22	4							
*11	897	N	897	-0-		-0-	-0-	23	1	873	2	Y	-0-			-0-
								1	4							

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-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-

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
06	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1919	2	28	9	N	25					100
07	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2888	2	66	9	N	60					160
08	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4636	3	110	9	N	100					260
09	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4520	3	76	9	N	69	185	1			144
10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3754	3	85	9	N	77					221
*11	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4484	3	101	9	N	92	185	1			128

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
06	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	435	1	3769	2	N	76					118
							84	9									
07	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	465	1	3738	2	N	33					151
							36	9									
08	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	420	1	3741	2	N	40					191
							44	9									
09	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	450	1	3907	2	N	57	178	1			70
							63	9									
10	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	405	1	3240	2	N	56					126
							62	9									
*11	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	450	1	4043	2	N	81	162	1			45
							89	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BERK, H. WELL #: 1 RRCID -> 015890 COMPL. DATE 11/01/1959 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7420 - 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
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	35	1	17	4	N	10					44
							11	9									
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	48	4	13	9	N	12					56
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	52	4	8	9	N	7					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

LOPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	658	2	127	9	N	115	304	1			8
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	918	2	31	9	N	28					36
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1536	2	64	9	N	58	75	1			19
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1462	2	42	9	N	38					57
*10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	930	2	25	9	N	23					80
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	2037	-0-	-93	-0-	2004	2	33	9	Y	30	28	1			101
07	2139	N	1601	-0-	-538	-0-	1568	2	33	9	Y	30	67	1			64
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2144	2	36	9	Y	33	35	1			62
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2182	2	28	9	Y	25					87
10	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	1561	2	28	9	Y	25	85	1			27
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					27

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-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-

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3794

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-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3772 - 3775

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HARWELL, MARY W. WELL #: 1 RRCID -> 121937 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 4474 - 4526

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CECIL COX (TRAVIS PEAK) 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
WEDDINGTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 215542 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF.10480 - 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
06	2790	X	2547	-0-	-243	-0-	148	1	2389	2	N	9					32
							10	9									
07	2883	X	2673	-0-	-210	-0-	151	1	2520	2	N	2					34
							2	9									
08	2883	X	2672	-0-	-211	-0-	146	1	2526	2	N	-0-					34
09	2790	X	2472	-0-	-318	-0-	124	1	2348	2	N	-0-					34
10	2790	X	2737	-0-	-53	-0-	158	1	2579	2	N	-0-					34
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					34

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 227320 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10462 - 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
06	1740	N	1595	-0-	-145	-0-	92	1	1495	2	N	7	10	7	4	8	86
							8	9									
07	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	95	1	1582	2	N	-0-					86
08	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	90	1	1559	2	N	-0-					86
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	76	1	1447	2	N	-0-					86
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	97	1	1580	2	N	2					88
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

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
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 227345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10408 - 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
06	2160	N	1972	-0-	-188	-0-	114	1	1851	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	2201	N	2090	-0-	-111	-0-	118	1	1965	2	N	6					6
							7	9									
08	2139	N	2014	-0-	-125	-0-	110	1	1904	2	N	-0-					6
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	95	1	1805	2	N	-0-					6
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	119	1	1940	2	N	-0-					6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 227346 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10597 - 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
06	780	N	727	-0-	-53	-0-	42	1	685	2	N	-0-	37	7			38
07	806	N	737	-0-	-69	-0-	42	1	695	2	N	-0-					38
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	45	1	780	2	N	-0-					38
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	32	1	613	2	N	-0-					38
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	37	1	604	2	N	-0-					38
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					37
07	1240	N	628	-0-	-612	-0-	628	2			N	-0-					37
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					37
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					37
10	620	N	194	-0-	-426	-0-	193	2	1	9	N	1	1	8			37
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19140	X	16108	-0-	-3032	-0-	15942	2	166	9	N	151	186	1			3
07	19778	X	13973	-0-	-5805	-0-	13905	2	68	9	N	62					65
08	17143	X	13875	-0-	-3268	-0-	13813	2	62	9	N	56					121
09	16590	X	12070	-0-	-4520	-0-	11967	2	103	9	N	94	159	1			56
10	17143	X	1035	-0-	-16108	-0-	1024	2	11	9	N	10					66
11	16110	X	12351	-0-	-3759	-0-	12318	2	33	9	N	30					96

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
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
08	744	N	423	-0-	-321	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	229	-0-	-1931	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	304	-0-	-967	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	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
06	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7815	2	29	9	N	26	179	1			89
07	7409	X	6490	-0-	-919	-0-	6461	2	29	9	N	26					115
08	7688	X	6619	-0-	-1069	-0-	6580	2	39	9	N	35					150
09	7830	X	6887	-0-	-943	-0-	6863	2	24	9	N	22					172
10	8091	X	5497	-0-	-2594	-0-	5477	2	20	9	N	18					190
11	7830	X	6666	-0-	-1164	-0-	6640	2	26	9	N	24					214

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
06	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	12074	2			N	-0-					73
07	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	10365	2			N	-0-					73
08	14167	X	8727	-0-	-5440	-0-	8727	2			N	-0-					73
09	13710	X	7352	-0-	-6358	-0-	7352	2			N	-0-					73
10	14167	X	5155	-0-	-9012	-0-	5155	2			N	-0-					73
11	12060	X	6262	-0-	-5798	-0-	6262	2			N	-0-					73

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
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
06	19656	X	19656	-0-	-0-	-0-	19656	2			N	-0-					217
07	19313	X	17790	-0-	-1523	-0-	17790	2			N	-0-					217
08	20238	X	20238	-0-	-0-	-0-	20219	2	19	9	N	17					234
09	19620	X	14326	-0-	-5294	-0-	14245	2	81	9	N	74	156	1			152
10	20274	X	14167	-0-	-6107	-0-	14117	2	50	9	N	45					197
11	19620	X	12082	-0-	-7538	-0-	12021	2	61	9	N	55					252

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
06	6390	X	6105	-0-	-285	-0-	6029	2	76	9	N	69					132
07	7688	X	4702	-0-	-2986	-0-	4633	2	69	9	N	63					195
08	13516	X	13516	-0-	-0-	-0-	13402	2	114	9	N	104	189	1			110
09	12210	X	8202	-0-	-4008	-0-	8112	2	90	9	N	82					192
10	12617	X	10999	-0-	-1618	-0-	10910	2	89	9	N	81	169	1			104
11	12750	X	11731	-0-	-1019	-0-	11651	2	80	9	N	73					177

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
06	10830	X	8009	-0-	-2821	-0-	8009	2			N	-0-					77
07	11191	X	7047	-0-	-4144	-0-	7047	2			N	-0-					77
08	8680	X	5110	-0-	-3570	-0-	5110	2			N	-0-					77
09	8010	X	6764	-0-	-1246	-0-	6764	2			N	-0-					77
10	8277	X	5477	-0-	-2800	-0-	5477	2			N	-0-					77
11	8010	X	5482	-0-	-2528	-0-	5482	2			N	-0-					77

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
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2013 - P/A 03-14-2012

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 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
06	4920	X	3123	-0-	-1797	-0-	153	1	2949	2	Y	19	24	1			11
							21	9									
07	5084	X	2650	-0-	-2434	-0-	147	1	2484	2	Y	17	22	1			6
							19	9									
08	5084	X	1801	-0-	-3283	-0-	104	1	1679	2	Y	16					22
							18	9									
09	4770	X	2405	-0-	-2365	-0-	132	1	2256	2	Y	15	23	1			14
							17	9									
10	4929	X	922	-0-	-4007	-0-	72	1	841	2	Y	8					22
							9	9									
*11	3120	X	2126	-0-	-994	-0-	208	1	1900	2	Y	16					38
							18	9									

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 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
06	5430	X	3515	-0-	-1915	-0-	172	1	3319	2	Y	22	28	1			33
							24	9									
07	3844	X	2979	-0-	-865	-0-	166	1	2792	2	Y	19	24	1			28
							21	9									
08	4712	X	2779	-0-	-1933	-0-	161	1	2600	2	Y	16					44
							18	9									
09	4560	X	4041	-0-	-519	-0-	222	1	3793	2	Y	24	38	1			30
							26	9									
10	4712	X	1908	-0-	-2804	-0-	149	1	1747	2	Y	11					41
							12	9									
11	3510	X	3275	-0-	-235	-0-	321	1	2935	2	Y	17					58
							19	9									

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
06	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	434	1	8351	2	Y	54	70	1			75
							59	9									
07	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	432	1	7278	2	Y	49	63	1			61
							54	9									
08	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	437	1	7037	2	Y	90					151
							99	9									
09	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	335	1	5712	2	Y	37	60	1			128
							41	9									
10	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	359	1	4189	2	Y	56					184
							62	9									
*11	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	565	1	5162	2	Y	62					246
							68	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
06	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	627	1	12071	2	Y	90	101	1			-0-
							99	9									
07	12896	X	9814	-0-	-3082	-0-	543	1	9157	2	Y	104	104	1			-0-
							114	9									
08	12896	X	10966	-0-	-1930	-0-	638	1	10276	2	Y	47					47
							52	9									
09	12810	X	10640	-0-	-2170	-0-	585	1	9983	2	Y	65	103	1			9
							72	9									
10	13237	X	7455	-0-	-5782	-0-	585	1	6835	2	Y	32					41
							35	9									
11	12810	X	6612	-0-	-6198	-0-	649	1	5935	2	Y	25					66
							28	9									

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	428	1	8251	2	Y	40	66	1			53
							44	9									
07	7750	X	6926	-0-	-824	-0-	385	1	6512	2	Y	26	65	1			14
							29	9									
08	7750	X	7362	-0-	-388	-0-	426	1	6880	2	Y	51					65
							56	9									
09	8730	X	7804	-0-	-926	-0-	428	1	7321	2	Y	50	80	1			35
							55	9									
10	9021	X	8101	-0-	-920	-0-	633	1	7406	2	Y	56					91
							62	9									
11	8730	X	570	-0-	-8160	-0-	56	1	511	2	Y	3					94
							3	9									

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

06	6480	X	6196	-0-	-284	-0-	303	1	5836	2	Y	52	66	1			64
							57	9									
07	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	445	1	7494	2	Y	55	72	1			47
							61	9									
08	6913	X	5837	-0-	-1076	-0-	338	1	5443	2	Y	51					98
							56	9									
09	6690	X	5288	-0-	-1402	-0-	291	1	4961	2	Y	33	52	1			79
							36	9									
10	7998	X	2459	-0-	-5539	-0-	192	1	2243	2	Y	22					101
							24	9									
*11	7740	X	2161	-0-	-5579	-0-	211	1	1931	2	Y	17					118
							19	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

06	1680	X	1561	-0-	-119	-0-	1544	3	17	9	Y	15					75
07	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1815	3	11	9	Y	10					85
08	1116	N	903	-0-	-213	-0-	897	3	6	9	Y	5					90
09	1560	N	1323	-0-	-237	-0-	1316	3	7	9	Y	6	80	1			16
10	1829	N	1283	-0-	-546	-0-	1276	3	7	9	Y	6					22
11	870	N	24	-0-	-846	-0-	23	3	1	9	Y	1					23

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

06	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2148	3	26	9	Y	24					90
07	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1964	3	22	9	Y	20					110
08	2046	X	752	-0-	-1294	-0-	743	3	9	9	Y	8					118
09	2160	X	1223	-0-	-937	-0-	1222	3	1	9	Y	1	53	1			66
10	2232	X	1322	-0-	-910	-0-	1320	3	2	9	Y	2					68
11	2160	X	349	-0-	-1811	-0-	348	3	1	9	Y	1					69

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

06	2130	X	1101	-0-	-1029	-0-	1082	2	19	9	N	17	78	1			59
07	2046	X	1470	-0-	-576	-0-	1397	2	73	9	N	66					125
08	2046	X	1379	-0-	-667	-0-	1305	2	74	9	N	67	69	1			123
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1833	2	19	9	N	17	71	1			69
10	1457	N	939	-0-	-518	-0-	939	2			N	-0-					69
11	1320	N	399	-0-	-921	-0-	399	2			N	-0-					69

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) //CONT.// 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 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
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					20
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					20
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					20
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					20
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11406 - 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
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	363	2	2	9	Y	2	8	1			6
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	879	2	8	9	Y	7					13
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	675	2	8	9	Y	7	7	8			13
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	1	7	1			7
10	589	N	378	-0-	-211	-0-	378	2			Y	-0-					7
11	570	N	131	-0-	-439	-0-	131	2			Y	-0-					7

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 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
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3374	2	20	9	Y	18	82	1			62
07	3441	X	2039	-0-	-1402	-0-	1963	2	76	9	Y	69					131
08	3441	X	1864	-0-	-1577	-0-	1787	2	77	9	Y	70	72	1			129
09	3390	X	1695	-0-	-1695	-0-	1675	2	20	9	Y	18	75	1			72
10	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4083	2	1	9	Y	1					73
11	3390	X	935	-0-	-2455	-0-	935	2			Y	-0-					73

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
06	870	X	164	-0-	-706	-0-	158	2	6	9	Y	5	22	1			16
07	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1739	2	21	9	Y	19					35
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1380	2	20	9	Y	18	19	1			34
09	3000	N	3948	-0-	948	948	3942	2	6	9	Y	5	20	1			19
10	3100	N	3480	-0-	380	1328	3480	2			Y	-0-					19
*11	2052	N	724	-0-	-1328	-0-	724	2			Y	-0-					19

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
06	2970	X	2528	-0-	-442	-0-	2528	2			N	-0-					125
07	3069	X	786	-0-	-2283	-0-	786	2			N	-0-					125
08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3190	2	57	9	N	52					177
09	2520	X	2204	-0-	-316	-0-	2198	2	6	9	N	5					182
10	2604	X	1959	-0-	-645	-0-	1948	2	11	9	N	10					192
11	3150	X	2343	-0-	-807	-0-	2334	2	9	9	N	8					200

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					140
07	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2818	2	3	9	N	3					143
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1426	2	3	9	N	3					146
09	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	1335	2	3	9	N	3					149
10	1426	N	1128	-0-	-298	-0-	1125	2	3	9	N	3					152
11	1380	N	1011	-0-	-369	-0-	1005	2	6	9	N	5					157

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
06	1980	N	1943	-0-	-37	-0-	1929	2	14	9	N	13					144
07	2170	N	1777	-0-	-393	-0-	1758	2	19	9	N	17					161
08	2046	N	1959	-0-	-87	-0-	1942	2	17	9	N	15					176
09	1950	N	1930	-0-	-20	-0-	1915	2	15	9	N	14	130	1			60
10	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	1688	2	17	9	N	15					75
11	1890	N	1601	-0-	-289	-0-	1579	2	22	9	N	20					95

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	10	N	-0-	-0-	-10	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

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
06	4650	X	2714	-0-	-1936	-0-	2684	2	30	9	N	27					218
07	4805	X	2758	-0-	-2047	-0-	2714	2	44	9	N	40					258
08	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3124	2	33	9	N	30					288
09	2700	X	2401	-0-	-299	-0-	2381	2	20	9	N	18					306
10	2790	X	1162	-0-	-1628	-0-	1160	2	2	9	N	2					308
11	3060	X	1545	-0-	-1515	-0-	1545	2			N	-0-					308

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
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					84
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					84
08	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					84
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					84
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					84
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					84

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

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
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					308
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					308
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					308
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					308
10	155	N	35	-0-	-120	-0-	33	2	2	9	N	2	145	1			165
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					165

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
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					167
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					167
08	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					167
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					167
10	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					167
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	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
06	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6549	2	50	9	N	45					245
07	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6435	2	55	9	N	50	180	1			115
08	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	5978	2	74	9	N	67					182
09	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5410	2	47	9	N	43					225
10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					225
*11	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2928	2	30	9	N	27					252

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
06	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
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-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					63
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	107	2	19	9	N	17					80
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	106	2	22	9	N	20					100
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	40					140
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					140

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					159
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					122
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					142
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					143
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1777	2	11	9	N	10					154
07	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	1574	2	53	9	N	48					202
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					202
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	34	179	1			57
10	1612	N	1025	-0-	-587	-0-	1025	2			N	-0-					57
11	1830	N	1082	-0-	-748	-0-	1082	2			N	-0-					57

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 196461 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 11154

06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1988	2	44	9	N	40					154
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1086	2	23	9	N	21					175
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1645	2	6	9	N	5					180
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1612	2	78	9	N	71	157	1			94
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1444	2	53	9	N	48					142
*11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1688	2	42	9	N	38					180

LINN OPERATING, INC. 501545
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

06	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	603	1	3031	2	N	32	188	1			37
							35	9									
07	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	436	1	2975	2	N	35					72
							39	9									
08	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	436	1	2643	2	N	25					97
							28	9									
09	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	365	1	2659	2	N	51					148
							56	9									
10	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	304	1	2031	2	N	27					175
							30	9									
*11	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	275	1	1085	2	N	27	165	1			37
							30	9									

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		194	-0-	194	194	194	2			N	-0-					-0-
10	194	X	-0-	-0-	-194	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	1350	2			N	-0-					18
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	134	1	1522	2	N	62					80
							68	9									
08	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	394	1	2396	2	N	43					123
							47	9									
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	394	1	1370	2	N	54					177
							59	9									
10	1736	N	1347	-0-	-389	-0-	316	1	1011	2	N	18					195
							20	9									
11	2460	N	1544	-0-	-916	-0-	303	1	1204	2	N	34	169	1			60
							37	9									

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1140	#	787	-0-	-353	-0-	787	2			N	-0-					177
07	1116	#	681	-0-	-435	-0-	681	2			N	-0-					177
08	1116	#	665	-0-	-451	-0-	665	2			N	-0-					177
09	870	#	644	-0-	-226	-0-	644	2			N	-0-					177
10	881	R	881	-0-	-0-	-0-	877	2	4	9	N	4					181
11	780	#	506	-0-	-274	-0-	506	2			N	-0-					181

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
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	15	1	723	2	N	-0-					53
07	713	N	669	-0-	-44	-0-	15	1	654	2	N	-0-					53
08	744	N	691	-0-	-53	-0-	16	1	675	2	N	-0-					53
09	750	N	713	-0-	-37	-0-	15	1	698	2	N	-0-					53
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	16	1	713	2	N	-0-					53
*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	15	1	681	2	N	-0-					53

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
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
06	420	N	10	-0-	-410	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	248	N	4	-0-	-244	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9842 - 9874

06	390	N	318	-0-	-72	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	403	N	307	-0-	-96	-0-	30	1	277	3	N	-0-					-0-
09	330	N	274	-0-	-56	-0-	27	1	247	3	N	-0-					-0-
*10	341	N	295	-0-	-46	-0-	29	1	266	3	N	-0-					-0-
11	300	N	251	-0-	-49	-0-	25	1	226	3	N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9732 - 9768

06	690	N	630	-0-	-60	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	682	N	581	-0-	-101	-0-	34	1	547	3	N	-0-					-0-
09	630	N	390	-0-	-240	-0-	23	1	367	3	N	-0-					-0-
*10	558	N	331	-0-	-227	-0-	19	1	312	3	N	-0-					-0-
11	600	N	276	-0-	-324	-0-	17	1	259	3	N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

06	3123	X	2690	-0-	-433	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
07	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
08	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	104	1	2083	3	N	-0-					-0-
09	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	145	1	2290	3	N	-0-					-0-
*10	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	147	1	2318	3	N	-0-					-0-
*11	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	127	1	2047	3	N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9758 - 9802

06	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	601	-0-	-577	-0-	31	1	570	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	403	-0-	-617	-0-	26	1	377	3	N	-0-					-0-
*10	1023	N	496	-0-	-527	-0-	32	1	464	3	N	-0-					-0-
*11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	48	1	702	3	N	-0-					-0-

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

06	960	X	906	-0-	-54	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	X	4	-0-	-1019	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
*10	1023	X	617	-0-	-406	-0-	71	1	546	3	N	-0-					-0-
11	900	X	66	-0-	-834	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1433	-0-	-303	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1719	1	215	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1403	-0-	-277	-0-	1180	1	223	3	N	-0-					-0-
*10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	1833	1	231	3	N	-0-					-0-
11	1680	N	1560	-0-	-120	-0-	1421	1	139	3	N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-			-0-
07	1860	N	1545	-0-	-315	-0-	1545	2			N	-0-			-0-
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	180	1	1571	3	N	-0-			-0-
09	1800	N	1534	-0-	-266	-0-	157	1	1377	3	N	-0-			-0-
*10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	164	1	1430	3	N	-0-			-0-
11	1710	N	1210	-0-	-500	-0-	127	1	1083	3	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
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-			-0-
07	2077	N	1912	-0-	-165	-0-	1912	2			N	-0-			-0-
08	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	194	1	1742	3	N	-0-			-0-
09	1950	N	1808	-0-	-142	-0-	182	1	1626	3	N	-0-			-0-
*10	1922	N	1808	-0-	-114	-0-	182	1	1626	3	N	-0-			-0-
11	1890	N	1889	-0-	-1	-0-	190	1	1699	3	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
06	1800	N	1736	-0-	-64	-0-	1736	2			N	-0-			-0-
07	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	1754	2			N	-0-			-0-
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	191	1	1685	3	N	-0-			-0-
09	1740	N	1663	-0-	-77	-0-	169	1	1494	3	N	-0-			-0-
*10	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	180	1	1583	3	N	-0-			-0-
11	1830	N	1554	-0-	-276	-0-	156	1	1398	3	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
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-			-0-
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-			-0-
08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	221	1	2051	3	N	-0-			-0-
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	209	1	1937	3	N	-0-			-0-
*10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	212	1	1968	3	N	-0-			-0-
*11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	213	1	1981	3	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
06	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-			-0-
07	1085	N	806	-0-	-279	-0-	806	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	23726	-0-	20626	20626	23008	1	718	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	786	-0-	-2214	18412	47	1	739	3	N	-0-			-0-
*10	3100	N	684	-0-	-2416	15996	41	1	643	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	403	-0-	-2597	13399	24	1	379	3	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
06	570	N	247	-0-	-323	-0-	247	2			N	-0-			-0-
07	434	N	254	-0-	-180	-0-	254	2			N	-0-			-0-
08	341	N	242	-0-	-99	-0-	27	1	215	3	N	-0-			-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	29	1	223	3	N	-0-			-0-
*10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	29	1	231	3	N	-0-			-0-
11	240	N	157	-0-	-83	-0-	18	1	139	3	N	-0-			-0-

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
06	480	N	241	-0-	-239	-0-	241	2			N	-0-			-0-
07	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-			-0-
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	23	1	208	3	N	-0-			-0-
09	240	N	165	-0-	-75	-0-	16	1	149	3	N	-0-			-0-
*10	310	N	248	-0-	-62	-0-	25	1	223	3	N	-0-			-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	18	1	168	3	N	-0-			-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
06	1920	N	1739	-0-	-181	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1824	-0-	-160	-0-	182	1	1642	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	1496	-0-	-244	-0-	149	1	1347	3	N	-0-					-0-
*10	1891	N	1403	-0-	-488	-0-	140	1	1263	3	N	-0-					-0-
11	1770	N	1250	-0-	-520	-0-	125	1	1125	3	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
06	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	991	-0-	-745	-0-	991	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	735	-0-	-1001	-0-	107	1	628	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	857	-0-	-823	-0-	125	1	732	3	N	-0-					-0-
*10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	177	1	1041	3	N	-0-					-0-
*11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	129	1	685	3	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
06	2100	X	31	-0-	-2069	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	38	-0-	-2349	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	14	-0-	-2373	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
09	2310	X	67	-0-	-2243	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
*10	420	X	420	-0-	-0-	-0-	44	1	376	3	N	-0-					-0-
*11	35	X	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	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
06	9990	X	9939	-0-	-51	-0-	386	1	9553	2	N	-0-					13
07	10323	X	8519	-0-	-1804	-0-	333	1	8186	2	N	-0-					13
08	9610	X	9208	-0-	-402	-0-	944	1	8264	3	N	-0-					13
09	9300	X	8390	-0-	-910	-0-	860	1	7529	3	N	1					14
							1	9									
*10	9610	X	9517	-0-	-93	-0-	1407	1	8032	3	N	71					85
							78	9									
11	9300	X	9165	-0-	-135	-0-	1364	1	7801	3	N	-0-					85

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
06	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2			N	-0-					59
07	10292	X	7850	-0-	-2442	-0-	7833	2	17	9	N	15					74
08	10292	X	8187	-0-	-2105	-0-	825	1	7297	3	N	59					133
							65	9									
09	9960	X	7442	-0-	-2518	-0-	756	1	6686	3	N	-0-					133
*10	9734	X	7676	-0-	-2058	-0-	779	1	6897	3	N	-0-					133
11	9420	X	6447	-0-	-2973	-0-	655	1	5792	3	N	-0-					133

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
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					87
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					87
08	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	1			N	-0-					87
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					87
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					87
*11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-					87

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JERNIGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277178 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	#	601	-0-	-149	-0-	577	3	24	9	N	22					22
07	775	#	601	-0-	-174	-0-	547	3	54	9	N	49					71
08	DELQ	PR	588	-0-	588	588	481	3	107	9	N	97	114	1			54
09	1098	R	510	-0-	-588	-0-	510	3			N	-0-					54
10	620	#	601	-0-	-19	-0-	483	3	118	9	N	107					161
11	660	#	524	-0-	-136	-0-	494	3	30	9	N	27					188

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	210	N	115	-0-	-95	-0-	115	3			Y	-0-					5
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					5
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					5
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

J-W OPERATING CO. 427960
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 214386 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11644 - 11720

06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

06	120	S	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					25
07	248	S	29	-0-	-219	-0-	29	2			N	-0-					25
08	62	S	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					25
09	359	S	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					25
10	472	S	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					25
*11	329	S	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

06	570	S	47	-0-	-523	-0-	47	2			N	-0-					19
07	403	S	104	-0-	-299	-0-	104	2			N	-0-					19
08	520	S	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					19
09	769	S	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					19
10	641	S	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					19
*11	610	S	610	-0-	-0-	-0-	610	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
06	3540	X	3305	-0-	-235	-0-	218	1	3037	2	N	45					185
							50	9									
07	3658	X	3497	-0-	-161	-0-	202	1	3248	2	N	43					228
							47	9									
08	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	261	1	3153	2	N	22	181	1			69
							24	9									
09	3300	X	3196	-0-	-104	-0-	246	1	2933	2	N	15					84
							17	9									
10	3503	X	3242	-0-	-261	-0-	243	1	2991	2	N	7					91
							8	9									
11	4680	X	1849	-0-	-2831	-0-	147	1	1689	2	N	12					103
							13	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
06	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	83	1	1160	2	N	2					7
							2	9									
07	1209	X	1196	-0-	-13	-0-	66	1	1056	2	N	67					74
							74	9									
08	1209	X	1060	-0-	-149	-0-	81	1	973	2	N	5					79
							6	9									
09	1260	X	1182	-0-	-78	-0-	92	1	1087	2	N	3					82
							3	9									
10	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	103	1	1271	2	N	3					85
							3	9									
11	1440	X	1198	-0-	-242	-0-	95	1	1101	2	N	2					87
							2	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
06	1200	X	652	-0-	-548	-0-	44	1	608	2	N	-0-					64
07	1023	X	754	-0-	-269	-0-	44	1	710	2	N	-0-					64
08	930	X	443	-0-	-487	-0-	34	1	409	2	N	-0-					64
09	900	X	444	-0-	-456	-0-	32	1	381	2	N	28					92
							31	9									
10	821	X	821	-0-	-0-	-0-	61	1	747	2	N	12	2	8			102
							13	9									
*11	944	X	944	-0-	-0-	-0-	76	1	868	2	N	-0-					102

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
06	1980	X	1523	-0-	-457	-0-	101	1	1405	2	N	15					215
							17	9									
07	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	105	1	1696	2	N	12					227
							13	9									
08	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	137	1	1658	2	N	8					235
							9	9									
09	1530	X	1490	-0-	-40	-0-	114	1	1356	2	N	18					253
							20	9									
10	1829	X	1041	-0-	-788	-0-	78	1	957	2	N	5					258
							6	9									
11	1770	X	840	-0-	-930	-0-	67	1	770	2	N	3					261
							3	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. GAS	(I) 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	3758	X	3758	-0-		-0-	-0-	248	1	3455	2	N	50					108
								55	9									
07	3844	X	3506	-0-		-338	-0-	205	1	3288	2	N	12					120
								13	9									
08	4092	X	3452	-0-		-640	-0-	264	1	3182	2	N	5					125
								6	9									
09	3960	X	3174	-0-		-786	-0-	245	1	2921	2	N	7					132
								8	9									
10	4092	X	2538	-0-		-1554	-0-	191	1	2345	2	N	2					134
								2	9									
11	3750	X	1693	-0-		-2057	-0-	135	1	1556	2	N	2					136
								2	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. GAS	(I) 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	1229	X	1229	-0-		-0-	-0-	82	1	1136	2	N	10					169
								11	9									
07	1240	X	1167	-0-		-73	-0-	68	1	1085	2	N	13					182
								14	9									
08	1240	X	1092	-0-		-148	-0-	83	1	1001	2	N	7					189
								8	9									
09	1230	X	1108	-0-		-122	-0-	86	1	1019	2	N	3					192
								3	9									
10	1271	X	1126	-0-		-145	-0-	84	1	1036	2	N	5					197
								6	9									
11	1230	X	1192	-0-		-38	-0-	95	1	1093	2	N	4	1	8			200
								4	9									

LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1320	X	1099	-0-		-221	-0-	74	1	1025	2	N	-0-					12
07	1364	X	1165	-0-		-199	-0-	68	1	1097	2	N	-0-					12
08	1364	X	1344	-0-		-20	-0-	103	1	1241	2	N	-0-					12
09	1290	X	1260	-0-		-30	-0-	98	1	1162	2	N	-0-					12
10	1389	X	1389	-0-		-0-	-0-	105	1	1284	2	N	-0-					12
11	1290	X	1234	-0-		-56	-0-	98	1	1136	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. GAS	(I) 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	240	X	61	-0-		-179	-0-	4	1	57	2	N	-0-					130
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					130
08	93	X	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					130
09	90	X	-0-	-0-		-90	-0-					N	-0-					130
10	93	X	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					130
11	60	X	-0-	-0-		-60	-0-					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. GAS	(I) 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	2100	X	1818	-0-		-282	-0-	122	1	1696	2	N	-0-					50
07	2139	X	1925	-0-		-214	-0-	113	1	1812	2	N	-0-					50
08	2046	X	1962	-0-		-84	-0-	150	1	1812	2	N	-0-					50
09	1860	X	1811	-0-		-49	-0-	140	1	1671	2	N	-0-					50
10	1922	X	1708	-0-		-214	-0-	128	1	1580	2	N	-0-					50
*11	3197	X	3197	-0-		-0-	-0-	255	1	2942	2	N	-0-					50

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	108	1	1507	2	N	-0-					77
07	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	106	1	1701	2	N	-0-					77
08	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	143	1	1727	2	N	-0-					77
09	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	149	1	1770	2	N	-0-					77
10	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	174	1	2135	2	N	-0-					77
*11	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	206	1	2375	2	N	-0-					77

CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506

06	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	99	1	1383	2	N	92					116
							101	9									
07	1612	X	1412	-0-	-200	-0-	83	1	1323	2	N	5					121
							6	9									
08	1736	X	1377	-0-	-359	-0-	106	1	1269	2	N	2					123
							2	9									
09	1680	X	1277	-0-	-403	-0-	99	1	1172	2	N	5					128
							6	9									
10	1736	X	1356	-0-	-380	-0-	101	1	1249	2	N	5					133
							6	9									
11	1590	X	1338	-0-	-252	-0-	107	1	1229	2	N	2					135
							2	9									

MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

06	1410	X	1338	-0-	-72	-0-	90	1	1248	2	N	-0-					66
07	1705	X	1365	-0-	-340	-0-	81	1	1284	2	N	-0-					66
08	1829	X	1580	-0-	-249	-0-	120	1	1460	2	N	-0-					66
09	1770	X	1324	-0-	-446	-0-	103	1	1221	2	N	-0-					66
10	1829	X	851	-0-	-978	-0-	64	1	787	2	N	-0-					66
11	2160	X	882	-0-	-1278	-0-	71	1	811	2	N	-0-					66

SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

06	2640	X	2523	-0-	-117	-0-	167	1	2332	2	N	22	169	1			146
							24	9									
07	2728	X	2672	-0-	-56	-0-	152	1	2428	2	N	84					230
							92	9									
08	2728	X	2569	-0-	-159	-0-	194	1	2350	2	N	23					253
							25	9									
09	2580	X	2492	-0-	-88	-0-	193	1	2293	2	N	5					258
							6	9									
10	2666	X	2613	-0-	-53	-0-	195	1	2390	2	N	25					283
							28	9									
11	2580	X	2376	-0-	-204	-0-	188	1	2163	2	N	23					306
							25	9									

SLAYTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606

06	2340	X	1990	-0-	-350	-0-	133	1	1857	2	N	-0-					5
07	2263	X	1847	-0-	-416	-0-	108	1	1739	2	N	-0-					5
08	2263	X	2061	-0-	-202	-0-	157	1	1904	2	N	-0-					5
09	2190	X	1939	-0-	-251	-0-	150	1	1789	2	N	-0-					5
10	2170	X	1919	-0-	-251	-0-	144	1	1775	2	N	-0-					5
11	1980	X	1927	-0-	-53	-0-	154	1	1773	2	N	-0-					5

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	76	1	1067	2	N	-0-					99
07	1085	X	1079	-0-	-6	-0-	63	1	1016	2	N	-0-					99
08	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	91	1	1094	2	N	72					171
							79	9									
09	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	110	1	1305	2	N	-0-					171
10	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	99	1	1220	2	N	-0-					171
11	1230	X	991	-0-	-239	-0-	79	1	912	2	N	-0-					171

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
06	5430	X	4789	-0-	-641	-0-	321	1	4468	2	N	-0-					20
07	5611	X	4928	-0-	-683	-0-	289	1	4639	2	N	-0-					20
08	5208	X	4928	-0-	-280	-0-	377	1	4551	2	N	-0-					20
09	4920	X	4679	-0-	-241	-0-	363	1	4316	2	N	-0-					20
10	5053	X	4785	-0-	-268	-0-	360	1	4425	2	N	-0-					20
11	6720	X	4778	-0-	-1942	-0-	381	1	4397	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
06	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	2490	X	2373	-0-	-117	-0-	158	1	2207	2	N	7					50
							8	9									
07	2542	X	2433	-0-	-109	-0-	143	1	2287	2	N	3					53
							3	9									
08	2511	X	2425	-0-	-86	-0-	185	1	2234	2	N	5					58
							6	9									
09	2400	X	2302	-0-	-98	-0-	178	1	2118	2	N	5					63
							6	9									
10	2449	X	2258	-0-	-191	-0-	170	1	2086	2	N	2					65
							2	9									
11	2370	X	2240	-0-	-130	-0-	179	1	2061	2	N	-0-					65

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
06	1710	X	1544	-0-	-166	-0-	103	1	1441	2	N	-0-					7
07	1767	X	1596	-0-	-171	-0-	94	1	1502	2	N	-0-					7
08	1705	X	1634	-0-	-71	-0-	125	1	1509	2	N	-0-					7
09	1650	X	1492	-0-	-158	-0-	116	1	1376	2	N	-0-					7
10	1612	X	1488	-0-	-124	-0-	112	1	1376	2	N	-0-					7
11	2220	X	1489	-0-	-731	-0-	119	1	1370	2	N	-0-					7

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	5130	X	4724	-0-	-406	-0-	315	1	4395	2	N	13					113
							14	9									
07	5301	X	4788	-0-	-513	-0-	280	1	4500	2	N	7					120
							8	9									
08	5053	X	4683	-0-	-370	-0-	357	1	4309	2	N	15					135
							17	9									
09	4770	X	4531	-0-	-239	-0-	350	1	4172	2	N	8					143
							9	9									
10	4929	X	4544	-0-	-385	-0-	341	1	4190	2	N	12					155
							13	9									
11	6270	X	4439	-0-	-1831	-0-	353	1	4073	2	N	12					167
							13	9									

SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

06	2190	X	2127	-0-	-63	-0-	143	1	1984	2	N	-0-					35
07	2170	X	2108	-0-	-62	-0-	124	1	1984	2	N	-0-					35
08	2263	X	2067	-0-	-196	-0-	158	1	1909	2	N	-0-					35
09	2190	X	1865	-0-	-325	-0-	144	1	1721	2	N	-0-					35
10	2263	X	1817	-0-	-446	-0-	137	1	1680	2	N	-0-					35
*11	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	225	1	2601	2	N	-0-					35

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

06	2550	X	2323	-0-	-227	-0-	156	1	2167	2	N	-0-					42
07	2759	X	2203	-0-	-556	-0-	129	1	2074	2	N	-0-					42
08	2759	X	2204	-0-	-555	-0-	168	1	2036	2	N	-0-					42
09	2670	X	2011	-0-	-659	-0-	156	1	1855	2	N	-0-					42
10	2604	X	2156	-0-	-448	-0-	162	1	1994	2	N	-0-					42
11	2310	X	2083	-0-	-227	-0-	166	1	1917	2	N	-0-					42

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

06	1290	X	1094	-0-	-196	-0-	73	1	1021	2	N	-0-					49
07	1209	X	1179	-0-	-30	-0-	69	1	1110	2	N	-0-					49
08	1271	X	1226	-0-	-45	-0-	94	1	1132	2	N	-0-					49
09	1230	X	1110	-0-	-120	-0-	86	1	1024	2	N	-0-					49
10	1271	X	1116	-0-	-155	-0-	84	1	1032	2	N	-0-					49
11	1200	X	1131	-0-	-69	-0-	90	1	1041	2	N	-0-					49

CLOKE WELL #: 4H RRCID -> 222682 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502

06	2910	X	2283	-0-	-627	-0-	153	1	2128	2	N	2					34
							2	9									
07	2790	X	2354	-0-	-436	-0-	138	1	2216	2	N	-0-					34
08	2666	X	2412	-0-	-254	-0-	182	1	2197	2	N	30					64
							33	9									
09	2580	X	2279	-0-	-301	-0-	176	1	2103	2	N	-0-					64
10	2542	X	2242	-0-	-300	-0-	168	1	2074	2	N	-0-					64
11	2340	X	2075	-0-	-265	-0-	165	1	1910	2	N	-0-					64

SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660

06	3000	X	2911	-0-	-89	-0-	195	1	2716	2	N	-0-					16
07	3100	X	2952	-0-	-148	-0-	173	1	2779	2	N	-0-					16
08	3069	X	2917	-0-	-152	-0-	223	1	2694	2	N	-0-					16
09	2940	X	2928	-0-	-12	-0-	227	1	2701	2	N	-0-					16
10	3007	X	2800	-0-	-207	-0-	211	1	2589	2	N	-0-					16
11	2910	X	2766	-0-	-144	-0-	221	1	2545	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
06	6390	X	6076	-0-	-314	-0-	408	1	5666	2	N	2					48
							2	9									
07	6479	X	6202	-0-	-277	-0-	360	1	5839	2	N	3					51
							3	9									
08	6479	X	6191	-0-	-288	-0-	475	1	5688	2	N	25					76
							28	9									
09	6270	X	5935	-0-	-335	-0-	458	1	5464	2	N	12					88
							13	9									
10	6386	X	6017	-0-	-369	-0-	453	1	5562	2	N	2					90
							2	9									
11	6090	X	5754	-0-	-336	-0-	458	1	5294	2	N	2					92
							2	9									

MAYNARD, A. WELL #: 9 RRCID -> 225191 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660

06	3450	X	3155	-0-	-295	-0-	211	1	2944	2	N	-0-					44
07	3472	X	3285	-0-	-187	-0-	192	1	3093	2	N	-0-					44
08	3472	X	3358	-0-	-114	-0-	257	1	3101	2	N	-0-					44
09	3210	X	3126	-0-	-84	-0-	242	1	2884	2	N	-0-					44
10	3286	X	3280	-0-	-6	-0-	247	1	3033	2	N	-0-					44
11	4590	X	3114	-0-	-1476	-0-	248	1	2866	2	N	-0-					44

MAYNARD, A. WELL #: 10 RRCID -> 226548 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11650 - 11800

06	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	105	1	1470	2	N	-0-					33
07	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	96	1	1532	2	N	-0-					33
08	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	132	1	1592	2	N	-0-					33
09	1590	X	1473	-0-	-117	-0-	114	1	1359	2	N	-0-					33
10	1643	X	1570	-0-	-73	-0-	119	1	1451	2	N	-0-					33
11	2340	X	1678	-0-	-662	-0-	134	1	1544	2	N	-0-					33

SLAYTON UNIT WELL #: 5V RRCID -> 244183 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714

06	3570	X	3119	-0-	-451	-0-	209	1	2910	2	N	-0-					16
07	3379	X	3193	-0-	-186	-0-	187	1	3006	2	N	-0-					16
08	3224	X	3098	-0-	-126	-0-	237	1	2861	2	N	-0-					16
09	3120	X	2978	-0-	-142	-0-	231	1	2747	2	N	-0-					16
10	3224	X	2918	-0-	-306	-0-	219	1	2699	2	N	-0-					16
11	3120	X	2797	-0-	-323	-0-	223	1	2574	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

06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

06	330	N	45	-0-	-285	-0-	45	3			N	-0-					34
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	294	3	6	9	N	5					39
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	422	3	6	9	N	5					44
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	431	3	6	9	N	5					49
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	312	3	10	9	N	9					58
11	390	N	270	-0-	-120	-0-	260	3	10	9	N	9					67

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
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1612	3	4	9	N	4					24
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2055	3	13	9	N	12					36
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1884	3	10	9	N	9					45
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1563	3	6	9	N	5					50
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1920	3	42	9	N	38	66	1			22
*11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					22

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	1937	R	1937	-0-	-0-	-0-	1895	3	42	9	Y	38	40	1			12
07	2232	#	2004	-0-	-228	-0-	1938	3	66	9	Y	60	49	1			23
08	2232	#	1797	-0-	-435	-0-	1765	3	32	9	Y	29	50	1			2
09	2100	#	1899	-0-	-201	-0-	1834	3	65	9	Y	59	50	1			11
10	2139	#	1824	-0-	-315	-0-	1795	3	29	9	Y	26					37
11	1950	#	1571	-0-	-379	-0-	1543	3	28	9	Y	25	48	1			14

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
06	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					79
07	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					79
08	186	#	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-					79
09	180	#	101	-0-	-79	-0-	101	3			N	-0-					79
10	217	#	55	-0-	-162	-0-	55	3			N	-0-					79
11	210	#	130	-0-	-80	-0-	130	3			N	-0-					79

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
06	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*11	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	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
06	1200	#	831	-0-	-369	-0-	831	2			N	-0-					35
07	1240	#	380	-0-	-860	-0-	380	2			N	-0-					35
08	1240	#	345	-0-	-895	-0-	344	2	1	9	N	1					36
09	1200	#	695	-0-	-505	-0-	693	2	2	9	N	2					38
10	1023	#	459	-0-	-564	-0-	456	2	3	9	N	3					41
11	840	#	461	-0-	-379	-0-	459	2	2	9	N	2					43

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					28
07	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	3			N	-0-					28
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					28
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					28
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					28
11	270	N	171	-0-	-99	-0-	171	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11		14B2 EXT	-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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					117
07	1302	N	785	-0-	-517	-0-	785	3			N	-0-					117
08	1302	N	747	-0-	-555	-0-	743	3	4	9	N	4					121
09	870	N	832	-0-	-38	-0-	821	3	11	9	N	10					131
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					131
11	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	3			N	-0-					131

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	180	3	92	9	N	84	180	1			52
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	200	3	61	9	N	55					107
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	171	3	134	9	N	122	177	1			52
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	208	3	89	9	N	81					133
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	217	3	130	9	N	118	187	1			64
11	300	N	181	-0-	-119	-0-	168	3	13	9	N	12					76

BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	177	3	57	9	N	52					159
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	178	3	52	9	N	47					206
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	198	3	48	9	N	44	185	1			65
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	226	3	43	9	N	39					104
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	203	3	46	9	N	42					146
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	188	3	39	9	N	35					181

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

06	720	N	646	-0-	-74	-0-	626	3	20	9	Y	18					125
07	775	N	625	-0-	-150	-0-	574	3	51	9	Y	46	84	1			87
08	682	N	600	-0-	-82	-0-	554	3	46	9	Y	42					129
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	632	3	61	9	Y	55	81	1			103
10	620	N	566	-0-	-54	-0-	540	3	26	9	Y	24					127
11	570	N	567	-0-	-3	-0-	516	3	51	9	Y	46	86	1			87

WALTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269951 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491

06		14B2 EXT	531	-0-	531	1765	507	3	24	9	N	22					110
07		14B2 EXT	526	-0-	526	2291	464	3	62	9	N	56	103	1			63
08		14B2 EXT	687	-0-	687	2978	631	3	56	9	N	51					114
09		14B2 EXT	607	-0-	607	3585	533	3	74	9	N	67	99	1			82
10	4267	X	682	-0-	-3585	-0-	649	3	33	9	N	30					112
*11	627	X	627	-0-	-0-	-0-	565	3	62	9	N	56	105	1			63

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
06	660	N	630	-0-	-30	-0-	610	2	20	9	N	18					218
07	744	N	661	-0-	-83	-0-	642	2	19	9	N	17					235
08	713	N	615	-0-	-98	-0-	590	2	25	9	N	23					258
09	630	N	544	-0-	-86	-0-	531	2	13	9	N	12	179	1			91
10	651	N	604	-0-	-47	-0-	589	2	15	9	N	14					105
11	600	N	559	-0-	-41	-0-	537	2	22	9	N	20					125

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
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

RAYFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 216846 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
JONES WELL #: 1 U RRCID -> 163442 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7556 - 7572

06	330	N	306	-0-	-24	-0-	14	1	292	3	N	-0-					-0-
07	341	N	285	-0-	-56	-0-	16	1	269	3	N	-0-					-0-
08	310	N	82	-0-	-228	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
09	300	N	238	-0-	-62	-0-	15	1	223	3	N	-0-					-0-
10	279	N	204	-0-	-75	-0-	16	1	188	3	N	-0-					-0-
*11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	3	N	-0-					-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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 8244

06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					104
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					104
08	775	N	628	-0-	-147	-0-	628	3			N	-0-					104
09	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	3			N	-0-					104
10	837	N	583	-0-	-254	-0-	583	3			N	-0-					104
*11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					104

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	418	3	75	9	N	68	184	1			32
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	955	3	215	9	N	195	172	1			55
08	DLQ G-10		1173	-0-	1173	1173	1071	3	102	9	N	93					148
09	DLQ G-10		1236	-0-	1236	2409	1195	3	41	9	N	37					185
10	DLQ G-10		1165	-0-	1165	3574	1117	3	48	9	N	44					229
11	DLQ G-10		697	-0-	697	4271	630	3	67	9	N	61	184	1			106

J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
RAYFORD, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 278351 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8124 - 8231

12	0		544	-0-	544	2673	544	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	2673					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	2673					N	-0-					-0-
03	0		3	-0-	3	2676	3	2			N	-0-					-0-
04	0		24	-0-	24	2700	24	2			N	-0-					-0-
05	0		9	-0-	9	2709	9	2			N	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	2709					N	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	2709					N	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	2709					N	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	2709					N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	2709					N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	2709					N	-0-					-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

06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					20
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					20
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					20
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	127	3	53	9	N	48					68
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					68
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	207	3	35	9	N	32					100

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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 L RRCID -> 193828 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7702 - 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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	540 #	306	-0-	-234	-0-	39 19	1 9	248	2	N	17					134
07	527 #	378	-0-	-149	-0-	47 17	1 9	314	2	N	15					149
08	604 R	604	-0-	-0-	-0-	72 11	1 9	521	2	N	10					159
09	540 #	531	-0-	-9	-0-	78 6	1 9	447	2	N	5					164
10	558 #	274	-0-	-284	-0-	47 1	1 9	226	2	N	1					165
11	570 #	320	-0-	-250	-0-	37 10	1 9	273	2	N	9					174

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720 #	102	-0-	-618	-0-	102	2			N	-0-					203
07	744 #	631	-0-	-113	-0-	612	2	19	9	N	17					220
08	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					220
09	1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	1163	2	28	9	N	25					245
*10	994 R	994	-0-	-0-	-0-	988	2	6	9	N	5					250
11	1020 #	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					250

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) //CONT.// 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11949 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320

06	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5486	2	95	9	N	86	167	1			125
07	5673	X	5313	-0-	-360	-0-	5234	2	79	9	N	72	14	1			183
08	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5367	2	185	9	N	168	179	1			172
09	5220	X	5142	-0-	-78	-0-	5088	2	54	9	N	49					221
10	5394	X	3584	-0-	-1810	-0-	3543	2	41	9	N	37	14	1			244
11	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					244

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

06	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5515	2	40	9	N	36	176	1			101
07	5611	X	5181	-0-	-430	-0-	5102	2	79	9	N	72	14	1			159
08	5301	X	4957	-0-	-344	-0-	4843	2	114	9	N	104	179	1			84
09	5130	X	4639	-0-	-491	-0-	4596	2	43	9	N	39					123
10	5301	X	2236	-0-	-3065	-0-	2216	2	20	9	N	18	13	1			128
11	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					128

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

06	3870	X	2891	-0-	-979	-0-	2796	2	95	9	N	86	178	1			59
07	3999	X	2072	-0-	-1927	-0-	2032	2	40	9	N	36	8	1			87
08	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4057	2	58	9	N	53					140
09	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	3928	2	106	9	N	96	177	1			59
10	3348	X	2756	-0-	-592	-0-	2713	2	43	9	N	39	7	1			91
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					91

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

06	2190	N	1889	-0-	-301	-0-	1885	2	4	9	N	4	87	1			111
07	2232	N	1783	-0-	-449	-0-	1762	2	21	9	N	19	5	1			125
08	2139	N	1978	-0-	-161	-0-	1974	2	4	9	N	4					129
09	1890	N	1801	-0-	-89	-0-	1799	2	2	9	N	2					131
10	1798	N	1308	-0-	-490	-0-	1306	2	2	9	N	2	5	1			128
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					128

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6449	2	164	9	N	149	176	1			58
07	6200	X	5654	-0-	-546	-0-	5586	2	68	9	N	62	13	1			107
08	5704	X	5424	-0-	-280	-0-	5365	2	59	9	N	54					161
09	6390	X	5009	-0-	-1381	-0-	4934	2	75	9	N	68	170	1			59
10	6603	X	3823	-0-	-2780	-0-	3780	2	43	9	N	39	15	1			83
11	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					83

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
06	6810	X	4574	-0-	-2236	-0-	4541	2	33	9	N	30	157	1			120
07	7037	X	4970	-0-	-2067	-0-	4935	2	35	9	N	32					152
08	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6732	2	39	9	N	35					187
09	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4966	2	22	9	N	20					207
10	4960	X	3872	-0-	-1088	-0-	3855	2	17	9	N	15					222
11	6540	X	4717	-0-	-1823	-0-	4697	2	20	9	N	18					240

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
06	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	5775	2	292	9	N	265	188	1			187
07	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6328	2	249	9	N	226	186	1			227
08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4335	2	194	9	N	176	186	1			217
09	5940	X	3770	-0-	-2170	-0-	3610	2	160	9	N	145	192	1			170
10	6138	X	2971	-0-	-3167	-0-	2806	2	165	9	N	150	188	1			132
11	5940	X	2444	-0-	-3496	-0-	2298	2	146	9	N	133					265

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
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	160	2	55	9	N	50					118
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	169	2	39	9	N	35					153
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	186	2	66	9	N	60					213
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	159	2	46	9	N	42	193	1			62
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	168	2	33	9	N	30					92
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	160	2	36	9	N	33					125

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
06	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	4974	2	162	9	N	147	187	1			157
07	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4047	2	105	9	N	95					252
08	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5462	2	135	9	N	123	188	1			187
09	5010	X	3879	-0-	-1131	-0-	3777	2	102	9	N	93					280
10	5177	X	3619	-0-	-1558	-0-	3521	2	98	9	N	89	189	1			180
11	5010	X	4076	-0-	-934	-0-	3921	2	155	9	N	141	191	1			130

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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	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

06	2280	#	965	-0-	-1315	-0-	948	2	17	9	N	15					76
07	2489	R	2489	-0-	-0-	-0-	2439	2	50	9	N	45					121
08	2542	#	2020	-0-	-522	-0-	1977	2	43	9	N	39					160
09	2460	#	2229	-0-	-231	-0-	2189	2	40	9	N	36	148	1			48
10	2542	#	1525	-0-	-1017	-0-	1490	2	35	9	N	32					80
11	2400	#	1484	-0-	-916	-0-	1465	2	19	9	N	17					97

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

06	450	N	352	-0-	-98	-0-	1	1	328	2	N	21					53
							23	9									
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	1	1	398	2	N	15					68
							17	9									
08	465	N	384	-0-	-81	-0-	1	1	359	2	N	22					90
							24	9									
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	1	1	395	2	N	16					106
							18	9									
*10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	1	1	665	2	N	15					121
							17	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
COKE UNIT -A- WELL #: 1D RRCID -> 022872 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 5090

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
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-

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 8294 PERF. 7979 - 8016

06	7920	#	6561	-0-	-1359	-0-	1680	1	4851	2	Y	27	157	0			28
							30	9									
07	7347	#	5872	-0-	-1475	-0-	1736	1	4107	2	Y	26					54
							29	9									
08	7347	#	6116	-0-	-1231	-0-	1921	1	4174	2	Y	19					73
							21	9									
09	7080	#	5309	-0-	-1771	-0-	2021	1	3259	2	Y	26					99
							29	9									
10	7316	#	4673	-0-	-2643	-0-	1732	1	2920	2	Y	19					118
							21	9									
11	6570	#	4343	-0-	-2227	-0-	1491	1	2820	2	Y	29					147
							32	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
	06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1122	2	393	9	N	357	297	1			223
	07	1767	N	1340	-0-	-427	-0-	1237	2	103	9	N	94	179	1			138
	08	1302	N	1054	-0-	-248	-0-	903	2	151	9	N	137	176	1			99
	09	1530	N	1004	-0-	-526	-0-	919	2	85	9	N	77					176
*	10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1481	2	50	9	N	45	181	1			40
	11	1320	N	1066	-0-	-254	-0-	1000	2	66	9	N	60					100

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
	06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					64
	07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					64
	08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					64
	09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					64
*	10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					64
*	11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	700	2	12	9	N	11					75

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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COON CREEK (PETTIT) 20415 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	196	2	20	9	N	18					106
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					106
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	199	2	29	9	N	26					132
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	280	2	32	9	N	29					161
10	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-					161
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					161

COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					44
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					44
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					44
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					44
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					44
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					44

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					45
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					45
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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

06	1440	#	526	-0-	-914	-0-	509	2	17	9	N	15					413
07	868	#	358	-0-	-510	-0-	358	2			N	-0-					413
08	868	#	556	-0-	-312	-0-	556	2			N	-0-					413
09	840	#	328	-0-	-512	-0-	322	2	6	9	N	5					418
10	744	#	197	-0-	-547	-0-	197	2			N	-0-					418
11	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	97	1			-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	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

06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	3	3	9	N	3	3	1			23
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					23
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	119	1	197	2	N	51					74
							56	9									
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					74
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					74
11	360	N	232	-0-	-128	-0-	89	1	140	2	N	3	3	1			74
							3	9									

STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 190155 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7764 - 7974

06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	62	1	622	2	N	-0-					84
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	218	1	666	2	N	-0-					84
08	682	N	679	-0-	-3	-0-	11	1	668	2	N	-0-					84
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	237	1	620	2	N	-0-					84
10	682	N	665	-0-	-17	-0-	56	1	609	2	N	-0-					84
*11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	275	1	542	2	N	-0-					84

SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997

06	2529	N	2393	-0-	-136	-0-	213	1	2149	2	N	28	163	1			58
							31	9									
07	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	746	1	2286	2	N	30					88
							33	9									
08	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	39	1	2308	2	N	35	1	8			122
							39	9									
09	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	757	1	1981	2	N	26	1	8			147
							29	9									
10	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	188	1	2047	2	N	19	134	1			32
							21	9									
*11	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	491	1	973	2	N	4	1	8			35
							4	9									

MOORE, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MOORE, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

06	1350	N	1125	-0-	-225	-0-	1101	3	24	9	N	22	9	1			147
07	1116	N	575	-0-	-541	-0-	575	3			N	-0-					147
08	1395	N	449	-0-	-946	-0-	169	1	280	2	N	-0-					147
09	1140	N	404	-0-	-736	-0-	177	1	227	2	N	-0-					147
10	589	N	372	-0-	-217	-0-	152	1	220	2	N	-0-					147
*11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	203	1	317	2	N	7	7	1			147
							8	9									

MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008

06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1467	3	55	9	N	50	13	1			207
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1591	3	41	9	N	37	184	1			60
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	571	1	946	2	N	69					129
							76	9									
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	624	1	803	2	N	31					160
							34	9									
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	544	1	791	2	N	34					194
							37	9									
11	1170	N	904	-0-	-266	-0-	329	1	513	2	N	56	12	1			238
							62	9									

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2047	2	23	9	N	21	2	8			90
07	2511	X	2279	-0-	-232	-0-	2202	2	77	9	N	70	2	8			158
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2417	2	30	9	N	27					185
09	1800	N	1030	-0-	-770	-0-	1019	2	11	9	N	10					195
10	1860	N	396	-0-	-1464	-0-	392	2	4	9	N	4	1	8			198
11	1800	N	1242	-0-	-558	-0-	1194	2	48	9	N	44	172	1			70

GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164

06	2310	N	1405	-0-	-905	-0-	1392	2	13	9	N	12	2	8			65
07	1984	N	1581	-0-	-403	-0-	1560	2	21	9	N	19	2	8			82
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1838	2	3	9	N	3					85
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1553	2	30	9	N	27					112
10	1581	N	927	-0-	-654	-0-	915	2	12	9	N	11	1	8			122
11	1770	N	98	-0-	-1672	-0-	86	2	12	9	N	11	1	8			132

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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
06	930	N	929	-0-	-1	-0-	865	2	64	9	N	58	144	1	1	8	76
07	1178	N	871	-0-	-307	-0-	832	2	39	9	N	35					111
08	1023	N	753	-0-	-270	-0-	707	2	46	9	N	42					153
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1070	2	45	9	N	41					194
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1002	2	55	9	N	50	154	1			90
*11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	903	2	66	9	N	60					150

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 245961 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8006 - 9231

06	1380	N	1038	-0-	-342	-0-	1027	2	11	9	N	10	4	8			224
07	1426	N	952	-0-	-474	-0-	922	2	30	9	N	27	162	1	3	8	86
08	1426	N	877	-0-	-549	-0-	819	2	58	9	N	53					139
09	1050	N	647	-0-	-403	-0-	615	2	32	9	N	29					168
10	961	N	114	-0-	-847	-0-	113	2	1	9	N	1	1	8			168
11	840	N	96	-0-	-744	-0-	84	2	12	9	N	11					179

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

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	3750	X	2757	-0-	-993	-0-	2710	2	47	9	Y	43	41	1			9
07	3875	X	2792	-0-	-1083	-0-	2753	2	39	9	Y	35	39	1			5
08	3069	X	2857	-0-	-212	-0-	7	1	2816	2	Y	31	27	1			9
							34	9									
09	2970	X	2141	-0-	-829	-0-	7	1	2102	2	Y	29	29	1			9
							32	9									
10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	6	1	3273	2	Y	51	51	1			9
							56	9									
*11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	7	1	3504	2	Y	53	49	1			13
							58	9									

STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	37	1	1581	2	Y	21	27	1			25
							23	9									
07	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	39	1	1605	2	Y	19	23	1			21
							21	9									
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	40	1	1623	2	Y	39	21	1			39
							43	9									
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	39	1	1572	2	Y	62	39	1			62
							68	9									
10	1674	N	1457	-0-	-217	-0-	41	1	1363	2	Y	48	50	1			60
							53	9									
11	1650	N	1495	-0-	-155	-0-	40	1	1399	2	Y	51	52	1			59
							56	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 1 RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	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

06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	5	1	748	2	Y	91	55	1			62
							100	9									
07	1333	N	346	-0-	-987	-0-	3	1	295	2	Y	44	86	1			20
							48	9									
08	868	N	412	-0-	-456	-0-	6	1	351	2	Y	50	32	1			38
							55	9									
09	840	N	584	-0-	-256	-0-	5	1	529	2	Y	45	65	1			18
							50	9									
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	6	1	531	2	Y	53	32	1			39
							58	9									
11	390	N	28	-0-	-362	-0-	28	2			Y	-0-	37	1			2

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	1400	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2730	#	2534	-0-	-196	-0-	30	1	2481	2	Y	21	22	1			4
							23	9									
07	2925	R	2925	-0-	-0-	-0-	31	1	2864	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
08	2945		2835	-0-	-110	-0-	31	1	2772	2	Y	29	25	1			8
							32	9									
09	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	30	1	2671	2	Y	36	33	1			11
							40	9									
10	2914	N	2601	-0-	-313	-0-	31	1	2531	2	Y	35	40	1			6
							39	9									
11	2730	N	444	-0-	-2286	-0-	30	1	404	2	Y	9	13	1			2
							10	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650

06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					55
07	1116	N	589	-0-	-527	-0-	589	2			N	-0-					55
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	702	2	2	9	N	2	2	8			55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	77	1			38
*10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					38
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					38

LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

06	3390	X	2111	-0-	-1279	-0-	2111	2			N	-0-					180
07	3534	X	1814	-0-	-1720	-0-	1814	2			N	-0-					180
08	3534	X	620	-0-	-2914	-0-	620	2			N	-0-					180
09	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	2	100	1	2	8	80
10	2697	X	547	-0-	-2150	-0-	547	2			N	-0-					80
11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					80

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 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
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	15 33	1 9	1307	2	Y	30	29	1			6
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	16 53	1 9	1454	2	Y	48	47	1			7
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	16 33	1 9	1485	2	Y	30	28	1			9
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	15 48	1 9	1470	2	Y	44	39	1			14
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	16 40	1 9	1559	2	Y	36	43	1			7
*11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	15 43	1 9	1459	2	Y	39	36	1			10

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 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
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	7	1	2044	2	Y	42	47	1			17
							46	9									
07	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	8	1	1817	2	Y	37	30	1			24
							41	9									
08	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	9	1	1828	2	Y	126	38	1			112
							139	9									
09	2100	X	2091	-0-	-9	-0-	9	1	1924	2	Y	144	182	1			74
							158	9									
10	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	9	1	2073	2	Y	200	205	1			69
							220	9									
11	2100	X	2095	-0-	-5	-0-	9	1	1897	2	Y	172	219	1			22
							189	9									

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
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	23	1	1023	2	Y	110	142	1			142
							121	9									
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	24	1	2078	2	Y	289	371	1			60
							318	9									
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	23	1	1831	2	Y	281	263	1			78
							309	9									
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	21	1	1299	2	Y	186	145	1			119
							205	9									
10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	21	1	2091	2	Y	341	278	1			182
							375	9									
*11	3000	N	3125	-0-	125	125	22	1	2654	2	Y	408	417	1			173
							449	9									

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148255 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3340	2	43	9	Y	39	37	1			8
07	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2810	2	34	9	Y	31	35	1			4
08	3193	X	2252	-0-	-941	-0-	8	1	2216	2	Y	25	22	1			7
							28	9									
09	3210	X	2164	-0-	-1046	-0-	8	1	2125	2	Y	28	26	1			9
							31	9									
10	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	9	1	3887	2	Y	54	53	1			10
							59	9									
*11	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	8	1	3422	2	Y	48	46	1			12
							53	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 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
06	1472	N	1472	-0-		-0-	-0-		15 1 18 9	1439	2	Y	16	17	1			3
07	1536	N	1536	-0-		-0-	-0-		16 1 24 9	1496	2	Y	22	22	1			3
08	1508	N	1508	-0-		-0-	-0-		16 1 13 9	1479	2	Y	12	12	1			3
09	1433	N	1433	-0-		-0-	-0-		15 1 30 9	1388	2	Y	27	22	1			8
10	1457	N	985	-0-		-472	-0-		13 1 17 9	955	2	Y	15	20	1			3
11	1410	N	789	-0-		-621	-0-		15 1	774	2	Y	-0-	3	1			-0-

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. 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
06	778	N	778	-0-		-0-	-0-		35 1 43 9	700	2	Y	39	45	1			45
07	815	N	815	-0-		-0-	-0-		37 1 46 9	732	2	Y	42	43	1			44
08	815	N	815	-0-		-0-	-0-		35 1 43 9	737	2	Y	39	44	1			39
09	797	N	797	-0-		-0-	-0-		34 1 47 9	716	2	Y	43	40	1			42
10	809	N	809	-0-		-0-	-0-		35 1 41 9	733	2	Y	37	34	1			45
11	780	N	751	-0-		-29	-0-		34 1 29 9	688	2	Y	26	39	1			32

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

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
06	4002	X	4002	-0-		-0-	-0-	3993	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	3858	X	3858	-0-		-0-	-0-	3849	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	3761	X	3761	-0-		-0-	-0-	3752	2	9	9	Y	8	7	1			2
09	3533	X	3533	-0-		-0-	-0-	3523	2	10	9	Y	9	8	1			3
10	3613	X	3613	-0-		-0-	-0-	3613	2			Y	-0-	3	1			-0-
*11	6618	X	6618	-0-		-0-	-0-	6618	2			Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

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
06	3000	N	3712	-0-		712	3185	3661	2	51	9	Y	46	50	1			9
07	7801	X	4616	-0-		-3185	-0-	4559	2	57	9	Y	52	54	1			7
08	4700	X	4700	-0-		-0-	-0-	4560	2	140	9	Y	127	98	1			36
09	4016	X	4016	-0-		-0-	-0-	3950	2	66	9	Y	60	77	1			19
10	4186	X	4186	-0-		-0-	-0-	4108	2	78	9	Y	71	77	1			13
*11	3633	X	3633	-0-		-0-	-0-	3557	2	76	9	Y	69	65	1			17

MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

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
06	2046	N	2046	-0-		-0-	-0-	2037	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	1740	N	1740	-0-		-0-	-0-	1731	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	2108	N	1812	-0-		-296	-0-	1812	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	2040	N	1883	-0-		-157	-0-	1870	2	13	9	Y	12	8	1			4
10	1736	N	1166	-0-		-570	-0-	1149	2	17	9	Y	15	16	1			3
11	1740	N	550	-0-		-1190	-0-	537	2	13	9	Y	12	12	1			3

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 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
06	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5268	2	76	9	Y	69	75	1			14
07	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5124	2	85	9	Y	77	80	1			11
08	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5225	2	55	9	Y	50	47	1			14
09	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4283	2	10	9	Y	9	20	1			3
10	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4292	2	19	9	Y	17	17	1			3
*11	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3945	2	19	9	Y	17	16	1			4

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

06	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2628	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2993	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	3193	X	3026	-0-	-167	-0-	2979	2	47	9	Y	43	32	1			12
09	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3242	2	11	9	Y	10	19	1			3
10	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3113	2	6	9	Y	5	7	1			1
11	2940	X	2091	-0-	-849	-0-	2081	2	10	9	Y	9	8	1			2

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637

06	5070	X	4153	-0-	-917	-0-	4153	2			Y	-0-					-0-
07	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			Y	-0-					-0-
08	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4527	2	9	9	Y	8	6	1			2
09	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4944	2	14	9	Y	13	11	1			4
10	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4786	2	33	9	Y	30	28	1			6
*11	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4621	2	35	9	Y	32	30	1			8

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 213697 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602

06	4260	X	2630	-0-	-1630	-0-	2612	2	18	9	Y	16	17	1			3
07	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2696	2	19	9	Y	17	18	1			2
08	3875	X	2666	-0-	-1209	-0-	2646	2	20	9	Y	18	15	1			5
09	3270	X	3097	-0-	-173	-0-	3089	2	8	9	Y	7	10	1			2
10	3379	X	3286	-0-	-93	-0-	3285	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
*11	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

06	2550	N	2309	-0-	-241	-0-	15	1	2294	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	16	1	2337	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	2128	-0-	-1220	-0-	16	1	2112	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	1813	-0-	-1427	-0-	15	1	1798	2	Y	-0-					-0-
10	3348	X	1838	-0-	-1510	-0-	16	1	1822	2	Y	-0-					-0-
11	2310	X	1831	-0-	-479	-0-	15	1	1816	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

06	4050	X	3517	-0-	-533	-0-	3499	2	18	9	Y	16	17	1			3
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3402	2	19	9	Y	17	18	1			2
08	3503	X	3349	-0-	-154	-0-	3340	2	9	9	Y	8	8	1			2
09	3390	X	3247	-0-	-143	-0-	3207	2	40	9	Y	36	27	1			11
10	3503	X	3315	-0-	-188	-0-	3282	2	33	9	Y	30	35	1			6
11	3390	X	3020	-0-	-370	-0-	3013	2	7	9	Y	6	10	1			2

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
06	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	30	1	4845	2	Y	23	23	1			5
							25	9									
07	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	31	1	5278	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
08	5239	X	5140	-0-	-99	-0-	31	1	5083	2	Y	24	21	1			7
							26	9									
09	5040	X	4967	-0-	-73	-0-	30	1	4900	2	Y	34	30	1			11
							37	9									
10	5239	X	4882	-0-	-357	-0-	31	1	4822	2	Y	26	32	1			5
							29	9									
11	5070	X	4958	-0-	-112	-0-	30	1	4893	2	Y	32	29	1			8
							35	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	15	1	512	2	Y	-0-					-0-
07	665	X	665	-0-	-0-	-0-	16	1	649	2	Y	-0-					-0-
08	837	X	621	-0-	-216	-0-	16	1	605	2	Y	-0-					-0-
09	810	X	580	-0-	-230	-0-	15	1	565	2	Y	-0-					-0-
10	651	X	527	-0-	-124	-0-	6	1	521	2	Y	-0-					-0-
11	630	X	450	-0-	-180	-0-	2	1	448	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	6720	X	6016	-0-	-704	-0-	30	1	5955	2	Y	28	28	1			6
							31	9									
07	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	31	1	5896	2	Y	26	28	1			4
							29	9									
08	6324	X	5638	-0-	-686	-0-	31	1	5576	2	Y	28	24	1			8
							31	9									
09	6120	X	5268	-0-	-852	-0-	30	1	5202	2	Y	33	31	1			10
							36	9									
10	6231	X	5376	-0-	-855	-0-	31	1	5308	2	Y	34	38	1			6
							37	9									
11	6030	X	5188	-0-	-842	-0-	30	1	5135	2	Y	21	22	1			5
							23	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647

06	3720	X	3480	-0-	-240	-0-	3471	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3821	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3524	2	9	9	Y	8	7	1			2
09	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3491	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
10	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3453	2	10	9	Y	9	7	1			2
*11	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3196	2	10	9	Y	9	9	1			2

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
DICKSON, STARR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	2792	-0-	-598	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-
07	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			Y	-0-					-0-
08	3627	X	3255	-0-	-372	-0-	3246	2	9	9	Y	8	6	1			2
09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3573	2	22	9	Y	20	16	1			6
10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3451	2	43	9	Y	39	38	1			7
11	3180	X	3071	-0-	-109	-0-	3030	2	41	9	Y	37	35	1			9

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
06	3660	X	3091	-0-	-569	-0-	3066	2	25	9	Y	23	25	1			5
07	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2678	2	29	9	Y	26	27	1			4
08	3441	X	3122	-0-	-319	-0-	3094	2	28	9	Y	25	22	1			7
09	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3965	2	1	9	Y	1	8	1			-0-
10	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-
*11	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-

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
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2815	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1134	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2015	X	68	-0-	-1947	-0-	67	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2820	X	104	-0-	-2716	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
10	2914	X	637	-0-	-2277	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	449	-0-	-2371	-0-	449	2			Y	-0-					-0-

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
06	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7481	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6601	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6058	2	9	9	Y	8	7	1			2
09	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5407	2	22	9	Y	20	16	1			6
10	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5618	2	40	9	Y	36	35	1			7
*11	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5276	2	35	9	Y	32	31	1			8

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
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3437	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3814	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	3720	X	3680	-0-	-40	-0-	3671	2	9	9	Y	8	7	1			2
09	3450	X	2983	-0-	-467	-0-	2972	2	11	9	Y	10	9	1			3
10	3751	X	3017	-0-	-734	-0-	2997	2	20	9	Y	18	18	1			3
11	3630	X	2621	-0-	-1009	-0-	2609	2	12	9	Y	11	11	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
06	6420	X	6355	-0-	-65	-0-	30	1	6325	2	Y	-0-					-0-
07	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	31	1	6569	2	Y	-0-					-0-
08	7037	X	6506	-0-	-531	-0-	31	1	6475	2	Y	-0-					-0-
09	6810	X	6120	-0-	-690	-0-	30	1	6090	2	Y	-0-					-0-
10	6603	X	6392	-0-	-211	-0-	31	1	6361	2	Y	-0-					-0-
11	6390	X	5932	-0-	-458	-0-	30	1	5902	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. 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
06	5790	X	5462	-0-	-328	-0-	30	1	5432	2	Y	-0-					-0-
07	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	31	1	6660	2	Y	-0-					-0-
08	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	31	1	6472	2	Y	-0-					-0-
09	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	30	1	6805	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	31	1	6041	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	30	1	6189	2	Y	-0-					-0-

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
06	4080	X	3732	-0-	-348	-0-	3720	2	12	9	Y	11	12	1			2
07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3756	2	14	9	Y	13	13	1			2
08	4433	X	3252	-0-	-1181	-0-	3233	2	19	9	Y	17	14	1			5
09	4290	X	3338	-0-	-952	-0-	3336	2	2	9	Y	2	6	1			1
10	3844	X	3525	-0-	-319	-0-	3525	2			Y	-0-	1	1			-0-
*11	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 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
06	4140	X	2953	-0-	-1187	-0-	2935	2	18	9	Y	16	17	1			3
07	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2544	2	19	9	Y	17	18	1			2
08	4805	X	2897	-0-	-1908	-0-	2877	2	20	9	Y	18	15	1			5
09	4650	X	3208	-0-	-1442	-0-	3208	2			Y	-0-	5	1			-0-
10	4805	X	3420	-0-	-1385	-0-	3408	2	12	9	Y	11	9	1			2
*11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3061	2	23	9	Y	21	18	1			5

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 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
06	8130	X	7664	-0-	-466	-0-	30	1	7634	2	Y	-0-					-0-
07	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	31	1	7749	2	Y	-0-					-0-
08	8215	X	7346	-0-	-869	-0-	31	1	7289	2	Y	24	17	1			7
							26	9									
09	7950	X	7200	-0-	-750	-0-	30	1	7117	2	Y	48	40	1			15
							53	9									
10	8215	X	7632	-0-	-583	-0-	31	1	7542	2	Y	54	59	1			10
							59	9									
11	7650	X	6549	-0-	-1101	-0-	30	1	6465	2	Y	49	47	1			12
							54	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 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
06	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	15	1	5625	2	Y	43	41	1			31
							47	9									
07	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	16	1	5378	2	Y	24	40	1			15
							26	9									
08	5580	X	5060	-0-	-520	-0-	16	1	5020	2	Y	22	27	1			10
							24	9									
09	5430	X	4693	-0-	-737	-0-	15	1	4661	2	Y	15	13	1			12
							17	9									
10	5611	X	4918	-0-	-693	-0-	16	1	4862	2	Y	36	31	1			17
							40	9									
11	5430	X	4612	-0-	-818	-0-	15	1	4575	2	Y	20	32	1			5
							22	9									

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
06	4830	X	4270	-0-	-560	-0-	15	1	4210	2	Y	41	37	1			29
							45	9									
07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	16	1	4294	2	Y	33	41	1			21
							36	9									
08	4712	X	3968	-0-	-744	-0-	16	1	3928	2	Y	22	33	1			10
							24	9									
09	4560	X	3711	-0-	-849	-0-	15	1	3692	2	Y	4	11	1			3
							4	9									
10	4402	X	3721	-0-	-681	-0-	16	1	3705	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	4260	X	3693	-0-	-567	-0-	30	1	3663	2	Y	-0-					-0-

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
06	5370	X	4435	-0-	-935	-0-	15	1	4411	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	16	1	4297	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
08	4557	X	3481	-0-	-1076	-0-	16	1	3437	2	Y	25	19	1			7
							28	9									
09	4440	X	1874	-0-	-2566	-0-	15	1	1859	2	Y	-0-	7	1			-0-
10	4588	X	1651	-0-	-2937	-0-	16	1	1634	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4440	X	1556	-0-	-2884	-0-	15	1	1540	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
06	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	15	1	4730	2	Y	105	73	1			75
							116	9									
07	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	16	1	4550	2	Y	61	97	1			39
							67	9									
08	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	16	1	4579	2	Y	79	82	1			36
							87	9									
09	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	14	1	3391	2	Y	35	42	1			29
							39	9									
10	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	16	1	5150	2	Y	123	94	1			58
							135	9									
*11	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	15	1	4321	2	Y	62	105	1			15
							68	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
06	3510	X	3135	-0-	-375	-0-	3117	2	18	9	Y	16	17	1			3
07	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3471	2	19	9	Y	17	18	1			2
08	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3058	2	20	9	Y	18	15	1			5
09	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			Y	-0-	5	1			-0-
10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			Y	-0-					-0-
*11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

06	4380	X	4030	-0-	-350	-0-	15	1	4015	2	Y	-0-					-0-
07	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	16	1	4119	2	Y	-0-					-0-
08	4402	X	4100	-0-	-302	-0-	16	1	4084	2	Y	-0-					-0-
09	4260	X	3807	-0-	-453	-0-	15	1	3792	2	Y	-0-					-0-
10	4247	X	4022	-0-	-225	-0-	16	1	4006	2	Y	-0-					-0-
11	4020	X	3761	-0-	-259	-0-	15	1	3746	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	30	1	2019	2	Y	1					1
							1	9									
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	31	1	2084	2	Y	16	7	1			10
							18	9									
08	2046	N	2043	-0-	-3	-0-	31	1	1975	2	Y	34	29	1			15
							37	9									
09	2040	N	1928	-0-	-112	-0-	30	1	1875	2	Y	21	19	1			17
							23	9									
10	2139	N	1840	-0-	-299	-0-	31	1	1790	2	Y	17	26	1			8
							19	9									
11	1980	N	1708	-0-	-272	-0-	30	1	1658	2	Y	18	22	1			4
							20	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

06	4680	X	4275	-0-	-405	-0-	30	1	4245	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	31	1	4081	2	Y	-0-					-0-
08	4557	X	3955	-0-	-602	-0-	16	1	3939	2	Y	-0-					-0-
09	4410	X	3929	-0-	-481	-0-	15	1	3914	2	Y	-0-					-0-
10	4433	X	3597	-0-	-836	-0-	16	1	3581	2	Y	-0-					-0-
11	4290	X	3769	-0-	-521	-0-	15	1	3754	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

06	4950	X	4362	-0-	-588	-0-	30	1	4332	2	Y	-0-					-0-
07	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	31	1	4358	2	Y	-0-					-0-
08	4991	X	4245	-0-	-746	-0-	31	1	4214	2	Y	-0-					-0-
09	4710	X	4043	-0-	-667	-0-	30	1	4013	2	Y	-0-					-0-
10	4805	X	4094	-0-	-711	-0-	31	1	4063	2	Y	-0-					-0-
11	4350	X	3919	-0-	-431	-0-	30	1	3889	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 #: 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
06	3930	X	3632	-0-	-298	-0-	15	1	3576	2	Y	37	45	1			27
							41	9									
07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	16	1	3592	2	Y	22	35	1			14
							24	9									
08	4216	X	3703	-0-	-513	-0-	16	1	3655	2	Y	29	30	1			13
							32	9									
09	4080	X	3181	-0-	-899	-0-	15	1	3127	2	Y	35	20	1			28
							39	9									
10	4061	X	2775	-0-	-1286	-0-	16	1	2712	2	Y	43	51	1			20
							47	9									
11	3630	X	2724	-0-	-906	-0-	15	1	2665	2	Y	40	50	1			10
							44	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
06	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2752	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2885	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	3379	X	2831	-0-	-548	-0-	2822	2	9	9	Y	8	7	1			2
09	3180	X	2576	-0-	-604	-0-	2573	2	3	9	Y	3	4	1			1
10	3286	X	2822	-0-	-464	-0-	2822	2			Y	-0-	1	1			-0-
*11	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2986	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
06	3750	X	3706	-0-	-44	-0-	15	1	3660	2	Y	28	25	1			6
							31	9									
07	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	16	1	3970	2	Y	32	34	1			4
							35	9									
08	3999	X	3952	-0-	-47	-0-	16	1	3916	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	15	1	3883	2	Y	36	30	1			11
							40	9									
10	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	16	1	3974	2	Y	78	75	1			14
							86	9									
11	3900	X	3890	-0-	-10	-0-	15	1	3788	2	Y	79	74	1			19
							87	9									

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 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
06	4950	X	4383	-0-	-567	-0-	4374	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4555	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	4960	X	4535	-0-	-425	-0-	4526	2	9	9	Y	8	7	1			2
09	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4969	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
10	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4893	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	1032	-0-	-2418	-0-	15	1	1016	2	Y	1	21	1			1
							1	9									
07	582	X	582	-0-	-0-	-0-	16	1	566	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3813	X	522	-0-	-3291	-0-	16	1	506	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	481	-0-	-3209	-0-	15	1	466	2	Y	-0-					-0-
10	2449	X	580	-0-	-1869	-0-	10	1	551	2	Y	17	9	1			8
							19	9									
11	1020	X	433	-0-	-587	-0-	19	1	386	2	Y	25	27	1			6
							28	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 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
06	2580	X	1629	-0-	-951	-0-	1620	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	954	X	954	-0-	-0-	-0-	945	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	2511	X	783	-0-	-1728	-0-	764	2	19	9	Y	17	13	1			5
09	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-	5	1			-0-
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
*11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 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
06	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	45	1	3082	2	Y	96					177
							106	9									
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	47	1	3138	2	Y	112	178	1			111
							123	9									
08	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	47	1	3001	2	Y	81					192
							89	9									
09	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	45	1	2948	2	Y	74	172	1			94
							81	9									
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	47	1	3011	2	Y	97					191
							107	9									
*11	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	45	1	2874	2	Y	97	175	1			113
							107	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 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
06	2820	X	2228	-0-	-592	-0-	2185	2	43	9	Y	39	42	1			8
07	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2426	2	47	9	Y	43	45	1			6
08	3472	X	2366	-0-	-1106	-0-	2320	2	46	9	Y	42	36	1			12
09	2580	X	2212	-0-	-368	-0-	2162	2	50	9	Y	45	43	1			14
10	2480	X	2146	-0-	-334	-0-	2111	2	35	9	Y	32	40	1			6
11	2400	X	1816	-0-	-584	-0-	1776	2	40	9	Y	36	33	1			9

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 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
06	14B2 EXT		4855	-0-	4855	22444	15	1	4812	2	Y	25	28	1			5
							28	9									
07	27436	X	4992	-0-	-22444	-0-	16	1	4955	2	Y	19	21	1			3
							21	9									
08	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	16	1	6650	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
09	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	15	1	6575	2	Y	28	23	1			9
							31	9									
10	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	16	1	6796	2	Y	21	26	1			4
							23	9									
*11	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	15	1	6133	2	Y	23	21	1			6
							25	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 #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 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
06	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	15	1	8615	2	Y	69	75	1			14
							76	9									
07	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	16	1	8665	2	Y	77	80	1			11
							85	9									
08	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	16	1	8509	2	Y	84	71	1			24
							92	9									
09	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	15	1	8262	2	Y	90	86	1			28
							99	9									
10	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	16	1	8071	2	Y	64	80	1			12
							70	9									
*11	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	15	1	8175	2	Y	70	65	1			17
							77	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 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
06	8190	X	7142	-0-	-1048	-0-	15	1	7094	2	Y	30	33	1			6
							33	9									
07	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	16	1	7525	2	Y	35	36	1			5
							39	9									
08	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	16	1	6975	2	Y	42	35	1			12
							46	9									
09	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	15	1	6554	2	Y	45	43	1			14
							50	9									
10	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	16	1	6653	2	Y	32	40	1			6
							35	9									
*11	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	15	1	6718	2	Y	36	33	1			9
							40	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 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
06	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7396	2	263	9	Y	239	258	1			48
07	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7502	2	292	9	Y	265	277	1			36
08	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7759	2	158	9	Y	144	140	1			40
09	7440	X	7280	-0-	-160	-0-	7111	2	169	9	Y	154	146	1			48
10	7688	X	6909	-0-	-779	-0-	6790	2	119	9	Y	108	136	1			20
11	7440	X	5893	-0-	-1547	-0-	5761	2	132	9	Y	120	111	1			29

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 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
06	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	15	1	8077	2	Y	115	125	1			23
							127	9									
07	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	16	1	8482	2	Y	129	134	1			18
							142	9									
08	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	16	1	8355	2	Y	118	103	1			33
							130	9									
09	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	15	1	8218	2	Y	126	120	1			39
							139	9									
10	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	16	1	7791	2	Y	90	112	1			17
							99	9									
*11	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	15	1	7165	2	Y	98	91	1			24
							108	9									

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
06	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10192	2	110	9	Y	100	108	1			20
07	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	10404	2	122	9	Y	111	116	1			15
08	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	11022	2	232	9	Y	211	167	1			59
09	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	11729	2	248	9	Y	225	214	1			70
10	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	10656	2	175	9	Y	159	200	1			29
*11	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	11463	2	195	9	Y	177	163	1			43

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

06	5940	X	4565	-0-	-1375	-0-	4565	2			Y	-0-					-0-
07	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			Y	-0-					-0-
08	4929	X	4738	-0-	-191	-0-	4729	2	9	9	Y	8	6	1			2
09	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5392	2	44	9	Y	40	30	1			12
10	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5596	2	29	9	Y	26	33	1			5
*11	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4988	2	4	9	Y	4	8	1			1

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

06	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4811	2	21	9	Y	19	20	1			4
07	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6504	2	22	9	Y	20	21	1			3
08	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5948	2	17	9	Y	15	14	1			4
09	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5432	2	21	9	Y	19	17	1			6
10	4836	X	4666	-0-	-170	-0-	4648	2	18	9	Y	16	19	1			3
11	4680	X	3943	-0-	-737	-0-	3924	2	19	9	Y	17	16	1			4

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 15 RRCID -> 246629 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699

06	0	A	-0-	-0-	-0-	566					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 14755 05/01/2013

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

06	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	15	1	4708	2	Y	23	25	1			5
							25	9									
07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	16	1	4678	2	Y	26	27	1			4
							29	9									
08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	16	1	3959	2	Y	33	28	1			9
							36	9									
09	3870	X	3685	-0-	-185	-0-	15	1	3630	2	Y	36	34	1			11
							40	9									
10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	16	1	3967	2	Y	26	32	1			5
							29	9									
11	3870	X	3687	-0-	-183	-0-	15	1	3641	2	Y	28	26	1			7
							31	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

06	5910	X	4754	-0-	-1156	-0-	4745	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5543	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5778	2	9	9	Y	8	7	1			2
09	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5675	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
10	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			Y	-0-					-0-
*11	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	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 #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 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
06	5250	X	5199	-0-	-51	-0-	30	1	5141	2	Y	25	18	1			18
							28	9									
07	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	31	1	5516	2	Y	26	28	1			16
							29	9									
08	5828	X	5328	-0-	-500	-0-	31	1	5273	2	Y	22	28	1			10
							24	9									
09	5190	X	5098	-0-	-92	-0-	30	1	5060	2	Y	7	11	1			6
							8	9									
10	5580	X	5313	-0-	-267	-0-	31	1	5282	2	Y	-0-	6	1			-0-
11	5400	X	4912	-0-	-488	-0-	30	1	4882	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	30	1	3511	2	Y	-0-					-0-
07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	31	1	3795	2	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3524	-0-	-475	-0-	31	1	3493	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	3345	-0-	-405	-0-	30	1	3315	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3370	-0-	-443	-0-	31	1	3339	2	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3381	-0-	-309	-0-	30	1	3351	2	Y	-0-					-0-

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
FINNEY WELL #: 2 RRCID -> 222004 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7540 - 7575

06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 245370 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7444 - 7474

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768

06	4710	X	4503	-0-	-207	-0-	29	1	4474	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4331	-0-	-412	-0-	31	1	4300	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3916	-0-	-145	-0-	29	1	3887	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	3923	-0-	-577	-0-	30	1	3893	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	3695	-0-	-955	-0-	31	1	3664	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	3783	-0-	-717	-0-	30	1	3753	2	N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 173826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7283 - 7757

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

GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768

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

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	184	1	788	2	Y	-0-					-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	177	1	773	2	Y	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	184	1	816	2	Y	-0-					-0-
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	178	1	811	2	Y	-0-					-0-
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	178	1	786	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	904	-0-	-56	-0-	177	1	727	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	76	1	310	2	Y	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	75	1	300	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	74	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	74	1	295	2	Y	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	77	1	308	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	74	1	260	2	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 #: 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
06	3420	X	3170	-0-	-250	-0-	622	1	2534	2	Y	13	23	1			3
							14	9									
07	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	739	1	2943	2	Y	31	28	1			6
							34	9									
08	3689	X	3580	-0-	-109	-0-	718	1	2847	2	Y	14	12	1			8
							15	9									
09	3570	X	3232	-0-	-338	-0-	644	1	2565	2	Y	21	13	1			16
							23	9									
10	3720	X	3173	-0-	-547	-0-	628	1	2510	2	Y	32	30	1			18
							35	9									
11	3600	X	2739	-0-	-861	-0-	607	1	2120	2	Y	11	26	1			3
							12	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
06	3150	X	2799	-0-	-351	-0-	513	1	2202	2	Y	76	66	1			18
							84	9									
07	2883	X	2813	-0-	-70	-0-	500	1	2188	2	Y	114	79	1			53
							125	9									
08	2883	X	2746	-0-	-137	-0-	490	1	2182	2	Y	67	77	1			43
							74	9									
09	2790	X	2721	-0-	-69	-0-	472	1	2142	2	Y	97	91	1			49
							107	9									
10	2821	N	2546	-0-	-275	-0-	469	1	2066	2	Y	10	48	1			11
							11	9									
11	2670	N	2312	-0-	-358	-0-	446	1	1836	2	Y	27	27	1			11
							30	9									

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 200979 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 202007 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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
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
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	278	1	1135	2	Y	11	14	1			3
							12	9									
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	297	1	1184	2	Y	17	15	1			5
							19	9									
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	306	1	1212	2	Y	14	9	1			10
							15	9									
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	294	1	1170	2	Y	21	12	1			19
							23	9									
10	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	272	1	1088	2	Y	32	29	1			22
							35	9									
11	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	311	1	1087	2	Y	14	27	1			9
							15	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
06	3420	X	3354	-0-	-66	-0-	632	1	2710	2	Y	11	18	1			1
							12	9									
07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	658	1	2883	2	Y	11	8	1			4
							12	9									
08	3658	X	3544	-0-	-114	-0-	649	1	2887	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
09	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	638	1	2898	2	Y	11	9	1			6
							12	9									
10	3658	X	3493	-0-	-165	-0-	644	1	2839	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
11	3450	X	3287	-0-	-163	-0-	640	1	2633	2	Y	13	11	1			6
							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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-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-

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	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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. (I) GAS 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	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	449	1	1831	2	Y	11	15	1			-0-
							12	9									
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	458	1	1825	2	Y	17	15	1			2
							19	9									
08	2449	N	2294	-0-	-155	-0-	459	1	1820	2	Y	14	9	1			7
							15	9									
09	2280	N	805	-0-	-1475	-0-	159	1	635	2	Y	10	8	1			9
							11	9									
10	2294	N	1516	-0-	-778	-0-	298	1	1189	2	Y	26	22	1			13
							29	9									
11	2220	N	1967	-0-	-253	-0-	435	1	1520	2	Y	11	21	1			3
							12	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1741	-0-	-179	-0-	341	1	1388	2	Y	11	18	1			5
							12	9									
07	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	328	1	1305	2	Y	17	16	1			6
							19	9									
08	1891	N	1733	-0-	-158	-0-	345	1	1369	2	Y	17	11	1			12
							19	9									
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	343	1	1367	2	Y	41	20	1			33
							45	9									
10	1643	N	1436	-0-	-207	-0-	279	1	1114	2	Y	39	40	1			32
							43	9									
11	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	356	1	1244	2	Y	23	40	1			15
							25	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. (I) GAS 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	1320	N	1163	-0-	-157	-0-	227	1	924	2	Y	11	22	1			8
							12	9									
07	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	233	1	930	2	Y	17	17	1			8
							19	9									
08	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	250	1	992	2	Y	14	10	1			12
							15	9									
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	251	1	1000	2	Y	21	12	1			21
							23	9									
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	232	1	925	2	Y	39	33	1			27
							43	9									
11	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	255	1	893	2	Y	22	36	1			13
							24	9									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032

M O			ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 3 RRCID -> 220853 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768

M O			ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 220858 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917

M O			ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	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 #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	567 26	1 9	2309	2	Y	24	44	1			9
07	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	591 26	1 9	2355	2	Y	-0-					9
08	3100	N	3147	-0-	47	47	628 26	1 9	2493	2	Y	24					33
09	3000	N	3097	-0-	97	144	622	1	2475	2	Y	-0-					33
10	3100	N	3024	-0-	-76	68	599 34	1 9	2391	2	Y	31					64
*11	3129	X	3061	-0-	-68	-0-	681 1	1 9	2379	2	Y	1	53	1			12

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 223414 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078

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

GUNN, MARGARET WELL #: 11 RRCID -> 223418 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 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
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	819 30	1 9	2349	2	Y	27	29	1			12
07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	842 30	1 9	2403	2	Y	27					39
08	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	878 36	1 9	2414	2	Y	33	45	1			27
09	3210	X	3198	-0-	-12	-0-	851 30	1 9	2317	2	Y	27	43	1			11
10	3317	X	3182	-0-	-135	-0-	863 47	1 9	2272	2	Y	43	28	1			26
11	3210	X	2975	-0-	-235	-0-	813 14	1 9	2148	2	Y	13	29	1			10

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	5490	X	5462	-0-	-28	-0-	1397 58	1 9	4007	2	Y	53	48	1			21
07	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	1441 18	1 9	4112	2	Y	16					37
08	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	1503 25	1 9	4132	2	Y	23	36	1			24
09	5460	X	5375	-0-	-85	-0-	1440 15	1 9	3920	2	Y	14	28	1			10
10	5642	X	5275	-0-	-367	-0-	1436 56	1 9	3783	2	Y	51	30	1			31
11	5490	X	5009	-0-	-481	-0-	1370 19	1 9	3620	2	Y	17	33	1			15

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. (I) GAS 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	3960	X	3792	-0-	-168	-0-	741	1	3018	2	Y	30	48	1			9
							33	9									
07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	765	1	3049	2	Y	-0-					9
08	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	789	1	3132	2	Y	21					30
							23	9									
09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	781	1	3109	2	Y	-0-					30
10	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	764	1	3050	2	Y	31					61
							34	9									
*11	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	831	1	2904	2	Y	1	51	1			11
							1	9									

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. (I) GAS 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	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	1222	1	4978	2	Y	30	48	1			4
							33	9									
07	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	1266	1	5046	2	Y	-0-					4
08	6541	X	6375	-0-	-166	-0-	1279	1	5074	2	Y	20					24
							22	9									
09	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	1293	1	5147	2	Y	-0-					24
10	6541	X	6261	-0-	-280	-0-	1246	1	4976	2	Y	35					59
							39	9									
11	6240	X	5655	-0-	-585	-0-	1258	1	4397	2	Y	-0-	56	1			3

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. (I) GAS 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	3510	X	3314	-0-	-196	-0-	595	1	2552	2	Y	152	164	1			51
							167	9									
07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	583	1	2553	2	Y	227	164	1			114
							250	9									
08	3441	X	3300	-0-	-141	-0-	581	1	2584	2	Y	123	150	1			87
							135	9									
09	3330	X	3305	-0-	-25	-0-	573	1	2603	2	Y	117	132	1			72
							129	9									
10	3441	X	3337	-0-	-104	-0-	582	1	2566	2	Y	172	194	1			50
							189	9									
11	3300	X	3183	-0-	-117	-0-	576	1	2369	2	Y	216	179	1			87
							238	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. (I) GAS 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	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	747	1	3045	2	Y	11	19	1			7
							12	9									
07	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	806	1	3211	2	Y	19	18	1			8
							21	9									
08	4433	X	4417	-0-	-16	-0-	883	1	3502	2	Y	29	17	1			20
							32	9									
09	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	889	1	3537	2	Y	40	23	1			37
							44	9									
10	4433	X	4314	-0-	-119	-0-	854	1	3410	2	Y	45	46	1			36
							50	9									
11	4260	X	4030	-0-	-230	-0-	889	1	3107	2	Y	31	50	1			17
							34	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. (I) GAS 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	3660	X	3526	-0-	-134	-0-	692	1	2820	2	Y	13	21	1			10
							14	9									
07	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	765	1	3049	2	Y	33	29	1			14
							36	9									
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	650	1	2581	2	Y	29	19	1			24
							32	9									
09	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	624	1	2484	2	Y	40	24	1			40
							44	9									
10	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	683	1	2725	2	Y	45	47	1			38
							50	9									
*11	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	707	1	2471	2	Y	31	51	1			18
							34	9									

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 229320 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794

06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	3	38	1			3
07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					3
08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					3
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					3
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 4 RRCID -> 276568 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731

06	18900	X	3577	-0-	-15323	-0-	664	1	2847	2	Y	60	59	1			18
							66	9									
07	3906	X	3472	-0-	-434	-0-	638	1	2795	2	Y	35	31	1			22
							39	9									
08	3937	X	3452	-0-	-485	-0-	622	1	2766	2	Y	58	50	1			30
							64	9									
09	3810	X	3308	-0-	-502	-0-	593	1	2692	2	Y	21	33	1			18
							23	9									
10	3937	X	3071	-0-	-866	-0-	564	1	2488	2	Y	17	28	1			7
							19	9									
11	3570	X	2794	-0-	-776	-0-	541	1	2227	2	Y	24	21	1			10
							26	9									

LARGO OIL COMPANY 486640
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545

06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					53
07	1550	N	1240	-0-	-310	-0-	1223	2	17	9	N	15					68
08	1364	N	710	-0-	-654	-0-	616	2	94	9	N	85					153
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					153
10	1240	N	462	-0-	-778	-0-	451	2	11	9	N	10					163
*11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					163

LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384

06	2400	X	388	-0-	-2012	-0-	388	2			N	-0-					77
07	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					77
08	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			N	-0-					77
09	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					77
10	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5080	2	154	9	N	140	167	1			50
*11	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					50

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

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

BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOLT, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 136967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6892 - 6898

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR WELL #: 2 RRCID -> 163783 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7276 - 7915

06	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	451	1	2405	2	N	206	161	1			122
							227	9									
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	438	1	2417	2	N	223	175	1			170
							245	9									
08	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	439	1	2358	2	N	174	175	1			169
							191	9									
09	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	463	1	2281	2	N	191	148	1			212
							210	9									
10	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	475	1	2316	2	N	170	335	1			47
							187	9									
*11	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	381	1	1905	2	N	159	154	1			52
							175	9									

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896

06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	326	1	1738	2	Y	31					39
							34	9									
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	315	1	1736	2	Y	29	53	1			15
							32	9									
08	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	313	1	1684	2	Y	31					46
							34	9									
09	1980	N	1960	-0-	-20	-0-	327	1	1611	2	Y	20	50	1			16
							22	9									
10	2046	N	1979	-0-	-67	-0-	333	1	1627	2	Y	17					33
							19	9									
11	1980	N	1851	-0-	-129	-0-	305	1	1523	2	Y	21	34	1			20
							23	9									

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

06	1830	N	1330	-0-	-500	-0-	200	1	1067	2	Y	57	46	1			38
							63	9									
07	1798	N	1126	-0-	-672	-0-	157	1	868	2	Y	92	93	1			37
							101	9									
08	1798	N	1558	-0-	-240	-0-	230	1	1239	2	Y	81	58	1			60
							89	9									
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	245	1	1205	2	Y	22	78	1			4
							24	9									
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	260	1	1272	2	Y	41	36	1			9
							45	9									
11	1500	N	1239	-0-	-261	-0-	200	1	1002	2	Y	34	38	1			5
							37	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 #: 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
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	696	1	3711	2	Y	39					49
							43	9									
07	6169	X	4227	-0-	-1942	-0-	642	1	3545	2	Y	36	66	1			19
							40	9									
08	6169	X	4498	-0-	-1671	-0-	699	1	3757	2	Y	38					57
							42	9									
09	5010	X	4321	-0-	-689	-0-	723	1	3559	2	Y	35	64	1			28
							39	9									
10	5084	X	4369	-0-	-715	-0-	737	1	3599	2	Y	30					58
							33	9									
11	4440	X	3617	-0-	-823	-0-	596	1	2980	2	Y	37	60	1			35
							41	9									

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	328	1	1748	2	Y	4					5
							4	9									
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	320	1	1766	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	307	1	1649	2	Y	4					6
							4	9									
09	1770	N	1394	-0-	-376	-0-	234	1	1154	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
10	1829	N	1280	-0-	-549	-0-	217	1	1059	2	Y	4					8
							4	9									
11	1770	N	1004	-0-	-766	-0-	166	1	832	2	Y	5	8	1			5
							6	9									

FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

06	2520	X	2061	-0-	-459	-0-	324	1	1731	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
07	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	432	1	2386	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	401	1	2154	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	392	1	1928	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	406	1	1984	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	2220	N	2043	-0-	-177	-0-	340	1	1700	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

06	180	N	101	-0-	-79	-0-	16	1	85	2	Y	-0-					10
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	102	1	562	2	Y	-0-					10
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	20	1	109	2	Y	-0-					10
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					10
10	651	N	12	-0-	-639	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					10
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					10

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	295	1	1573	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	259	1	1429	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
08	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	260	1	1399	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
09	1680	N	1437	-0-	-243	-0-	242	1	1193	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
10	1705	N	1446	-0-	-259	-0-	245	1	1197	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	1620	N	1268	-0-	-352	-0-	211	1	1055	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727

06	5310	X	4193	-0-	-1117	-0-	656	1	3500	2	Y	34					40
							37	9									
07	5611	X	3749	-0-	-1862	-0-	575	1	3174	2	Y	-0-					40
08	5084	X	3808	-0-	-1276	-0-	594	1	3191	2	Y	21	55	1			6
							23	9									
09	4500	X	3206	-0-	-1294	-0-	538	1	2647	2	Y	19					25
							21	9									
10	4650	X	3471	-0-	-1179	-0-	589	1	2875	2	Y	6					31
							7	9									
*11	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	1565	1	7829	2	Y	18	46	1			3
							20	9									

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-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-

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

06	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	403	1	2150	2	Y	8	4	1			5
							9	9									
07	2883	X	1689	-0-	-1194	-0-	257	1	1419	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
08	2883	X	995	-0-	-1888	-0-	154	1	830	2	Y	10	8	1			7
							11	9									
09	2790	X	1087	-0-	-1703	-0-	183	1	902	2	Y	2	9	1			-0-
							2	9									
10	2883	X	1032	-0-	-1851	-0-	174	1	852	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	2550	X	1377	-0-	-1173	-0-	229	1	1145	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 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
06	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	699	1	3726	2	Y	30	10	1			20
							33	9									
07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	652	1	3600	2	Y	49	50	1			19
							54	9									
08	1736	X	1317	-0-	-419	-0-	199	1	1071	2	Y	43	31	1			31
							47	9									
09	1680	X	1654	-0-	-26	-0-	277	1	1364	2	Y	12	41	1			2
							13	9									
10	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	823	1	4018	2	Y	26	22	1			6
							29	9									
*11	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	867	1	4334	2	Y	20	23	1			3
							22	9									

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 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
06	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	721	1	3848	2	Y	45	35	1			30
							50	9									
07	4557	X	4365	-0-	-192	-0-	657	1	3627	2	Y	74	75	1			29
							81	9									
08	4557	X	4279	-0-	-278	-0-	660	1	3546	2	Y	66	47	1			48
							73	9									
09	4410	X	4075	-0-	-335	-0-	683	1	3361	2	Y	28	71	1			5
							31	9									
10	4557	X	3725	-0-	-832	-0-	623	1	3040	2	Y	56	49	1			12
							62	9									
11	4410	X	3758	-0-	-652	-0-	618	1	3093	2	Y	43	49	1			6
							47	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 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
06	2730	X	1702	-0-	-1028	-0-	269	1	1433	2	Y	-0-					60
07	4495	X	4427	-0-	-68	-0-	674	1	3722	2	Y	28	65	1			23
							31	9									
08	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	819	1	4404	2	Y	5					28
							6	9									
09	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	825	1	4060	2	Y	-0-					28
10	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	781	1	3813	2	Y	36					64
							40	9									
11	4470	X	3536	-0-	-934	-0-	589	1	2947	2	Y	-0-					64

FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 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
06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	655	1	3493	2	Y	15	6	1			10
							17	9									
07	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	491	1	2708	2	Y	25	25	1			10
							28	9									
08	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	500	1	2688	2	Y	22	16	1			16
							24	9									
09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	542	1	2669	2	Y	2	18	1			-0-
							2	9									
10	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	574	1	2803	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	2850	X	2397	-0-	-453	-0-	399	1	1995	2	Y	3	4	1			-0-
							3	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 #: 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
06	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	652	1	3480	2	Y	24					30
							26	9									
07	3813	X	3666	-0-	-147	-0-	559	1	3084	2	Y	21	40	1			11
							23	9									
08	3999	X	3665	-0-	-334	-0-	571	1	3069	2	Y	23					34
							25	9									
09	3870	X	3728	-0-	-142	-0-	625	1	3075	2	Y	25	39	1			20
							28	9									
10	3999	X	3011	-0-	-988	-0-	508	1	2479	2	Y	22					42
							24	9									
11	3870	X	1831	-0-	-2039	-0-	301	1	1504	2	Y	24	43	1			23
							26	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
06	4830	X	4753	-0-	-77	-0-	741	1	3953	2	Y	54					135
							59	9									
07	4929	X	4537	-0-	-392	-0-	696	1	3841	2	Y	-0-					135
08	4929	X	4434	-0-	-495	-0-	685	1	3682	2	Y	61	141	1			55
							67	9									
09	4770	X	4179	-0-	-591	-0-	706	1	3473	2	Y	-0-					55
10	4898	X	4267	-0-	-631	-0-	707	1	3453	2	Y	97					152
							107	9									
11	4740	X	3830	-0-	-910	-0-	638	1	3192	2	Y	-0-					152

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
06	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	715	1	3815	2	Y	34					40
							37	9									
07	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	690	1	3809	2	Y	-0-					40
08	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	538	1	2894	2	Y	21	55	1			6
							23	9									
09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	582	1	2863	2	Y	38					44
							42	9									
10	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	741	1	3616	2	Y	12					56
							13	9									
*11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	468	1	2342	2	Y	37	86	1			7
							41	9									

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
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					9
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-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-

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
06	3030	X	782	-0-	-2248	-0-	118	1	627	2	Y	34					40
							37	9									
07	3069	X	2818	-0-	-251	-0-	432	1	2386	2	Y	-0-					40
08	3069	X	2865	-0-	-204	-0-	446	1	2396	2	Y	21	55	1			6
							23	9									
09	2970	X	2023	-0-	-947	-0-	338	1	1665	2	Y	18					24
							20	9									
10	2821	X	1593	-0-	-1228	-0-	270	1	1316	2	Y	6					30
							7	9									
11	2760	X	2561	-0-	-199	-0-	423	1	2118	2	Y	18	45	1			3
							20	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
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	356	1	1900	2	Y	39					60
							43	9									
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	340	1	1877	2	Y	-0-					60
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	389	1	2094	2	Y	-0-					60
09	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	371	1	1824	2	Y	-0-					60
10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	447	1	2184	2	Y	2					62
							2	9									
*11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	370	1	1850	2	Y	-0-					62

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 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
06	1410	X	1162	-0-	-248	-0-	182	1	969	2	Y	10					16
							11	9									
07	1953	X	1393	-0-	-560	-0-	214	1	1179	2	Y	-0-					16
08	1953	X	852	-0-	-1101	-0-	134	1	718	2	Y	-0-					16
09	1890	X	1256	-0-	-634	-0-	212	1	1044	2	Y	-0-					16
10	1395	X	1193	-0-	-202	-0-	203	1	989	2	Y	1					17
							1	9									
11	1350	X	1104	-0-	-246	-0-	184	1	920	2	Y	-0-					17

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 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
06	1950	N	1852	-0-	-98	-0-	292	1	1556	2	Y	4					5
							4	9									
07	2015	N	1810	-0-	-205	-0-	277	1	1530	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
08	1829	N	1750	-0-	-79	-0-	274	1	1472	2	Y	4					6
							4	9									
09	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	292	1	1438	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	307	1	1500	2	Y	4					8
							4	9									
11	1680	N	1568	-0-	-112	-0-	260	1	1302	2	Y	5	8	1			5
							6	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 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
06	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	593	1	3165	2	Y	-0-					15
07	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	489	1	2700	2	Y	28	20	1			23
							31	9									
08	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	512	1	2752	2	Y	5					28
							6	9									
09	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	514	1	2532	2	Y	-0-					28
10	3131	X	2407	-0-	-724	-0-	403	1	1967	2	Y	34					62
							37	9									
11	3030	X	2832	-0-	-198	-0-	472	1	2360	2	Y	-0-					62

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 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
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					1
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 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
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

06	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	780	1	4159	2	Y	4					5
							4	9									
07	3999	X	3709	-0-	-290	-0-	568	1	3138	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
08	3999	X	3299	-0-	-700	-0-	517	1	2778	2	Y	4					6
							4	9									
09	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	674	1	3318	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
10	3999	X	3811	-0-	-188	-0-	647	1	3160	2	Y	4					8
							4	9									
11	3870	X	2879	-0-	-991	-0-	479	1	2393	2	Y	6	9	1			5
							7	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

06	5010	X	4322	-0-	-688	-0-	15	1	4305	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
07	5022	X	4963	-0-	-59	-0-	16	1	4934	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
08	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	16	1	4954	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
09	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	15	1	4779	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
10	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	16	1	4909	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	15	1	4703	2	Y	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DANVILLE (YOUNG) //CONT.// 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130807 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 6890 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4230	X	2328	-0-	-1902	-0-	461 42	1 9	1825	2	Y	38					98
07	4371	X	127	-0-	-4244	-0-	45 1	1 9	81	2	Y	1					99
08	3379	X	107	-0-	-3272	-0-	37	1	70	2	Y	-0-					99
09	3270	X	69	-0-	-3201	-0-	16	1	53	2	Y	-0-	90	1			9
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					9
11	2340	X	16	-0-	-2324	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					9

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

HOELL OPERATING, LLC 390873
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5822 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	706	2	46	9	N	42					200
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	876	2	44	9	N	40	180	1			60
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	849	2	55	9	N	50					110
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	805	2	55	9	N	50					160
10	744	N	636	-0-	-108	-0-	592	2	44	9	N	40	187	1			13
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					13

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 116829 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6233 - 6546

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PAYNE WELL #: 3 RRCID -> 148397 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445

06	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	19 7	1 9	2861	2	Y	6	48	1			9
07	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	19 2	1 9	2971	2	Y	2	2	8			9
08	3131 X	2979	-0-	-152	-0-	19 15	1 9	2945	2	Y	14	3	8			20
09	3030 X	2824	-0-	-206	-0-	19 11	1 9	2794	2	Y	10	5	8			25
10	3007 X	2823	-0-	-184	-0-	19 31	1 9	2773	2	Y	28	29	1			24
11	2910 X	2610	-0-	-300	-0-	19	1	2591	2	Y	-0-					24

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 4 C RRCID -> 163008 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6153 - 6187

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 188702 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272

06	9450 X	8046	-0-	-1404	-0-	910 97	1 9	7039	2	N	88	1	8			182
07	8556 X	8433	-0-	-123	-0-	997 42	1 9	7394	2	N	38	178	1	2	8	40
08	T. A.	6613	-0-	6613	6613	873 84	1 9	5656	2	N	76	2	8			114
09	T. A.	7761	-0-	7761	14374	971 120	1 9	6670	2	N	109	4	8			219
10	T. A.	6841	-0-	6841	21215	1074 65	1 9	5702	2	N	59	177	1	1	8	100
*11	28315 X	7100	-0-	-21215	-0-	1161 81	1 9	5858	2	N	74					174

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	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

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	111	1	858	2	N	-0-					23
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	91	1	673	2	N	-0-					23
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	94	1	612	2	N	-0-					23
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	103	1	708	2	N	-0-					23
10	775 N	390	-0-	-385	-0-	62	1	328	2	N	-0-					23
11	690 N	138	-0-	-552	-0-	23	1	115	2	N	-0-					23

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550

06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	82	1	637	2	N	-0-					32
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	90	1	667	2	N	-0-					32
08	775	N	556	-0-	-219	-0-	74	1	482	2	N	-0-					32
09	720	N	683	-0-	-37	-0-	87	1	596	2	N	-0-					32
10	744	N	693	-0-	-51	-0-	110	1	583	2	N	-0-					32
*11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	116	1	585	2	N	-0-					32

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					63
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					63
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

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					94
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					94
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					94
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					94
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					94
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					94

URSUS OIL AND GAS 879300
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	971	2	3	9	N	3					62
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	791	2	12	9	N	11					73
10	14B2	EXT	737	-0-	737	737	730	2	7	9	N	6					79
11	14B2	EXT	639	-0-	639	1376	639	2			N	-0-					79

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1000	2	7	9	N	6					81
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1112	2	4	9	N	4					85
10	14B2	EXT	541	-0-	541	541	537	2	4	9	N	4					89
11	14B2	EXT	232	-0-	232	773	228	2	4	9	N	4					93

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

06	1440	N	1305	-0-	-135	-0-	1305	2			N	-0-					112
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1551	2	153	9	N	139	188	1	1	8	62
08	1271	N	986	-0-	-285	-0-	980	2	6	9	N	5					67
09	1320	N	973	-0-	-347	-0-	970	2	3	9	N	3					70
10	1705	N	1526	-0-	-179	-0-	1523	2	3	9	N	3					73
*11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1111	2	3	9	N	3					76

XTO ENERGY INC. 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	1					124
07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2590	2	6	9	N	5					129
08	2139	N	1895	-0-	-244	-0-	1895	2			N	-0-					129
09	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2646	2	4	9	N	4					133
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					133
*11	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					133

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
06	870	X	658	-0-	-212	-0-	300	1	338	2	N	16	16	0			-0-
							2	4	18	9							
07	651	X	600	-0-	-51	-0-	300	1	284	2	N	13	13	0			-0-
							2	4	14	9							
08	744	X	660	-0-	-84	-0-	300	1	340	2	N	16	16	0			-0-
							2	4	18	9							
09	720	X	662	-0-	-58	-0-	300	1	342	2	N	16	16	0			-0-
							2	4	18	9							
*10	814	X	814	-0-	-0-	-0-	300	1	476	2	N	33	33	0			-0-
							2	4	36	9							
11	660	X	NO RPT	-0-	-660	-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

06	4860	X	4079	-0-	-781	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4622	-0-	-28	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	4425	-0-	-75	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4548	-0-	-71	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	4313	-0-	-217	-0-	4313	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

06	4710	X	4605	-0-	-105	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4394	-0-	-473	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4192	-0-	-551	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	3980	-0-	-640	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4233	-0-	-541	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4205	-0-	-415	-0-	4205	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017

*04	0		1204	-0-	1204	1204	1204	3			N	-0-					-0-
*05	4006	X	2802	-0-	-1204	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
*06	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
*07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
*08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	3			N	-0-					-0-
*09	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
*10	3720	X	3615	-0-	-105	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
*11	3600	X	3576	-0-	-24	-0-	3576	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
06	2460	N	1667	-0-	-793	-0-	86	1	1581	2	N	-0-					-0-
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	101	1	1898	2	N	-0-					-0-
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	108	1	2008	2	N	-0-					-0-
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	100	1	1835	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1742	-0-	-242	-0-	89	1	1653	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1730	-0-	-310	-0-	90	1	1640	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	314	-0-	-166	-0-	16	1	298	2	N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	20	1	377	2	N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	2	N	-0-					-0-
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	19	1	355	2	N	-0-					-0-
11	450	N	339	-0-	-111	-0-	18	1	321	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

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

SND OPERATING, L.L.C. 797127
COLLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 102198 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10228 - 10241

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

TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 203863 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10408 - 15079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	73	1	1113	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1080	-0-	-253	-0-	91	1	989	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	924	-0-	-456	-0-	67	1	857	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	2744	-0-	-46	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2301	-0-	-582	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2043	-0-	-840	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
09	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	265	1	4032	2	N	-0-					-0-
*10	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	449	1	4863	2	N	-0-					-0-
*11	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	437	1	5599	2	N	-0-					-0-

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
06	3000	N	2269	-0-	-731	1181	2269	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4299	-0-	1199	2380	4299	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	3727	-0-	-2380	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
09	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	128	1	1958	2	N	-0-					-0-
*10	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	209	1	2268	2	N	-0-					-0-
*11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	302	1	3861	2	N	-0-					-0-

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5010	X	4627	-0-	-383	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4698	-0-	-479	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4911	-0-	4911	4911	4911	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4378	-0-	4378	9289	270	1	4108	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4733	-0-	4733	14022	400	1	4333	2	N	-0-					-0-
*11	18095	X	4073	-0-	-14022	-0-	295	1	3778	2	N	-0-					-0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 208474 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	N	-0-					-0-
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	27	1	295	2	N	-0-					-0-
11	330	N	293	-0-	-37	-0-	21	1	272	2	N	-0-					-0-

KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	13526	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9977	-0-	-346	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		14519	-0-	14519	14519	14519	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		11374	-0-	11374	25893	701	1	10673	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		14989	-0-	14989	40882	1267	1	13722	2	N	-0-					-0-
*11	54542	X	13660	-0-	-40882	-0-	990	1	12670	2	N	-0-					-0-

LOVELL III WELL #: 3R RRCID -> 213938 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8010	X	3404	-0-	-4606	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	5671	-0-	-2606	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9248	-0-	9248	9248	9248	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		7951	-0-	7951	17199	490	1	7461	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4920	-0-	4920	22119	416	1	4504	2	N	-0-					-0-
*11	24227	X	2108	-0-	-22119	-0-	153	1	1955	2	N	-0-					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 216514 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	522	-0-	-138	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	32	1	493	2	N	-0-					-0-
*10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	46	1	502	2	N	-0-					-0-
11	720	N	561	-0-	-159	-0-	41	1	520	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 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
06	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7057	2	2	9	N	2			7
07	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-			7
08	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	2			N	-0-			7
09	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	335	1	5107	2	N	-0-			7
*10	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	621	1	6729	2	N	-0-			7
*11	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	472	1	6044	2	N	-0-			7

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
06	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	2			N	-0-			-0-
07	7936	X	5905	-0-	-2031	-0-	5905	2			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		8777	-0-	8777	8777	8777	2			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		7559	-0-	7559	16336	466	1	7093	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		7019	-0-	7019	23355	593	1	6426	2	N	-0-			-0-
*11	28719	X	5364	-0-	-23355	-0-	389	1	4975	2	N	-0-			-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153

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

HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-			38
07	8215	X	6738	-0-	-1477	-0-	6738	2			N	-0-			38
08	8587	X	7792	-0-	-795	-0-	7792	2			N	-0-			38
09	8310	X	6359	-0-	-1951	-0-	392	1	5967	2	N	-0-			38
10	8587	X	6656	-0-	-1931	-0-	563	1	6093	2	N	-0-			38
11	7530	X	6084	-0-	-1446	-0-	441	1	5643	2	N	-0-			38

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10657	2			N	-0-			40
07	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	10827	2			N	-0-			40
08	DLQ G-10		10717	-0-	10717	10717	10717	2			N	-0-			40
09	DLQ G-10		10139	-0-	10139	20856	624	1	9515	2	N	-0-			40
10	DLQ G-10		10478	-0-	10478	31334	886	1	9592	2	N	-0-			40
*11	41283	X	9949	-0-	-31334	-0-	721	1	9228	2	N	-0-			40

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 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
06	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-			7
07	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			N	-0-			7
08	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-			7
09	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	324	1	4937	2	N	-0-			7
*10	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	556	1	6024	2	N	-0-			7
*11	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	563	1	7213	2	N	-0-			7

TEMPLE-INLAND V WELL #: 5H RRCID -> 229418 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	2323	-0-	-1277	-0-	2323	2			N	-0-			-0-
07	3720	X	3189	-0-	-531	-0-	3189	2			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2392	-0-	2392	2392	2392	2			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		2263	-0-	2263	4655	139	1	2124	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1710	-0-	1710	6365	145	1	1565	2	N	-0-			-0-
*11	9585	X	3220	-0-	-6365	-0-	233	1	2987	2	N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

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

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
06	4590	X	4478	-0-	-112	-0-	4477	2	1	9	N	1					8
07	4743	X	4704	-0-	-39	-0-	4704	2			N	-0-					8
08	5611	X	4469	-0-	-1142	-0-	4469	2			N	-0-					8
09	4890	X	4349	-0-	-541	-0-	268	1	4081	2	N	-0-					8
10	5053	X	4555	-0-	-498	-0-	385	1	4170	2	N	-0-					8
11	4560	X	4382	-0-	-178	-0-	317	1	4065	2	N	-0-					8

LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8430	X	7694	-0-	-736	-0-	7694	2			N	-0-					37
07	8711	X	7850	-0-	-861	-0-	7849	2	1	9	N	1					38
08	8866	X	7287	-0-	-1579	-0-	7287	2			N	-0-					38
09	8580	X	7142	-0-	-1438	-0-	440	1	6702	2	N	-0-					38
10	8866	X	7563	-0-	-1303	-0-	639	1	6924	2	N	-0-					38
11	7680	X	4818	-0-	-2862	-0-	349	1	4469	2	N	-0-					38

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					27
07	3596	X	3102	-0-	-494	-0-	3101	2	1	9	N	1					28
08	3720	X	3632	-0-	-88	-0-	3632	2			N	-0-					28
09	3600	X	3583	-0-	-17	-0-	221	1	3362	2	N	-0-					28
10	3844	X	3519	-0-	-325	-0-	297	1	3222	2	N	-0-					28
11	3720	X	3548	-0-	-172	-0-	257	1	3291	2	N	-0-					28

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H WELL #: 1 RRCID -> 232765 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4641	2	20	9	N	18					30
07	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					30
08	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					30
09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	284	1	4320	2	N	-0-					30
*10	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	402	1	4349	2	N	-0-					30
*11	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	333	1	4268	2	N	-0-					30

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					10
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					10
08	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	1302	2			N	-0-					10
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	76	1	1162	2	N	-0-					10
*10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	109	1	1175	2	N	-0-					10
*11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	97	1	1242	2	N	-0-					10

TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII WELL #: 8H RRCID -> 242382 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17961	X	17961	-0-	-0-	-0-	17960	2	1	9	N	1	43	1			25
07	17485	X	17485	-0-	-0-	-0-	17482	2	3	9	N	3					28
08	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	15194	2	4	9	N	4					32
09	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	845	1	12879	2	N	-0-					32
*10	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	1142	1	12368	2	N	-0-					32
*11	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	954	1	12211	2	N	-0-					32

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
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	457	1	1905	2	N	-0-			-0-
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	450	1	1763	2	N	-0-			-0-
08	2108	N	2099	-0-	-9	-0-	434	1	1665	2	N	-0-			-0-
09	2040	N	1865	-0-	-175	-0-	385	1	1480	2	N	-0-			-0-
10	2108	N	1865	-0-	-243	-0-	371	1	1494	2	N	-0-			-0-
11	2040	N	1823	-0-	-217	-0-	368	1	1455	2	N	-0-			-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-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

06	150	N	135	-0-	-15	-0-	26	1	109	2	N	-0-			48
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	29	1	113	2	N	-0-			48
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	41	1	157	2	N	-0-			48
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	37	1	142	2	N	-0-			48
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	38	1	152	2	N	-0-			48
*11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	35	1	137	2	N	-0-			48

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-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

06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	90	1	375	2	N	-0-			-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	64	1	252	2	N	-0-			-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	92	1	351	2	N	-0-			-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	141	1	542	2	N	-0-			-0-
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	154	1	619	2	N	-0-			-0-
*11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	153	1	607	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

06	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					42
07	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					42
08	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					42
09	1500	X	1217	-0-	-283	-0-	1217	2			N	-0-					42
10	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					42
11	1500	N	1073	-0-	-427	-0-	1073	2			N	-0-					42

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

06	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	504	1	2102	2	N	-0-					-0-
07	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	552	1	2164	2	N	-0-					-0-
08	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	550	1	2110	2	N	-0-					-0-
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	504	1	1934	2	N	-0-					-0-
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	491	1	1977	2	N	-0-					-0-
*11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	490	1	1937	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

06	T. A.		146	-0-	146	813	28	1	118	2	N	-0-					40
07	950	X	137	-0-	-813	-0-	28	1	109	2	N	-0-					40
08	T. A.		50	-0-	50	50	10	1	40	2	N	-0-					40
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					40
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					40
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					40

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	5580	X	5527	-0-	-53	-0-	5527	2		N	-0-			12
07	5766	X	5109	-0-	-657	-0-	5109	2		N	-0-			12
08	5735	X	5124	-0-	-611	-0-	5124	2		N	-0-			12
09	5550	X	4956	-0-	-594	-0-	4956	2		N	-0-			12
10	5704	X	4815	-0-	-889	-0-	4815	2		N	-0-			12
11	5520	X	3859	-0-	-1661	-0-	3859	2		N	-0-			12

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRY MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 276998 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10423 - 10433

06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

06	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					25
07	4898	X	4706	-0-	-192	-0-	4706	2			N	-0-					25
08	5053	X	3195	-0-	-1858	-0-	3195	2			N	-0-					25
09	4890	X	3213	-0-	-1677	-0-	3213	2			N	-0-					25
10	5053	X	5052	-0-	-1	-0-	5052	2			N	-0-					25
*11	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-					25

HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044

06	11700	X	10757	-0-	-943	-0-	10757	2			N	-0-					40
07	12090	X	11374	-0-	-716	-0-	11365	2	9	9	N	8					48
08	12152	X	10929	-0-	-1223	-0-	10923	2	6	9	N	5					53
09	11760	X	10269	-0-	-1491	-0-	10250	2	19	9	N	17					70
10	12152	X	10193	-0-	-1959	-0-	10182	2	11	9	N	10					80
11	11010	X	9544	-0-	-1466	-0-	9544	2			N	-0-					80

CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	682	N	344	-0-	-338	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	2	N	-0-					-0-
*10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	61	1	660	2	N	-0-					-0-
*11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	38	1	492	2	N	-0-					-0-

WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003

06	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					43
07	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					43
08	2852	N	2452	-0-	-400	-0-	2452	2			N	-0-					43
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					43
10	2697	N	1259	-0-	-1438	-0-	1259	2			N	-0-					43
11	2370	N	1966	-0-	-404	-0-	1966	2			N	-0-					43

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
06	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
07	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	5746	-0-	-981	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	3037	-0-	-3263	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
*10	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	6067	-0-	-443	-0-	6067	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798

06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
07	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4386	-0-	-78	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
09	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4040	-0-	-455	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3856	-0-	-494	-0-	3856	2			N	-0-					-0-

DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183

06	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4713	2	1	9	N	1					88
07	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					88
08	4960	X	4711	-0-	-249	-0-	4711	2			N	-0-					88
09	4800	X	4374	-0-	-426	-0-	4374	2			N	-0-					88
10	4960	X	4418	-0-	-542	-0-	4418	2			N	-0-					88
11	4710	X	4142	-0-	-568	-0-	4142	2			N	-0-					88

JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900

06	1200	N	525	-0-	-675	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
10	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	814	-0-	-536	-0-	814	2			N	-0-					-0-

HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089

06	2040	N	1663	-0-	-377	-0-	1663	2			N	-0-					87
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1973	2	3	9	N	3					90
08	1953	N	1840	-0-	-113	-0-	1840	2			N	-0-					90
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					90
10	1984	N	1891	-0-	-93	-0-	1891	2			N	-0-					90
11	1770	N	1680	-0-	-90	-0-	1680	2			N	-0-					90

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

06	3600	X	2812	-0-	-788	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	2901	-0-	-819	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2898	-0-	-109	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2783	-0-	-67	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2676	-0-	-269	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2520	-0-	-300	-0-	2520	2			N	-0-					-0-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

06	2250	N	2027	-0-	-223	-0-	2024	2	3	9	N	3	78	1			10
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					10
08	2201	N	2036	-0-	-165	-0-	2036	2			N	-0-					10
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					10
10	2139	N	1709	-0-	-430	-0-	1709	2			N	-0-					10
11	1980	N	1802	-0-	-178	-0-	1802	2			N	-0-					10

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

06	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5456	-0-	-279	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
08	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5419	-0-	-101	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5284	-0-	-482	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4830	-0-	-750	-0-	4830	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

06	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					43
07	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					43
08	5363	X	4781	-0-	-582	-0-	4781	2			N	-0-					43
09	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					43
10	5363	X	5083	-0-	-280	-0-	5083	2			N	-0-					43
11	5040	X	4728	-0-	-312	-0-	4728	2			N	-0-					43

HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

06	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
07	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
09	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
*10	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
*11	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

06	8790	X	7010	-0-	-1780	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	7443	-0-	-1392	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	7640	-0-	-1009	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
09	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
*10	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	7025	-0-	-355	-0-	7025	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

XTO ENERGY INC. 945936
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8640	X	8345	-0-	-295	-0-	8345	2			N	-0-					90
07	8680	X	8594	-0-	-86	-0-	8474	2	120	9	N	109					199
08	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2			N	-0-					199
09	8370	X	7602	-0-	-768	-0-	7602	2			N	-0-					199
10	8618	X	7818	-0-	-800	-0-	7818	2			N	-0-					199
11	8340	X	7995	-0-	-345	-0-	7950	2	45	9	N	41					240

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8670	X	7909	-0-	-761	-0-	7909	2			N	-0-					197
07	8711	X	7880	-0-	-831	-0-	7880	2			N	-0-					197
08	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			N	-0-					197
09	7950	X	6547	-0-	-1403	-0-	6547	2			N	-0-					197
10	8215	X	6958	-0-	-1257	-0-	6958	2			N	-0-					197
11	7920	X	6437	-0-	-1483	-0-	6437	2			N	-0-					197

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 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
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	156	2	N	-0-					13
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	2	N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	2	N	-0-					13
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	1534	1	6396	2	N	-0-					12
07	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	1675	1	6564	2	N	-0-					12
08	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	1523	1	5847	2	N	-0-					12
09	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	1628	1	6252	2	N	-0-					12
10	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	1568	1	6318	2	N	-0-					12
*11	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	1537	1	6081	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
06	2190	N	2145	-0-	-45	-0-	415	1	1730	2	N	-0-					33
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	466	1	1826	2	N	-0-					33
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	474	1	1821	2	N	-0-					33
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	428	1	1644	2	N	-0-					33
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	414	1	1668	2	N	-0-					33
*11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	418	1	1655	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
06	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					130
07	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			N	-0-					130
08	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2			N	-0-					130
09	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			N	-0-					130
10	6727	X	6577	-0-	-150	-0-	6577	2			N	-0-					130
*11	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					130

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
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
*11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	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
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	15	1	64	2	N	-0-					-0-
07	92	N	89	-0-	-3	-0-	18	1	71	2	N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	18	1	69	2	N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	15	1	59	2	N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	15	1	62	2	N	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	21	1	81	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
06	7110	X	6869	-0-	-241	-0-	6727	2	142	9	N	129					307
07	7041	X	6783	-0-	-258	-0-	6783	2			N	-0-					307
08	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-					307
09	6480	X	5888	-0-	-592	-0-	5888	2			N	-0-					307
10	6696	X	6441	-0-	-255	-0-	6441	2			N	-0-					307
11	6480	X	6058	-0-	-422	-0-	6058	2			N	-0-					307

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
06	3600	X	3023	-0-	-577	-0-	3023	2			N	-0-					168
07	3441	X	3076	-0-	-365	-0-	3076	2			N	-0-					168
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					168
09	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					168
10	3193	X	3107	-0-	-86	-0-	3107	2			N	-0-					168
11	3180	X	3128	-0-	-52	-0-	3128	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
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					133
07	2077	N	1908	-0-	-169	-0-	1908	2			N	-0-					133
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					133
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					133
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					133
11	2100	N	1702	-0-	-398	-0-	1702	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
06	270	X	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	279	X	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	210	N	111	-0-	-99	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247667 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 12865

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	1834	1	7648	2	N	-0-					-0-
07	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	1880	1	7371	2	N	-0-					-0-
08	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	1880	1	7217	2	N	-0-					-0-
09	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	1792	1	6883	2	N	-0-					-0-
10	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	1787	1	7201	2	N	-0-					-0-
*11	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	1775	1	7025	2	N	-0-					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

06	5670	X	5261	-0-	-409	-0-	5261	2			N	-0-					159
07	5797	X	5175	-0-	-622	-0-	5175	2			N	-0-					159
08	5580	X	5265	-0-	-315	-0-	5265	2			N	-0-					159
09	5250	X	4946	-0-	-304	-0-	4946	2			N	-0-					159
10	5425	X	5166	-0-	-259	-0-	5166	2			N	-0-					159
11	5250	X	5077	-0-	-173	-0-	5077	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	T. A.		-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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
06	T. A.		435	-0-	435	2194	30	1	405	2	Y	-0-					-0-
07	2469		275	-0-	-2194	-0-	19	1	256	2	Y	-0-					-0-
08	353	R	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	2	Y	-0-					-0-
09	263	R	263	-0-	-0-	-0-	17	1	246	2	Y	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	162	-0-	-168	-0-	11	1	151	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6349	2	47	9	N	43	177	1			74
07	6107	X	6082	-0-	-25	-0-	6013	2	69	9	N	63	15	1			122
08	6014	X	5885	-0-	-129	-0-	5831	2	54	9	N	49					171
09	6390	X	5774	-0-	-616	-0-	5734	2	40	9	N	36					207
10	6603	X	3940	-0-	-2663	-0-	3895	2	45	9	N	41	193	1			55
11	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					55

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 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
06	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2456	2	12	9	N	11					135
07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3801	2	25	9	N	23	9	1			149
08	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5048	2	6	9	N	5					154
09	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4230	2	6	9	N	5					159
10	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1861	2	11	9	N	10	12	1			157
11	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					157

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 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
06	13260	X	10178	-0-	-3082	-0-	1109	1	8989	2	N	73	126	1			89
							80	9									
07	13702	X	13510	-0-	-192	-0-	1650	1	11777	2	N	75	131	1	5	8	28
							83	9									
08	13485	X	13030	-0-	-455	-0-	1639	1	11312	2	N	72	5	8			95
							79	9									
09	11160	X	5740	-0-	-5420	-0-	843	1	4854	2	N	39					134
							43	9									
10	13485	X	9881	-0-	-3604	-0-	918	1	8899	2	N	58	130	1	2	8	60
							64	9									
*11	21113	X	21113	-0-	-0-	-0-	1829	1	19186	2	N	89	1	8			148
							98	9									

DELROSE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 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
06	4830	X	4575	-0-	-255	-0-	499	1	4048	2	N	25	42	1			30
							28	9									
07	4092	X	3503	-0-	-589	-0-	427	1	3045	2	N	28	43	1	5	8	10
							31	9									
08	5983	X	3492	-0-	-2491	-0-	438	1	3025	2	N	26	4	8			32
							29	9									
09	5790	X	5639	-0-	-151	-0-	832	1	4790	2	N	15					47
							17	9									
10	5983	X	3103	-0-	-2880	-0-	288	1	2793	2	N	20	44	1	2	8	21
							22	9									
11	4590	X	1330	-0-	-3260	-0-	114	1	1192	2	N	22	3	8			40
							24	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
06	720	X	58	-0-	-662	-0-	58	2			N	-0-					110
07	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					110
08	3100	N	3890	-0-	790	790	3890	2			N	-0-					110
09	3000	N	4417	-0-	1417	2207	4417	2			N	-0-					110
10	3100	N	3787	-0-	687	2894	3787	2			N	-0-					110
*11	5458	X	2564	-0-	-2894	-0-	2564	2			N	-0-					110

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH WELL #: 2 RRCID -> 152468 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	888	1	12099	2	Y	100	94	1			49
							110	9									
07	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	911	1	11964	2	Y	106	99	1			56
							117	9									
08	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	787	1	11701	2	Y	93	106	1			43
							102	9									
09	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	767	1	11225	2	Y	109	103	1			49
							120	9									
10	10850	X	10788	-0-	-62	-0-	635	1	10067	2	Y	78	88	1			39
							86	9									
*11	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	778	1	11037	2	Y	135	110	1			64
							149	9									

DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 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
06	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	947	1	12903	2	Y	169	163	1			81
							186	9									
07	16182	X	14395	-0-	-1787	-0-	1006	1	13206	2	Y	166	159	1			88
							183	9									
08	16182	X	12128	-0-	-4054	-0-	755	1	11222	2	Y	137	158	1			67
							151	9									
09	15660	X	13886	-0-	-1774	-0-	874	1	12804	2	Y	189	172	1			84
							208	9									
10	15097	X	11506	-0-	-3591	-0-	672	1	10661	2	Y	157	170	1			71
							173	9									
11	14040	X	13934	-0-	-106	-0-	901	1	12781	2	Y	229	191	1			109
							252	9									

DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	694	1	9460	2	Y	-0-					-0-
07	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	654	1	8582	2	Y	-0-					-0-
08	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	513	1	7627	2	Y	-0-					-0-
09	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	546	1	7990	2	Y	-0-					-0-
10	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	461	1	7307	2	Y	-0-					-0-
*11	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	550	1	7797	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
06	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	441	1	6012	2	Y	70	75	1			31
							77	9									
07	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	481	1	6317	2	Y	60	55	1			36
							66	9									
08	6603	X	5584	-0-	-1019	-0-	348	1	5175	2	Y	55	66	1			25
							61	9									
09	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	536	1	7852	2	Y	60	55	1			30
							66	9									
10	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	398	1	6312	2	Y	42	52	1			20
							46	9									
*11	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	544	1	7715	2	Y	56	44	1			32
							62	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
06	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	872	1	11890	2	Y	52	48	1			24
							57	9									
07	9114	X	8811	-0-	-303	-0-	621	1	8150	2	Y	36	43	1			17
							40	9									
08	16709	X	14077	-0-	-2632	-0-	884	1	13141	2	Y	47	44	1			20
							52	9									
09	16170	X	12546	-0-	-3624	-0-	798	1	11684	2	Y	58	52	1			26
							64	9									
10	16709	X	10708	-0-	-6001	-0-	632	1	10019	2	Y	52	55	1			23
							57	9									
11	13620	X	11057	-0-	-2563	-0-	723	1	10254	2	Y	73	61	1			35
							80	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
06	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	852	1	11620	2	Y	-0-					-0-
07	13931	X	13931	-0-	-0-	-0-	986	1	12945	2	Y	-0-					-0-
08	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	951	1	14143	2	Y	-0-					-0-
09	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	767	1	11225	2	Y	-0-					-0-
10	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	526	1	8344	2	Y	-0-					-0-
*11	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	911	1	12921	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
06	990	N	700	-0-	-290	-0-	692	2	8	9	Y	7	81	1			12
07	930	N	730	-0-	-200	-0-	671	2	59	9	Y	54					66
08	1023	N	521	-0-	-502	-0-	497	2	24	9	Y	22	83	1			5
09	690	N	614	-0-	-76	-0-	567	2	47	9	Y	43					48
10	744	N	431	-0-	-313	-0-	397	2	34	9	Y	31					79
*11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	624	2	8	9	Y	7					86

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
06	3450	X	3239	-0-	-211	-0-	221	1	3018	2	Y	-0-					-0-
07	3596	X	2957	-0-	-639	-0-	209	1	2748	2	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3277	-0-	-319	-0-	207	1	3070	2	Y	-0-					-0-
09	3480	X	3321	-0-	-159	-0-	212	1	3109	2	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3000	-0-	-596	-0-	178	1	2822	2	Y	-0-					-0-
11	3240	X	3147	-0-	-93	-0-	207	1	2940	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
06	21600	X	19511	-0-	-2089	-0-	1304	1	17772	2	Y	395	372	1			202
							435	9									
07	20088	X	17884	-0-	-2204	-0-	1239	1	16270	2	Y	341	403	1			140
							375	9									
08	25172	X	24043	-0-	-1129	-0-	1488	1	22112	2	Y	403	378	1			165
							443	9									
09	24360	X	15947	-0-	-8413	-0-	994	1	14557	2	Y	360	366	1			159
							396	9									
10	25172	X	19706	-0-	-5466	-0-	1143	1	18114	2	Y	408	393	1			174
							449	9									
11	23280	X	15782	-0-	-7498	-0-	1015	1	14394	2	Y	339	361	1			152
							373	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
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	823	1	506	2	N	32					139
							35	9									
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	800	1	441	2	N	31					170
							34	9									
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	918	1	485	2	N	25					195
							28	9									
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	841	1	492	2	N	13	176	1			32
							14	9									
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	699	1	646	2	N	15					47
							17	9									
*11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	728	1	563	2	N	12					59
							13	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	870	#	694	-0-	-176	-0-	694	2			N	-0-					167
07	899	#	560	-0-	-339	-0-	560	2			N	-0-					167
08	899	#	448	-0-	-451	-0-	448	2			N	-0-					167
09	870	#	414	-0-	-456	-0-	414	2			N	-0-					167
10	837	#	668	-0-	-169	-0-	668	2			N	-0-					167
11	690	#	625	-0-	-65	-0-	625	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
*05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					3
*06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					3
*07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					3
*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

DOUGLASS GU 7B WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181

*05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	37	1	713	2	Y	3					10
							3	9									
*06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	58	1	1062	2	Y	1					11
							1	9									
*07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	51	1	919	2	Y	-0-	9	1			2
*08	1798	X	575	-0-	-1223	-0-	29	1	545	2	Y	1					3
							1	9									
*09	1740	X	1134	-0-	-606	-0-	53	1	1080	2	Y	1					4
							1	9									
*10	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	59	1	1332	2	Y	2					6
							2	9									
*11	1110	X	636	-0-	-474	-0-	27	1	608	2	Y	1					7
							1	9									

STEWART, GRAHAM P WELL #: 1H RRCID -> 222518 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

*05	1209	N	909	-0-	-300	-0-	45	1	864	2	Y	-0-					8
*06	1140	N	669	-0-	-471	-0-	35	1	634	2	Y	-0-					8
*07	868	N	857	-0-	-11	-0-	45	1	812	2	Y	-0-					8
*08	1178	X	1030	-0-	-148	-0-	53	1	977	2	Y	-0-					8
*09	911	X	911	-0-	-0-	-0-	43	1	868	2	Y	-0-					8
*10	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	43	1	959	2	Y	-0-					8
*11	990	X	809	-0-	-181	-0-	35	1	774	2	Y	-0-					8

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

INDIGO MINERALS LLC 423834
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

06	3000	N	4847	-0-	1847	7783	266	1	4581	2	N	-0-					95
07	12074	X	4291	-0-	-7783	-0-	231	1	4060	2	N	-0-					95
08	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	210	1	4548	2	N	-0-					95
09	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	168	1	4149	2	N	-0-					95
10	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	163	1	3994	2	N	-0-					95
*11	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	138	1	3478	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
*05	3441	X	1616	-0-	-1825	-0-	194	1	1422	2	Y	-0-					16
*06	3330	X	1336	-0-	-1994	-0-	238	1	1097	2	Y	1					17
							1	9									
*07	3441	X	1308	-0-	-2133	-0-	121	1	1186	2	Y	1					18
							1	9									
*08	2790	X	1855	-0-	-935	-0-	95	1	1760	2	Y	-0-					18
*09	1770	X	1434	-0-	-336	-0-	145	1	1289	2	Y	-0-					18
*10	1612	X	1357	-0-	-255	-0-	178	1	1179	2	Y	-0-					18
*11	1800	X	1083	-0-	-717	-0-	46	1	1037	2	Y	-0-					18

DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 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
*05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

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

HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 096083 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 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
*05	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	160	1	3061	2	Y	-0-					7
*06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	162	1	2963	2	Y	1					8
							1	9									
*07	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	186	1	3388	2	Y	-0-					8
*08	3689	X	2993	-0-	-696	-0-	153	1	2839	2	Y	1					9
							1	9									
*09	3120	X	3095	-0-	-25	-0-	146	1	2949	2	Y	-0-					9
*10	3565	X	3323	-0-	-242	-0-	142	1	3180	2	Y	1					10
							1	9									
*11	3450	X	3273	-0-	-177	-0-	140	1	3133	2	Y	-0-					10

STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	1080	N	683	-0-	-397	-0-	683	2			N	-0-					162
07	1178	N	889	-0-	-289	-0-	10	1	879	2	N	-0-					162
08	1054	N	868	-0-	-186	-0-	130	1	738	2	N	-0-					162
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	194	1	544	2	N	-0-					162
10	899	N	506	-0-	-393	-0-	27	1	479	2	N	-0-					162
11	840	N	403	-0-	-437	-0-	41	1	362	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

06	180	N	68	-0-	-112	-0-	68	2			N	-0-					26
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					26
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					26
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					26
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					26
11	150	N	44	-0-	-106	-0-	44	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

06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					130
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					130
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					130
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					130
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					130
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					130

REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	40	1	594	2	N	-0-					28
07	744	N	547	-0-	-197	-0-	34	1	513	2	N	-0-					28
08	682	N	488	-0-	-194	-0-	34	1	454	2	N	-0-					28
09	630	N	468	-0-	-162	-0-	31	1	437	2	N	-0-					28
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	38	1	514	2	N	-0-					28
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	27	1	434	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
06	2580	N	2082	-0-	-498	-0-	108	1	1974	2	Y	-0-			19
07	2449	N	2397	-0-	-52	-0-	125	1	2272	2	Y	-0-			19
08	2325	N	2159	-0-	-166	-0-	110	1	2049	2	Y	-0-			19
09	2070	N	1806	-0-	-264	-0-	85	1	1721	2	Y	-0-			19
10	2387	N	2105	-0-	-282	-0-	90	1	2015	2	Y	-0-			19
*11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	92	1	2070	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
06	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	133	1	2442	2	Y	-0-			17
07	2108	N	2069	-0-	-39	-0-	108	1	1961	2	Y	-0-			17
08	2232	N	1862	-0-	-370	-0-	95	1	1767	2	Y	-0-			17
09	2580	N	1486	-0-	-1094	-0-	70	1	1416	2	Y	-0-			17
10	2077	N	1778	-0-	-299	-0-	76	1	1702	2	Y	-0-			17
*11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	77	1	1730	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
06	4440	X	4437	-0-	-3	-0-	230	1	4204	2	Y	3			56
							3	9							
07	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	244	1	4437	2	Y	3			59
							3	9							
08	4588	X	4457	-0-	-131	-0-	227	1	4228	2	Y	2			61
							2	9							
09	4440	X	4301	-0-	-139	-0-	202	1	4095	2	Y	4			65
							4	9							
10	4588	X	4575	-0-	-13	-0-	195	1	4378	2	Y	2			67
							2	9							
11	4440	X	4166	-0-	-274	-0-	178	1	3985	2	Y	3			70
							3	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
06	5340	X	4641	-0-	-699	-0-	240	1	4398	2	Y	3			63
							3	9							
07	5332	X	4645	-0-	-687	-0-	242	1	4399	2	Y	4			67
							4	9							
08	5301	X	4728	-0-	-573	-0-	241	1	4485	2	Y	2			69
							2	9							
09	5040	X	4100	-0-	-940	-0-	193	1	3903	2	Y	4			73
							4	9							
10	4991	X	4577	-0-	-414	-0-	195	1	4379	2	Y	3			76
							3	9							
*11	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	203	1	4546	2	Y	3			79
							3	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
06	5160	X	5033	-0-	-127	-0-	260	1	4769	2	Y	4			67
							4	9							
07	5332	X	5101	-0-	-231	-0-	265	1	4834	2	Y	2			69
							2	9							
08	5177	X	4950	-0-	-227	-0-	253	1	4694	2	Y	3			72
							3	9							
09	5040	X	4680	-0-	-360	-0-	220	1	4456	2	Y	4			76
							4	9							
10	5208	X	5139	-0-	-69	-0-	219	1	4917	2	Y	3			79
							3	9							
11	5040	X	4877	-0-	-163	-0-	209	1	4665	2	Y	3			82
							3	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
06	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	138	1	2547	2	Y	-0-					58
07	2852	N	2615	-0-	-237	-0-	136	1	2479	2	Y	-0-					58
08	2976	N	2330	-0-	-646	-0-	119	1	2211	2	Y	-0-					58
09	2700	N	1850	-0-	-850	-0-	87	1	1763	2	Y	-0-					58
10	2604	N	2247	-0-	-357	-0-	95	1	2152	2	Y	-0-					58
11	2250	N	2231	-0-	-19	-0-	96	1	2135	2	Y	-0-					58

MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848

06	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	140	1	2575	2	Y	2					33
							2	9									
07	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	143	1	2608	2	Y	1					34
							1	9									
08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	139	1	2581	2	Y	2					36
							2	9									
09	2730	N	2679	-0-	-51	-0-	126	1	2551	2	Y	2					38
							2	9									
10	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	119	1	2681	2	Y	2					40
							2	9									
11	2640	N	2562	-0-	-78	-0-	110	1	2451	2	Y	1					41
							1	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

06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
08	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	2			N	-0-					-0-
09	990	N	905	-0-	-85	-0-	905	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-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 09/19/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 9207

06	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	1005	2			N	-0-					81
07	1147	N	959	-0-	-188	-0-	959	2			N	-0-					81
08	1023	N	919	-0-	-104	-0-	19	1	900	2	N	-0-					81
09	1020	N	741	-0-	-279	-0-	31	1	709	2	N	1					82
							1	9									
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1122	2	17	9	N	15					97
*11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					97

FAIR OIL, LTD. 258410
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 059298 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9045 - 9063

06	870	N	662	-0-	-208	-0-	662	2			N	-0-					8
07	682	N	413	-0-	-269	-0-	413	2			N	-0-					8
08	682	N	465	-0-	-217	-0-	465	2			N	-0-					8
09	660	N	530	-0-	-130	-0-	530	2			N	-0-					8
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					8
*11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					8

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) //CONT.// 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2014 - P&A 09/25/14

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					12
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					12
08	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			N	-0-					12
09	600	N	475	-0-	-125	-0-	475	2			N	-0-					12
10	589	N	475	-0-	-114	-0-	475	2			N	-0-					12
11	510	N	397	-0-	-113	-0-	397	2			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
06	660	N	524	-0-	-136	-0-	32	1	492	2	N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	389	2	N	-0-					-0-
08	465	N	393	-0-	-72	-0-	26	1	367	2	N	-0-					-0-
09	510	N	384	-0-	-126	-0-	24	1	360	2	N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	28	1	408	2	N	-0-					-0-
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	389	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	3100	N	3597	-0-	497	497	3597	3			N	-0-					15
*11	3000	N	3638	-0-	638	1135	3638	3			N	-0-					15

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) //CONT.// 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

	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
06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	101 1 9		2456	2	N	1	1	8			80
07	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	370	1	2570	2	N	-0-					80
08	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	383	1	2474	2	N	-0-					80
09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	223	1	2337	2	N	-0-					80
10	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	437	1	2451	2	N	-0-					80
*11	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	281	1	2451	2	N	-0-					80

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

	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
06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	200 1 9		2312	2	N	1	1	8			33
07	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	192	1	2415	2	N	-0-					33
08	2697	N	2661	-0-	-36	-0-	159	1	2502	2	N	-0-					33
09	2520	N	2491	-0-	-29	-0-	122	1	2369	2	N	-0-					33
10	2604	N	2493	-0-	-111	-0-	163	1	2330	2	N	-0-					33
11	2580	N	2261	-0-	-319	-0-	199	1	2062	2	N	-0-					33

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

	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
06	3540	X	2691	-0-	-849	-0-	525 1 9		2165	2	N	1	154	1			17
07	3658	X	3317	-0-	-341	-0-	599	1	2718	2	N	-0-					17
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	547 1 9		2829	2	N	1	1	8			17
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	431	1	2660	2	N	-0-					17
10	3038	X	2896	-0-	-142	-0-	617	1	2279	2	N	-0-					17
*11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	621 1 9		2660	2	N	1					18

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

	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
06	840	N	536	-0-	-304	-0-	536	2			N	-0-					220
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	7	1	550	2	N	-0-					220
08	713	N	608	-0-	-105	-0-	91	1	517	2	N	-0-					220
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	145	1	404	2	N	-0-					220
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	34	1	620	2	N	-0-					220
*11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	79	1	694	2	N	-0-					220

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 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
06	2880	X	2586	-0-	-294	-0-	86	1	2499	2	N	1	1	8			30
							1	9									
07	2976	X	2629	-0-	-347	-0-	22	1	2607	2	N	-0-					30
08	2852	X	2517	-0-	-335	-0-	19	1	2498	2	N	-0-					30
09	2760	X	2553	-0-	-207	-0-	3	1	2550	2	N	-0-					30
10	2852	X	2303	-0-	-549	-0-	2303	2			N	-0-					30
*11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	59	1	2486	2	N	-0-					30

SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

06	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	589	1	4411	2	N	6	1	8			130
							7	9									
07	5146	X	4593	-0-	-553	-0-	391	1	4202	2	N	-0-					130
08	5146	X	5037	-0-	-109	-0-	545	1	4492	2	N	-0-					130
09	5010	X	4786	-0-	-224	-0-	412	1	4368	2	N	5					135
							6	9									
10	5177	X	4997	-0-	-180	-0-	528	1	4469	2	N	-0-					135
11	5010	X	4739	-0-	-271	-0-	523	1	4216	2	N	-0-					135

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	1689	1	3977	2	N	9	4	8			170
							10	9									
07	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	1643	1	4219	2	N	10					180
							11	9									
08	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	1890	1	4147	2	N	11	1	8			190
							12	9									
09	4200	X	3849	-0-	-351	-0-	3832	2	17	9	N	15					205
10	4340	X	4078	-0-	-262	-0-	4068	2	10	9	N	9	184	1			30
11	4200	X	3870	-0-	-330	-0-	3866	2	4	9	N	4	2	8			32

RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	426	1	3196	2	N	1	1	8			145
							1	9									
07	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	317	1	3409	2	N	-0-					145
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	435	1	3588	2	N	1	1	8			145
							1	9									
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	304	1	3222	2	N	-0-					145
10	3565	X	3526	-0-	-39	-0-	372	1	3154	2	N	-0-					145
*11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	386	1	3110	2	N	-0-					145

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

06	5730	X	5358	-0-	-372	-0-	427	1	4931	2	N	-0-					33
07	5921	X	5594	-0-	-327	-0-	413	1	5181	2	N	-0-					33
08	5921	X	5516	-0-	-405	-0-	329	1	5187	2	N	-0-					33
09	5730	X	5261	-0-	-469	-0-	259	1	5002	2	N	-0-					33
10	5921	X	5415	-0-	-506	-0-	354	1	5061	2	N	-0-					33
11	5400	X	5285	-0-	-115	-0-	466	1	4819	2	N	-0-					33

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
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
06	10830	X	10519	-0-	-311	-0-	1237	1	9274	2	N	7	2	8			47
							8	9									
07	11191	X	10902	-0-	-289	-0-	929	1	9973	2	N	-0-					47
08	11191	X	10819	-0-	-372	-0-	1171	1	9647	2	N	1	1	8			47
							1	9									
09	10800	X	10104	-0-	-696	-0-	873	1	9231	2	N	-0-					47
10	11160	X	10721	-0-	-439	-0-	1133	1	9588	2	N	-0-					47
11	10560	X	9853	-0-	-707	-0-	1086	1	8767	2	N	-0-					47

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
06	6960	X	6710	-0-	-250	-0-	789	1	5913	2	N	7	2	8			117
							8	9									
07	7192	X	6371	-0-	-821	-0-	543	1	5825	2	N	3					120
							3	9									
08	7068	X	6732	-0-	-336	-0-	729	1	6002	2	N	1	1	8			120
							1	9									
09	6840	X	6425	-0-	-415	-0-	554	1	5871	2	N	-0-					120
10	7068	X	6799	-0-	-269	-0-	718	1	6077	2	N	4					124
							4	9									
11	6720	X	6216	-0-	-504	-0-	685	1	5531	2	N	-0-					124

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

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

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084139 COMPL. DATE 06/28/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9867 - 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
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	61	1	919	2	N	-0-					-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	74	1	1080	2	N	-0-					-0-
*11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	63	1	1069	2	N	-0-					-0-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 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
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	26	1	402	2	N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	29	1	414	2	N	-0-					-0-
09	420	N	383	-0-	-37	-0-	24	1	359	2	N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	27	1	402	2	N	-0-					-0-
*11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	24	1	411	2	N	-0-					-0-

CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 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
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	84	1	1322	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1107	-0-	-319	-0-	66	1	1041	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1015	-0-	-690	-0-	66	1	949	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	949	-0-	-461	-0-	59	1	890	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	898	-0-	-218	-0-	57	1	841	2	N	-0-					-0-
11	990	N	887	-0-	-103	-0-	50	1	837	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
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	14	1	1321	2	N	-0-			45
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	14	1	1335	2	N	-0-			45
08	1395	N	1036	-0-	-359	-0-	11	1	1025	2	N	-0-			45
09	1350	N	1009	-0-	-341	-0-	11	1	998	2	N	-0-			45
10	1364	N	1163	-0-	-201	-0-	13	1	1150	2	N	-0-			45
*11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	14	1	1279	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	810	N	769	-0-	-41	-0-	46	1	723	2	N	-0-			-0-
07	868	N	848	-0-	-20	-0-	50	1	798	2	N	-0-			-0-
08	837	N	822	-0-	-15	-0-	54	1	768	2	N	-0-			-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	53	1	790	2	N	-0-			-0-
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	54	1	798	2	N	-0-			-0-
11	810	N	412	-0-	-398	-0-	23	1	389	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
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	138	1	2106	2	N	-0-			-0-
07	2387	N	2057	-0-	-330	-0-	126	1	1931	2	N	-0-			-0-
08	2139	N	1524	-0-	-615	-0-	102	1	1422	2	N	-0-			-0-
09	2250	N	1653	-0-	-597	-0-	106	1	1547	2	N	-0-			-0-
10	2046	N	1443	-0-	-603	-0-	95	1	1348	2	N	-0-			-0-
*11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	88	1	1462	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
06	1200	N	610	-0-	-590	-0-	36	1	574	2	N	-0-			-0-
07	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	59	1	941	2	N	-0-			-0-
08	992	N	579	-0-	-413	-0-	38	1	541	2	N	-0-			-0-
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	69	1	1037	2	N	-0-			-0-
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	77	1	1128	2	N	-0-			-0-
*11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	69	1	1158	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
06	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	81	1	1280	2	N	-0-			18
07	1488	N	1315	-0-	-173	-0-	78	1	1237	2	N	-0-			18
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	107	1	1528	2	N	-0-			18
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	103	1	1554	2	N	-0-			18
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	93	1	1365	2	N	-0-			18
11	1590	N	1468	-0-	-122	-0-	82	1	1386	2	N	-0-			18

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
06	690	N	509	-0-	-181	-0-	30	1	479	2	N	-0-			-0-
07	589	N	513	-0-	-76	-0-	30	1	483	2	N	-0-			-0-
08	589	N	543	-0-	-46	-0-	35	1	508	2	N	-0-			-0-
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	31	1	464	2	N	-0-			-0-
10	527	N	495	-0-	-32	-0-	32	1	463	2	N	-0-			-0-
11	540	N	484	-0-	-56	-0-	27	1	457	2	N	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	68	1	1064	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	67	1	1049	2	N	-0-			-0-
08	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	67	1	949	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	986	-0-	-154	-0-	62	1	924	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	968	-0-	-148	-0-	62	1	906	2	N	-0-			-0-
11	990	N	974	-0-	-16	-0-	56	1	918	2	N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-			29
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-			29
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	N	-0-			29
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	2	N	-0-			29
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	N	-0-			29
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	N	-0-			29

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

06	1710	N	1369	-0-	-341	-0-	82	1	1287	2	N	-0-			-0-
07	1891	N	1557	-0-	-334	-0-	93	1	1464	2	N	-0-			-0-
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	145	1	2082	2	N	-0-			-0-
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	105	1	1575	2	N	-0-			-0-
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	144	1	2122	2	N	-0-			-0-
11	1830	N	1664	-0-	-166	-0-	93	1	1571	2	N	-0-			-0-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

06	1590	N	1528	-0-	-62	-0-	91	1	1437	2	N	-0-			17
07	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	95	1	1507	2	N	-0-			17
08	1612	N	1508	-0-	-104	-0-	98	1	1410	2	N	-0-			17
09	1530	N	1368	-0-	-162	-0-	85	1	1283	2	N	-0-			17
10	1612	N	981	-0-	-631	-0-	63	1	918	2	N	-0-			17
11	1470	N	1375	-0-	-95	-0-	77	1	1298	2	N	-0-			17

SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	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

06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	68	1	1071	2	N	-0-			5
07	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	70	1	1115	2	N	-0-			5
08	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	72	1	1036	2	N	-0-			5
09	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	69	1	1044	2	N	-0-			5
10	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	69	1	1014	2	N	-0-			5
*11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	61	1	1038	2	N	-0-			5

SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

06	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	75	1	1178	2	N	-0-			8
07	1023	N	742	-0-	-281	-0-	44	1	698	2	N	-0-			8
08	1147	N	828	-0-	-319	-0-	54	1	774	2	N	-0-			8
09	1260	N	920	-0-	-340	-0-	57	1	863	2	N	-0-			8
10	744	N	621	-0-	-123	-0-	40	1	581	2	N	-0-			8
11	810	N	690	-0-	-120	-0-	39	1	651	2	N	-0-			8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 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
06	1230	N	907	-0-	-323	-0-	56	1	851	2	N	-0-					57
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	87	1	1334	2	N	-0-					57
08	1302	N	1003	-0-	-299	-0-	67	1	936	2	N	-0-					57
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	79	1	1156	2	N	-0-					57
10	1426	N	720	-0-	-706	-0-	47	1	673	2	N	-0-					57
*11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	76	1	1253	2	N	-0-					57

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	53	1	831	2	N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	47	1	741	2	N	-0-					-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	57	1	815	2	N	-0-					-0-
09	870	N	780	-0-	-90	-0-	49	1	731	2	N	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	54	1	787	2	N	-0-					-0-
11	840	N	540	-0-	-300	-0-	30	1	510	2	N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	N	-0-					-0-
07	248	N	157	-0-	-91	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
08	248	N	92	-0-	-156	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-
09	240	N	183	-0-	-57	-0-	11	1	172	2	N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	9	1	130	2	N	-0-					-0-
*11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

06	750	N	694	-0-	-56	-0-	43	1	651	2	N	-0-					179
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	43	1	664	2	N	-0-					179
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	48	1	665	2	N	-0-					179
09	690	N	653	-0-	-37	-0-	41	1	603	2	N	8					187
							9	9									
10	713	N	683	-0-	-30	-0-	44	1	624	2	N	14	183	1			18
							15	9									
11	690	N	606	-0-	-84	-0-	34	1	572	2	N	-0-					18

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

06	1200	N	925	-0-	-275	-0-	57	1	868	2	N	-0-					25
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	54	1	835	2	N	-0-					25
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	62	1	865	2	N	-0-					25
09	930	N	720	-0-	-210	-0-	46	1	674	2	N	-0-					25
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	71	1	1011	2	N	-0-					25
11	900	N	624	-0-	-276	-0-	35	1	589	2	N	-0-					25

RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190

06	1020	N	699	-0-	-321	-0-	8	1	691	2	N	-0-					32
07	930	N	758	-0-	-172	-0-	8	1	750	2	N	-0-					32
08	899	N	881	-0-	-18	-0-	10	1	871	2	N	-0-					32
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	10	1	886	2	N	-0-					32
10	744	N	692	-0-	-52	-0-	8	1	684	2	N	-0-					32
11	840	N	629	-0-	-211	-0-	7	1	622	2	N	-0-					32

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KOONCE, TESSIE C. WELL #: 6 RRCID -> 232074 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 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
06	1800	N	1701	-0-	-99	-0-	102	1	1599	2	N	-0-					25
07	1798	N	1669	-0-	-129	-0-	100	1	1569	2	N	-0-					25
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	111	1	1569	2	N	-0-					25
09	1710	N	1467	-0-	-243	-0-	92	1	1375	2	N	-0-					25
10	1674	N	1502	-0-	-172	-0-	97	1	1405	2	N	-0-					25
*11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	88	1	1475	2	N	-0-					25

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

06	960	N	734	-0-	-226	-0-	44	1	690	2	N	-0-					40
07	868	N	849	-0-	-19	-0-	51	1	798	2	N	-0-					40
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	58	1	827	2	N	-0-					40
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	55	1	822	2	N	-0-					40
10	837	N	825	-0-	-12	-0-	53	1	772	2	N	-0-					40
*11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	49	1	822	2	N	-0-					40

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

06	1020	N	866	-0-	-154	-0-	9	1	857	2	N	-0-					127
07	992	N	814	-0-	-178	-0-	9	1	805	2	N	-0-					127
08	837	N	800	-0-	-37	-0-	9	1	791	2	N	-0-					127
09	870	N	791	-0-	-79	-0-	9	1	782	2	N	-0-					127
10	806	N	611	-0-	-195	-0-	7	1	604	2	N	-0-					127
11	780	N	601	-0-	-179	-0-	7	1	594	2	N	-0-					127

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

06	600	N	499	-0-	-101	-0-	31	1	468	2	N	-0-					110
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	29	1	443	2	N	-0-					110
08	744	N	435	-0-	-309	-0-	29	1	406	2	N	-0-					110
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	34	1	496	2	N	-0-					110
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	30	1	424	2	N	-0-					110
11	420	N	330	-0-	-90	-0-	19	1	311	2	N	-0-					110

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234200 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126

06	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	177	1	2703	2	N	-0-					25
07	2418	X	2164	-0-	-254	-0-	132	1	2032	2	N	-0-					25
08	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	175	1	2441	2	N	17					42
							19	9									
09	2340	X	2277	-0-	-63	-0-	146	1	2131	2	N	-0-					42
10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	158	1	2241	2	N	-0-					42
11	2340	N	2050	-0-	-290	-0-	117	1	1933	2	N	-0-					42

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 5 RRCID -> 234381 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124

06	600	N	520	-0-	-80	-0-	31	1	489	2	N	-0-					42
07	651	N	504	-0-	-147	-0-	30	1	474	2	N	-0-					42
08	713	N	521	-0-	-192	-0-	34	1	487	2	N	-0-					42
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	38	1	562	2	N	-0-					42
10	496	N	410	-0-	-86	-0-	26	1	384	2	N	-0-					42
11	1080	N	473	-0-	-607	-0-	27	1	446	2	N	-0-					42

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 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
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	14	1	213	2	N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	-0-					-0-
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	13	1	196	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	216	-0-	-1404	-0-	12	1	204	2	N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172

06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	549	2	N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	34	1	540	2	N	-0-					-0-
08	527	N	477	-0-	-50	-0-	31	1	446	2	N	-0-					-0-
09	570	N	459	-0-	-111	-0-	29	1	430	2	N	-0-					-0-
10	589	N	330	-0-	-259	-0-	21	1	309	2	N	-0-					-0-
11	450	N	323	-0-	-127	-0-	18	1	305	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

06	1710	N	825	-0-	-885	-0-	51	1	774	2	N	-0-					35
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	138	1	2125	2	N	-0-					35
08	1488	N	1043	-0-	-445	-0-	70	1	973	2	N	-0-					35
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	140	1	2036	2	N	-0-					35
10	2263	N	1060	-0-	-1203	-0-	70	1	990	2	N	-0-					35
11	1020	N	819	-0-	-201	-0-	47	1	772	2	N	-0-					35

ENERQUEST CORPORATION 252059
TAMMY LYNN WELL #: 1 RRCID -> 225035 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9486 - 10641

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: 2 RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014 - WELL P & A 4/3/14

LITTLE ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 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
06	15690	X	15436	-0-	-254	-0-	1071	1	14326	2	N	35					256
							39	9									
07	16439	X	16439	-0-	-0-	-0-	1198	1	15222	2	N	17	185	1			88
							19	9									
08	14477	X	14408	-0-	-69	-0-	1155	1	13236	2	N	15					103
							17	9									
09	15450	X	12284	-0-	-3166	-0-	1055	1	11209	2	N	18					121
							20	9									
10	16275	X	12510	-0-	-3765	-0-	1221	1	11272	2	N	15					136
							17	9									
11	15750	X	NO RPT	-0-	-15750	-0-					N	NO RPT					136

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 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
06	9000	X	8977	-0-	-23	-0-	624	1	8341	2	N	11	1	8			207
							12	9									
07	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	746	1	9471	2	N	16					223
							18	9									
08	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	763	1	8748	2	N	12					235
							13	9									
09	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	717	1	7617	2	N	10					245
							11	9									
*10	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	840	1	7751	2	N	17					262
							19	9									
11	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					262

FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 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
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					5
07	1922	N	1423	-0-	-499	-0-	1423	2			N	-0-					5
08	1581	N	1338	-0-	-243	-0-	1338	2			N	-0-					5
09	1440	N	1396	-0-	-44	-0-	1396	2			N	-0-					5
10	1426	N	1079	-0-	-347	-0-	1079	2			N	-0-					5
11	1290	N	1093	-0-	-197	-0-	1093	2			N	-0-					5

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207699 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9497 - 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
06	1440	N	722	-0-	-718	-0-	722	2			N	-0-					79
07	899	N	684	-0-	-215	-0-	684	2			N	-0-					79
08	899	N	387	-0-	-512	-0-	387	2			N	-0-					79
09	720	N	353	-0-	-367	-0-	353	2			N	-0-					79
10	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	2			N	-0-					79
*11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					79

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
06	1200	N	681	-0-	-519	-0-	681	2			N	-0-					264
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					264
08	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	2			N	-0-					264
09	690	N	574	-0-	-116	-0-	574	2			N	-0-					264
10	1271	N	978	-0-	-293	-0-	978	2			N	-0-					264
*11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					264

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
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
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					57
07	341	N	161	-0-	-180	-0-	161	2			N	-0-					57
08	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	2			N	-0-					57
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					57
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					57
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					57

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225340 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12244 PERF. 9474 - 9883

06	1110	N	984	-0-	-126	-0-	984	2			N	-0-					150
07	1054	N	635	-0-	-419	-0-	635	2			N	-0-					150
08	1085	N	516	-0-	-569	-0-	516	2			N	-0-					150
09	990	N	507	-0-	-483	-0-	507	2			N	-0-					150
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	698	2	8	9	N	7					157
*11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					157

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234153 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 10363

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	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

06	4230	X	2207	-0-	-2023	-0-	2207	2			N	-0-					164
07	4371	X	663	-0-	-3708	-0-	663	2			N	-0-					164
08	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					164
09	4080	X	73	-0-	-4007	-0-	73	2			N	-0-					164
10	4216	X	3072	-0-	-1144	-0-	3069	2	3	9	N	3					167
*11	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5543	2	3	9	N	3					170

INDIGO MINERALS LLC 423834
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	65	1	1184	2	Y	-0-					12
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	73	1	1323	2	Y	-0-					12
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	85	1	1579	2	Y	-0-					12
09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	117	1	2369	2	Y	-0-					12
10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	93	1	2080	2	Y	-0-					12
11	1410	N	1055	-0-	-355	-0-	45	1	1010	2	Y	-0-					12

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2681	N	1557	-0-	-1124	-0-	1557	2			N	-0-					104
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					104
08	2542	N	1455	-0-	-1087	-0-	1455	2			N	-0-					104
09	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					104
10	2108	N	1579	-0-	-529	-0-	1579	2			N	-0-					104
11	1410	N	1138	-0-	-272	-0-	1138	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 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
*05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	71	1	1355	2	Y	1					9
							1	9									
*06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	68	1	1238	2	Y	-0-					9
*07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	70	1	1277	2	Y	1					10
							1	9									
*08	1426	X	1256	-0-	-170	-0-	64	1	1191	2	Y	1					11
							1	9									
*09	1380	X	1107	-0-	-273	-0-	52	1	1055	2	Y	-0-					11
*10	1426	X	1314	-0-	-112	-0-	56	1	1256	2	Y	2					13
							2	9									
*11	1320	X	1234	-0-	-86	-0-	53	1	1181	2	Y	-0-					13

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

*05	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	64	1	1222	2	Y	-0-					1
*06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	65	1	1188	2	Y	-0-					1
*07	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	64	1	1156	2	Y	-0-					1
*08	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	61	1	1126	2	Y	-0-					1
*09	1260	N	1031	-0-	-229	-0-	49	1	982	2	Y	-0-					1
*10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	54	1	1207	2	Y	-0-					1
*11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	53	1	1176	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

*05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	76	1	1450	2	Y	4	10	1			1
							4	9									
*06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	78	1	1421	2	Y	1					2
							1	9									
*07	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	78	1	1424	2	Y	1					3
							1	9									
*08	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	77	1	1424	2	Y	-0-					3
*09	1500	N	1370	-0-	-130	-0-	65	1	1305	2	Y	-0-					3
*10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	64	1	1439	2	Y	1					4
							1	9									
*11	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	61	1	1366	2	Y	1					5
							1	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 #: 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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-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.		160	-0-	160	160	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
*11	T. A.		126	-0-	126	286	5	1	121	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

*05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	88	1	1682	2	Y	3					28
							3	9									
*06	1710	N	1673	-0-	-37	-0-	87	1	1586	2	Y	-0-					28
*07	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	90	1	1633	2	Y	3					31
							3	9									
*08	1767	N	1653	-0-	-114	-0-	84	1	1569	2	Y	-0-					31
*09	1680	N	1533	-0-	-147	-0-	72	1	1461	2	Y	-0-					31
*10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	76	1	1707	2	Y	-0-					31
*11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	73	1	1642	2	Y	-0-					31

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

*05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	131	1	2499	2	Y	4	10	1			1
							4	9									
*06	2670	N	2550	-0-	-120	-0-	132	1	2417	2	Y	1					2
							1	9									
*07	2666	N	2590	-0-	-76	-0-	135	1	2454	2	Y	1					3
							1	9									
*08	2635	N	2557	-0-	-78	-0-	131	1	2426	2	Y	-0-					3
*09	2550	N	2336	-0-	-214	-0-	110	1	2226	2	Y	-0-					3
*10	2604	N	2579	-0-	-25	-0-	110	1	2468	2	Y	1					4
							1	9									
*11	2460	N	2456	-0-	-4	-0-	105	1	2350	2	Y	1					5
							1	9									

DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242

*05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	75	1	1424	2	Y	-0-					16
*06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	70	1	1291	2	Y	2					18
							2	9									
*07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	75	1	1357	2	Y	-0-					18
*08	1488	N	1253	-0-	-235	-0-	64	1	1188	2	Y	1					19
							1	9									
*09	1350	N	1066	-0-	-284	-0-	50	1	1016	2	Y	-0-					19
*10	1426	N	1107	-0-	-319	-0-	47	1	1059	2	Y	1					20
							1	9									
*11	1200	N	1006	-0-	-194	-0-	43	1	963	2	Y	-0-					20

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

*05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	59	1	1124	2	Y	2					10
							2	9									
*06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	59	1	1081	2	Y	1					11
							1	9									
*07	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	58	1	1063	2	Y	-0-	9	1			2
*08	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	57	1	1061	2	Y	1					3
							1	9									
*09	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	49	1	995	2	Y	1					4
							1	9									
*10	1116	N	983	-0-	-133	-0-	42	1	939	2	Y	2					6
							2	9									
*11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	46	1	1036	2	Y	2					8
							2	9									

DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166

*05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					32
*06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	71	1	1302	2	Y	1					33
							1	9									
*07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	27	1	492	2	Y	-0-	21	1			12
*08	T. A.		435	-0-	435	435	22	1	413	2	Y	-0-					12
*09	T. A.		453	-0-	453	888	21	1	432	2	Y	-0-					12
*10	T. A.		419	-0-	419	1307	18	1	401	2	Y	-0-					12
*11	1702	X	395	-0-	-1307	-0-	17	1	378	2	Y	-0-					12

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395

*05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	96	1	1844	2	Y	9					26
							10	9									
*06	1830	N	1807	-0-	-23	-0-	93	1	1714	2	Y	-0-					26
*07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	117	1	2132	2	Y	-0-					26
*08	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	98	1	1821	2	Y	-0-					26
*09	1800	N	1784	-0-	-16	-0-	84	1	1700	2	Y	-0-					26
*10	2263	N	1893	-0-	-370	-0-	81	1	1812	2	Y	-0-					26
*11	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	79	1	1772	2	Y	-0-					26

DOUGLASS GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 188385 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 10230

*05	2418	N	2380	-0-	-38	-0-	118	1	2262	2	Y	-0-					23
*06	2310	N	2299	-0-	-11	-0-	119	1	2179	2	Y	1					24
							1	9									
*07	2387	N	2347	-0-	-40	-0-	122	1	2225	2	Y	-0-					24
*08	2387	N	2326	-0-	-61	-0-	119	1	2206	2	Y	1					25
							1	9									
*09	2310	N	2119	-0-	-191	-0-	100	1	2019	2	Y	-0-					25
*10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	101	1	2276	2	Y	1					26
							1	9									
*11	2250	N	2222	-0-	-28	-0-	95	1	2127	2	Y	-0-					26

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*05	1249	X	-0-	-0-	-1249	-0-					Y	-0-					22
*06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					22
*07	403	N	5	-0-	-398	-0-	5	2			Y	-0-	14	1			8
*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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 8 RRCID -> 189573 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286

*05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	60	1	1137	2	Y	-0-					2
*06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	59	1	1085	2	Y	-0-					2
*07	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	57	1	1034	2	Y	-0-					2
*08	1209	N	1019	-0-	-190	-0-	52	1	967	2	Y	-0-					2
*09	1140	N	915	-0-	-225	-0-	43	1	872	2	Y	-0-					2
*10	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	43	1	970	2	Y	1					3
							1	9									
*11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	45	1	1016	2	Y	-0-					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524

*05	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	88	1	1687	2	Y	1					9
							1	9									
*06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	93	1	1708	2	Y	-0-					9
*07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	100	1	1814	2	Y	1					10
							1	9									
*08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	91	1	1691	2	Y	1					11
							1	9									
*09	3000	N	3994	-0-	994	994	188	1	3806	2	Y	-0-					11
*10	1922	N	737	-0-	-1185	-0-	31	1	706	2	Y	-0-					11
*11	1740	N	817	-0-	-923	-0-	35	1	782	2	Y	-0-					11

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556

*05	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	100	1	1917	2	Y	-0-					1
*06	1980	N	1951	-0-	-29	-0-	101	1	1850	2	Y	-0-					1
*07	2015	N	1983	-0-	-32	-0-	103	1	1880	2	Y	-0-					1
*08	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	99	1	1848	2	Y	-0-					1
*09	1950	N	1776	-0-	-174	-0-	84	1	1692	2	Y	-0-					1
*10	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	82	1	1853	2	Y	-0-					1
*11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	82	1	1824	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

*05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
*06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					2
*07	186	N	-0-	-0-	-186	-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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	64	1	1219	2	Y	-0-					25
*06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	66	1	1207	2	Y	3					28
							3	9									
*07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	69	1	1256	2	Y	-0-	21	1			7
*08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	70	1	1294	2	Y	-0-					7
*09	1290	N	1018	-0-	-272	-0-	48	1	967	2	Y	3					10
							3	9									
*10	1333	N	1067	-0-	-266	-0-	45	1	1022	2	Y	-0-					10
*11	1320	N	1046	-0-	-274	-0-	45	1	1001	2	Y	-0-					10

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
*05	2263	N	2105	-0-	-158	-0-	105	1	2000	2	Y	-0-					3
*06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	111	1	2043	2	Y	6					9
							7	9									
*07	2201	N	2188	-0-	-13	-0-	114	1	2074	2	Y	-0-					9
*08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	110	1	2046	2	Y	-0-					9
*09	2160	N	2059	-0-	-101	-0-	97	1	1962	2	Y	-0-					9
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	96	1	2158	2	Y	-0-	9	5			-0-
*11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	96	1	2138	2	Y	-0-					-0-

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
*05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	68	1	1309	2	Y	-0-					3
*06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	50	1	908	2	Y	6					9
							7	9									
*07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	69	1	1259	2	Y	-0-					9
*08	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	62	1	1144	2	Y	-0-					9
*09	960	N	944	-0-	-16	-0-	44	1	900	2	Y	-0-					9
10	1333	N	1074	-0-	-259	-0-	46	1	1028	2	Y	-0-	9	5			-0-
*11	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	49	1	1095	2	Y	-0-					-0-

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
*05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	125	1	2395	2	Y	-0-					16
*06	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	127	1	2320	2	Y	1					17
							1	9									
*07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	128	1	2336	2	Y	-0-					17
*08	2511	N	2453	-0-	-58	-0-	125	1	2327	2	Y	1					18
							1	9									
*09	2460	N	2245	-0-	-215	-0-	106	1	2139	2	Y	-0-					18
*10	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	106	1	2383	2	Y	-0-					18
*11	2370	N	2264	-0-	-106	-0-	97	1	2167	2	Y	-0-					18

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
*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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976

*05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2
*06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					2
*07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					2
*08	T. A.		54	-0-	54	54	3	1	51	2	Y	-0-					2
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					2
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					2
*11	T. A.		8	-0-	8	62	8	2			Y	-0-					2

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

*05	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	53	1	1006	2	Y	-0-					1
*06	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	53	1	969	2	Y	-0-					1
*07	1085	N	933	-0-	-152	-0-	49	1	884	2	Y	-0-					1
*08	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	51	1	956	2	Y	-0-					1
*09	1020	N	898	-0-	-122	-0-	42	1	856	2	Y	-0-					1
*10	930	N	924	-0-	-6	-0-	39	1	885	2	Y	-0-					1
*11	960	N	897	-0-	-63	-0-	38	1	859	2	Y	-0-					1

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

*05	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	81	1	1548	2	Y	2					10
							2	9									
*06	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	86	1	1579	2	Y	1					11
							1	9									
*07	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	89	1	1627	2	Y	-0-	9	1			2
*08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	88	1	1638	2	Y	1					3
							1	9									
*09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	91	1	1842	2	Y	1					4
							1	9									
*10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	76	1	1697	2	Y	2					6
							2	9									
*11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	74	1	1656	2	Y	2					8
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	43	1	819	2	Y	3	8	1			1
							3	9									
*06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	41	1	760	2	Y	1					2
							1	9									
*07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	43	1	780	2	Y	1					3
							1	9									
*08	868	N	811	-0-	-57	-0-	41	1	770	2	Y	-0-					3
*09	810	N	716	-0-	-94	-0-	34	1	682	2	Y	-0-					3
*10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	37	1	835	2	Y	1					4
							1	9									
*11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	34	1	768	2	Y	1					5
							1	9									

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
*05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	107	1	2053	2	Y	-0-	6	1			-0-
*06	2100	N	2092	-0-	-8	-0-	108	1	1983	2	Y	1					1
							1	9									
*07	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	110	1	1995	2	Y	1					2
							1	9									
*08	2170	N	2075	-0-	-95	-0-	106	1	1969	2	Y	-0-					2
*09	2100	N	1881	-0-	-219	-0-	89	1	1792	2	Y	-0-					2
*10	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	90	1	2012	2	Y	1					3
							1	9									
*11	2010	N	2002	-0-	-8	-0-	86	1	1916	2	Y	-0-					3

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
*05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	63	1	1204	2	Y	-0-					17
*06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	63	1	1157	2	Y	1					18
							1	9									
*07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	68	1	1228	2	Y	-0-					18
*08	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	61	1	1141	2	Y	-0-					18
*09	1230	N	1090	-0-	-140	-0-	51	1	1039	2	Y	-0-					18
*10	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	55	1	1230	2	Y	-0-					18
*11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	50	1	1121	2	Y	-0-					18

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
*05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	44	1	835	2	Y	8					26
							9	9									
*06	510	N	186	-0-	-324	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					26
*07	372	N	118	-0-	-254	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					26
*08	899	X	87	-0-	-812	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					26
*09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					26
*10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					26
*11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					26

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS	(I) 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	2294	N	1813	-0-		-481	-0-	90	1	1720	2	Y	3					10
								3	9									
*06	2025	N	2025	-0-		-0-	-0-	105	1	1919	2	Y	1					11
								1	9									
*07	2376	N	2376	-0-		-0-	-0-	124	1	2252	2	Y	-0-	9	1			2
*08	2201	X	2070	-0-		-131	-0-	106	1	1963	2	Y	1					3
								1	9									
*09	2130	X	1425	-0-		-705	-0-	67	1	1357	2	Y	1					4
								1	9									
*10	2387	X	1566	-0-		-821	-0-	67	1	1497	2	Y	2					6
								2	9									
*11	2310	X	1864	-0-		-446	-0-	80	1	1783	2	Y	1					7
								1	9									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546

*05	930	N	-0-	-0-		-930	-0-					Y	-0-					7
*06	900	N	1	-0-		-899	-0-	1	2			Y	-0-					7
*07	744	N	2	-0-		-742	-0-	2	2			Y	-0-	6	1			1
*08	T. A.		2	-0-		2	2	2	2			Y	-0-					1
*09	T. A.		-0-	-0-		-0-	2					Y	-0-					1
*10	T. A.		-0-	-0-		-0-	2					Y	-0-					1
*11	T. A.		-0-	-0-		-0-	2					Y	-0-					1

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

*05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

*05	2387	N	2315	-0-		-72	-0-	115	1	2197	2	Y	3					27
								3	9									
*06	2250	N	2248	-0-		-2	-0-	116	1	2132	2	Y	-0-	20	1			7
*07	2356	N	2302	-0-		-54	-0-	120	1	2182	2	Y	-0-					7
*08	2325	N	2255	-0-		-70	-0-	115	1	2136	2	Y	4					11
								4	9									
*09	2250	N	2050	-0-		-200	-0-	97	1	1953	2	Y	-0-					11
*10	2294	N	2178	-0-		-116	-0-	93	1	2084	2	Y	1					12
								1	9									
*11	2190	N	2095	-0-		-95	-0-	90	1	2004	2	Y	1					13
								1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 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
*05	2449	N	2313	-0-	-136	-0-	115	1	2194	2	Y	4	10	1			1
							4	9									
*06	2370	N	2276	-0-	-94	-0-	118	1	2157	2	Y	1					2
							1	9									
*07	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	122	1	2215	2	Y	1					3
							1	9									
*08	2449	X	2272	-0-	-177	-0-	116	1	2156	2	Y	-0-					3
*09	2310	X	2129	-0-	-181	-0-	100	1	2029	2	Y	-0-					3
*10	2356	X	2343	-0-	-13	-0-	100	1	2242	2	Y	1					4
							1	9									
*11	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	100	1	2227	2	Y	1					5
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 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
*05	1240	N	999	-0-	-241	-0-	49	1	946	2	Y	4	19	1			4
							4	9									
*06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	63	1	1162	2	Y	-0-					4
*07	1178	N	1010	-0-	-168	-0-	53	1	957	2	Y	-0-					4
*08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	64	1	1186	2	Y	1					5
							1	9									
*09	1230	N	1123	-0-	-107	-0-	53	1	1070	2	Y	-0-					5
*10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	51	1	1139	2	Y	-0-					5
*11	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	50	1	1108	2	Y	-0-					5

RENEE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195142 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 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
*05	372	N	329	-0-	-43	-0-	16	1	313	2	Y	-0-					13
*06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	32	1	590	2	Y	-0-					13
*07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	Y	-0-					13
*08	T. A.		498	-0-	498	498	25	1	473	2	Y	-0-					13
*09	T. A.		360	-0-	360	858	17	1	343	2	Y	-0-					13
*10	T. A.		451	-0-	451	1309	19	1	432	2	Y	-0-					13
*11	1610	X	301	-0-	-1309	-0-	13	1	288	2	Y	-0-					13

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
*05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					7
*06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					7
*07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	6	1			1
*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

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
*05	2573	N	2213	-0-	-360	-0-	110	1	2103	2	Y	-0-					3
*06	2460	N	2152	-0-	-308	-0-	111	1	2041	2	Y	-0-					3
*07	2666	N	2616	-0-	-50	-0-	136	1	2480	2	Y	-0-					3
*08	2666	X	2478	-0-	-188	-0-	127	1	2351	2	Y	-0-					3
*09	2580	X	2249	-0-	-331	-0-	106	1	2143	2	Y	-0-					3
*10	2604	X	2542	-0-	-62	-0-	108	1	2434	2	Y	-0-					3
*11	2520	X	2451	-0-	-69	-0-	105	1	2346	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					2
*06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					2
*07	620	N	-0-	-0-	-620	-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

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
*05	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	65 1	1 9	1241	2	Y	1					9
*06	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	66	1	1209	2	Y	-0-					9
*07	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	67 1	1 9	1225	2	Y	1					10
*08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	67 1	1 9	1239	2	Y	1					11
*09	1290	N	1185	-0-	-105	-0-	56	1	1129	2	Y	-0-					11
*10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9	1268	2	Y	2					13
*11	1260	N	1148	-0-	-112	-0-	49	1	1099	2	Y	-0-					13

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
*05	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	71 2	1 9	1352	2	Y	2					10
*06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	75 1	1 9	1368	2	Y	1					11
*07	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	75	1	1366	2	Y	-0-	9	1			2
*08	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	72 1	1 9	1333	2	Y	1					3
*09	1440	N	932	-0-	-508	-0-	44	1	888	2	Y	-0-					3
*10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	63	1	1421	2	Y	-0-					3
*11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	59 1	1 9	1330	2	Y	1					4

KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 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
*05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	123 15	1 9	2343	2	Y	14					23
*06	2580	N	2169	-0-	-411	-0-	112	1	2057	2	Y	-0-					23
*07	2573	N	1943	-0-	-630	-0-	101	1	1842	2	Y	-0-					23
*08	2480	N	2083	-0-	-397	-0-	106	1	1977	2	Y	-0-					23
*09	2160	N	2062	-0-	-98	-0-	97	1	1965	2	Y	-0-					23
*10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	99	1	2226	2	Y	-0-					23
*11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	95	1	2126	2	Y	-0-					23

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 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
*05	620	N	483	-0-	-137	-0-	24	1	457	2	Y	2					10
							2	9									
*06	480	N	466	-0-	-14	-0-	24	1	441	2	Y	1					11
							1	9									
*07	496	N	424	-0-	-72	-0-	22	1	402	2	Y	-0-	9	1			2
*08	496	N	401	-0-	-95	-0-	20	1	380	2	Y	1					3
							1	9									
*09	480	N	352	-0-	-128	-0-	17	1	334	2	Y	1					4
							1	9									
*10	434	N	413	-0-	-21	-0-	18	1	393	2	Y	2					6
							2	9									
*11	390	N	386	-0-	-4	-0-	16	1	368	2	Y	2					8
							2	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 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
*05	1240	N	987	-0-	-253	-0-	49	1	935	2	Y	3	18	1			4
							3	9									
*06	990	N	857	-0-	-133	-0-	44	1	813	2	Y	-0-					4
*07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	54	1	983	2	Y	-0-					4
*08	992	N	979	-0-	-13	-0-	50	1	928	2	Y	1					5
							1	9									
*09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	42	1	854	2	Y	-0-					5
*10	1023	N	979	-0-	-44	-0-	42	1	937	2	Y	-0-					5
*11	960	N	878	-0-	-82	-0-	38	1	840	2	Y	-0-					5

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
*05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	44	1	836	2	Y	-0-					8
*06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	386	2	Y	1					9
							1	9									
*07	1023	N	629	-0-	-394	-0-	33	1	596	2	Y	-0-					9
*08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	45	1	829	2	Y	1					10
							1	9									
*09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	36	1	738	2	Y	-0-					10
*10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	32	1	723	2	Y	2					12
							2	9									
*11	840	N	509	-0-	-331	-0-	22	1	487	2	Y	-0-					12

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 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
*05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	43	1	821	2	Y	-0-					4
*06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	36	1	653	2	Y	-0-					4
*07	744	N	359	-0-	-385	-0-	19	1	340	2	Y	-0-					4
*08	868	N	266	-0-	-602	-0-	14	1	252	2	Y	-0-					4
*09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					4
*10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					4
*11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 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
*05	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	79	1	1504	2	Y	18	28	1			3
							20	9									
*06	1500	N	1491	-0-	-9	-0-	77	1	1414	2	Y	-0-					3
*07	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	74	1	1354	2	Y	1					4
							1	9									
*08	1612	N	1444	-0-	-168	-0-	74	1	1370	2	Y	-0-					4
*09	1500	N	1301	-0-	-199	-0-	60	1	1221	2	Y	18					22
							20	9									
*10	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	59	1	1324	2	Y	-0-	19	1			3
*11	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	59	1	1309	2	Y	-0-					3

DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 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
*05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	73	1	1398	2	Y	2					10
							2	9									
*06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	72	1	1314	2	Y	1					11
							1	9									
*07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	74	1	1343	2	Y	-0-	9	1			2
*08	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	71	1	1318	2	Y	1					3
							1	9									
*09	1380	N	1280	-0-	-100	-0-	60	1	1219	2	Y	1					4
							1	9									
*10	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	60	1	1340	2	Y	2					6
							2	9									
*11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	61	1	1373	2	Y	2					8
							2	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-	Y	-0-	15
*06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-	Y	-0-	15
*07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-	Y	-0-	15
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*05	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	81	1	1545	2	Y	9	13	1			6
							10	9									
*06	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	83	1	1514	2	Y	1					7
							1	9									
*07	1674	N	1555	-0-	-119	-0-	81	1	1474	2	Y	-0-					7
*08	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	82	1	1515	2	Y	-0-					7
*09	1590	N	1450	-0-	-140	-0-	68	1	1382	2	Y	-0-					7
*10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	67	1	1505	2	Y	1					8
							1	9									
*11	1560	N	1502	-0-	-58	-0-	64	1	1438	2	Y	-0-					8

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
*05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					19
*06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					19
*07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					19
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
*05	2666	N	2510	-0-	-156	-0-	125	1	2383	2	Y	2					11
							2	9									
*06	2610	N	2523	-0-	-87	-0-	130	1	2390	2	Y	3	10	1			4
							3	9									
*07	2635	N	2438	-0-	-197	-0-	127	1	2309	2	Y	2					6
							2	9									
*08	2697	X	2411	-0-	-286	-0-	123	1	2287	2	Y	1					7
							1	9									
*09	2550	X	2171	-0-	-379	-0-	102	1	2068	2	Y	1					8
							1	9									
*10	2604	X	2295	-0-	-309	-0-	98	1	2197	2	Y	-0-					8
*11	2520	X	2320	-0-	-200	-0-	99	1	2221	2	Y	-0-					8

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
*05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	129	1	2461	2	Y	-0-					2
*06	2340	N	2322	-0-	-18	-0-	120	1	2202	2	Y	-0-					2
*07	2728	N	2370	-0-	-358	-0-	123	1	2247	2	Y	-0-					2
*08	2604	N	2205	-0-	-399	-0-	113	1	2092	2	Y	-0-					2
*09	2310	N	2004	-0-	-306	-0-	94	1	1910	2	Y	-0-					2
*10	2356	N	2229	-0-	-127	-0-	95	1	2134	2	Y	-0-					2
*11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	94	1	2091	2	Y	-0-					2

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
*05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	97	1	1848	2	Y	-0-					3
*06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	94	1	1725	2	Y	-0-					3
*07	1767	N	1685	-0-	-82	-0-	88	1	1597	2	Y	-0-					3
*08	1953	N	1567	-0-	-386	-0-	80	1	1487	2	Y	-0-					3
*09	1830	N	1702	-0-	-128	-0-	80	1	1622	2	Y	-0-					3
*10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	80	1	1788	2	Y	-0-					3
*11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	76	1	1696	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*05	2201	N	2033	-0-	-168	-0-	101	1	1932	2	Y	-0-					17
*06	2100	N	2093	-0-	-7	-0-	108	1	1984	2	Y	1					18
							1	9									
*07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	110	1	2005	2	Y	2					20
							2	9									
*08	2046	N	2000	-0-	-46	-0-	102	1	1898	2	Y	-0-					20
*09	2100	N	1916	-0-	-184	-0-	90	1	1826	2	Y	-0-					20
*10	2108	N	2090	-0-	-18	-0-	89	1	2001	2	Y	-0-					20
*11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	84	1	1885	2	Y	1					21
							1	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
*05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	105	1	2006	2	Y	3	19	1			4
							3	9									
*06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	112	1	2049	2	Y	-0-					4
*07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	124	1	2260	2	Y	-0-					4
*08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	124	1	2300	2	Y	1					5
							1	9									
*09	2160	N	1275	-0-	-885	-0-	60	1	1215	2	Y	-0-					5
*10	2387	N	615	-0-	-1772	-0-	26	1	589	2	Y	-0-					5
*11	2340	N	615	-0-	-1725	-0-	26	1	589	2	Y	-0-					5

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
*05	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	62	1	1177	2	Y	-0-					2
*06	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	58	1	1062	2	Y	-0-					2
*07	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	63	1	1143	2	Y	-0-					2
*08	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	61	1	1133	2	Y	-0-					2
*09	1110	N	973	-0-	-137	-0-	46	1	927	2	Y	-0-					2
*10	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	51	1	1155	2	Y	1					3
							1	9									
*11	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	50	1	1111	2	Y	-0-					3

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
*05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	65	1	1243	2	Y	-0-					17
*06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	77	1	1408	2	Y	1					18
							1	9									
*07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	77	1	1396	2	Y	2					20
							2	9									
*08	1612	X	1510	-0-	-102	-0-	77	1	1433	2	Y	-0-					20
*09	1530	X	1347	-0-	-183	-0-	63	1	1284	2	Y	-0-					20
*10	1550	X	1388	-0-	-162	-0-	59	1	1329	2	Y	-0-					20
*11	1500	X	1471	-0-	-29	-0-	63	1	1408	2	Y	-0-					20

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
*05	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	83	1	1588	2	Y	14					23
							15	9									
*06	1710	N	1574	-0-	-136	-0-	81	1	1493	2	Y	-0-					23
*07	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	84	1	1523	2	Y	-0-					23
*08	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	82	1	1514	2	Y	-0-					23
*09	1560	N	1457	-0-	-103	-0-	69	1	1388	2	Y	-0-					23
*10	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	67	1	1514	2	Y	-0-					23
*11	1530	N	1335	-0-	-195	-0-	57	1	1278	2	Y	-0-					23

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 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
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	2	Y	-0-					5
*06	450	N	209	-0-	-241	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					5
*07	434	N	370	-0-	-64	-0-	19	1	351	2	Y	-0-					5
*08	465	X	325	-0-	-140	-0-	17	1	308	2	Y	-0-					5
*09	420	X	225	-0-	-195	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					5
*10	403	X	373	-0-	-30	-0-	16	1	357	2	Y	-0-					5
*11	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	65	1	1462	2	Y	-0-					5

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

*05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					13
*06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					13
*07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					13
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340

*05	2542	N	2528	-0-	-14	-0-	126	1	2402	2	Y	-0-					11
*06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	132	1	2427	2	Y	-0-					11
*07	2604	N	2584	-0-	-20	-0-	134	1	2447	2	Y	3					14
							3	9									
*08	2542	N	2476	-0-	-66	-0-	126	1	2349	2	Y	1					15
							1	9									
*09	2550	N	2245	-0-	-305	-0-	106	1	2137	2	Y	2					17
							2	9									
*10	2573	N	2419	-0-	-154	-0-	103	1	2316	2	Y	-0-					17
*11	2400	N	2285	-0-	-115	-0-	98	1	2187	2	Y	-0-					17

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

*05	2604	N	2176	-0-	-428	-0-	108	1	2067	2	Y	1					11
							1	9									
*06	2490	N	2315	-0-	-175	-0-	120	1	2195	2	Y	-0-					11
*07	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	147	1	2676	2	Y	1					12
							1	9									
*08	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	140	1	2601	2	Y	1					13
							1	9									
*09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	119	1	2402	2	Y	-0-					13
*10	2821	N	2628	-0-	-193	-0-	112	1	2514	2	Y	2					15
							2	9									
*11	2640	N	2633	-0-	-7	-0-	113	1	2520	2	Y	-0-					15

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

*05	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	56	1	1072	2	Y	-0-					2
*06	1200	N	952	-0-	-248	-0-	49	1	903	2	Y	-0-					2
*07	1209	N	956	-0-	-253	-0-	50	1	906	2	Y	-0-					2
*08	1116	N	996	-0-	-120	-0-	51	1	945	2	Y	-0-					2
*09	960	N	929	-0-	-31	-0-	44	1	885	2	Y	-0-					2
*10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	45	1	1007	2	Y	1					3
							1	9									
*11	960	N	928	-0-	-32	-0-	40	1	888	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*05	2542	N	2513	-0-	-29	-0-	124	1	2378	2	Y	10	29	1			6
							11	9									
*06	2460	N	2374	-0-	-86	-0-	123	1	2249	2	Y	2					8
							2	9									
*07	2480	N	1506	-0-	-974	-0-	78	1	1427	2	Y	1					9
							1	9									
*08	2511	N	1368	-0-	-1143	-0-	70	1	1298	2	Y	-0-					9
*09	2370	N	1749	-0-	-621	-0-	82	1	1666	2	Y	1					10
							1	9									
*10	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	113	1	2542	2	Y	1					11
							1	9									
*11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	89	1	1984	2	Y	1					12
							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
*05	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	97	1	1846	2	Y	-0-					5
*06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	72	1	1324	2	Y	-0-					5
*07	1860	N	1374	-0-	-486	-0-	72	1	1302	2	Y	-0-					5
*08	1953	X	1150	-0-	-803	-0-	59	1	1091	2	Y	-0-					5
*09	1890	X	1255	-0-	-635	-0-	59	1	1196	2	Y	-0-					5
*10	1953	X	1423	-0-	-530	-0-	61	1	1362	2	Y	-0-					5
*11	1410	X	1223	-0-	-187	-0-	52	1	1171	2	Y	-0-					5

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
*05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	121	1	2313	2	Y	-0-					25
*06	2430	N	2308	-0-	-122	-0-	119	1	2186	2	Y	3					28
							3	9									
*07	2387	N	2259	-0-	-128	-0-	118	1	2141	2	Y	-0-	21	1			7
*08	2449	N	2210	-0-	-239	-0-	113	1	2097	2	Y	-0-					7
*09	2310	N	2021	-0-	-289	-0-	95	1	1923	2	Y	3					10
							3	9									
*10	2263	N	2261	-0-	-2	-0-	96	1	2165	2	Y	-0-					10
*11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	95	1	2125	2	Y	-0-					10

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
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 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
*05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
*07	434	N	-0-	-0-	-434	-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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 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
*05	682	N	664	-0-	-18	-0-	33	1	631	2	Y	-0-					2
*06	660	N	602	-0-	-58	-0-	31	1	571	2	Y	-0-					2
*07	682	N	588	-0-	-94	-0-	31	1	557	2	Y	-0-					2
*08	651	N	557	-0-	-94	-0-	28	1	529	2	Y	-0-					2
*09	600	N	491	-0-	-109	-0-	23	1	468	2	Y	-0-					2
*10	589	N	536	-0-	-53	-0-	23	1	512	2	Y	1					3
							1	9									
*11	540	N	503	-0-	-37	-0-	22	1	481	2	Y	-0-					3

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

*05	1891	N	1583	-0-	-308	-0-	79	1	1504	2	Y	-0-					16
*06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	97	1	1774	2	Y	-0-					16
*07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	99	1	1805	2	Y	-0-					16
*08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	93	1	1735	2	Y	1					17
							1	9									
*09	1860	N	1431	-0-	-429	-0-	67	1	1364	2	Y	-0-					17
*10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	81	1	1815	2	Y	-0-					17
*11	1770	N	1756	-0-	-14	-0-	75	1	1681	2	Y	-0-					17

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

*05	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	271	1	5177	2	Y	13					20
							14	9									
*06	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	256	1	4700	2	Y	-0-					20
*07	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	232	1	4218	2	Y	-0-					20
*08	5456	X	4956	-0-	-500	-0-	253	1	4703	2	Y	-0-					20
*09	5280	X	4315	-0-	-965	-0-	203	1	4112	2	Y	-0-					20
*10	5456	X	4637	-0-	-819	-0-	198	1	4439	2	Y	-0-					20
*11	4950	X	4360	-0-	-590	-0-	187	1	4173	2	Y	-0-					20

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

*05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	102	1	1957	2	Y	-0-					2
*06	1920	N	1806	-0-	-114	-0-	93	1	1713	2	Y	-0-					2
*07	2077	N	1897	-0-	-180	-0-	99	1	1798	2	Y	-0-					2
*08	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	103	1	1914	2	Y	-0-					2
*09	1800	N	1720	-0-	-80	-0-	81	1	1639	2	Y	-0-					2
*10	1891	N	1729	-0-	-162	-0-	74	1	1654	2	Y	1					3
							1	9									
*11	1950	N	1745	-0-	-205	-0-	75	1	1670	2	Y	-0-					3

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

*05	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	87	1	1660	2	Y	-0-					3
*06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	92	1	1678	2	Y	6					9
							7	9									
*07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	109	1	1980	2	Y	-0-					9
*08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	104	1	1925	2	Y	-0-					9
*09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	88	1	1776	2	Y	-0-					9
10	2077	N	1987	-0-	-90	-0-	85	1	1902	2	Y	-0-	9	5			-0-
*11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	90	1	2004	2	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 #: 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
*05	558	N	468	-0-	-90	-0-	23	1	445	2	Y	-0-					1
*06	510	N	439	-0-	-71	-0-	23	1	416	2	Y	-0-					1
*07	496	N	441	-0-	-55	-0-	23	1	418	2	Y	-0-					1
*08	465	N	400	-0-	-65	-0-	20	1	380	2	Y	-0-					1
*09	450	N	335	-0-	-115	-0-	16	1	319	2	Y	-0-					1
*10	434	N	375	-0-	-59	-0-	16	1	359	2	Y	-0-					1
*11	390	N	367	-0-	-23	-0-	16	1	351	2	Y	-0-					1

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
*05	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	86	1	1645	2	Y	-0-					10
*06	1530	N	1123	-0-	-407	-0-	58	1	1065	2	Y	-0-					10
*07	1767	N	1380	-0-	-387	-0-	72	1	1304	2	Y	4					14
							4	9									
*08	1736	N	1463	-0-	-273	-0-	75	1	1387	2	Y	1					15
							1	9									
*09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	59	1	1189	2	Y	1					16
							1	9									
*10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	89	1	2003	2	Y	-0-					16
*11	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	118	1	2640	2	Y	-0-					16

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
*05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	419	2	Y	2					10
							2	9									
*06	420	N	409	-0-	-11	-0-	21	1	387	2	Y	1					11
							1	9									
*07	434	N	402	-0-	-32	-0-	21	1	381	2	Y	-0-	9	1			2
*08	434	N	234	-0-	-200	-0-	12	1	221	2	Y	1					3
							1	9									
*09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					3
*10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					3
*11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					3

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
*05	1953	N	1898	-0-	-55	-0-	94	1	1804	2	Y	-0-					3
*06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	93	1	1699	2	Y	-0-					3
*07	2046	N	1739	-0-	-307	-0-	91	1	1648	2	Y	-0-					3
*08	1891	N	1545	-0-	-346	-0-	79	1	1466	2	Y	-0-					3
*09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	87	1	1768	2	Y	-0-					3
*10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	89	1	2009	2	Y	-0-					3
*11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	80	1	1796	2	Y	-0-					3

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
*05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	126	1	2417	2	Y	-0-					33
*06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	132	1	2422	2	Y	2					35
							2	9									
*07	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	143	1	2598	2	Y	-0-					35
*08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	138	1	2564	2	Y	-0-					35
*09	2550	N	2434	-0-	-116	-0-	115	1	2319	2	Y	-0-					35
*10	2728	N	2631	-0-	-97	-0-	112	1	2519	2	Y	-0-					35
*11	2610	N	2585	-0-	-25	-0-	111	1	2474	2	Y	-0-					35

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	88	X	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	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-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356

*05	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	73	1	1403	2	Y	-0-					17
*06	1530	N	1443	-0-	-87	-0-	75	1	1366	2	Y	2					19
							2	9									
*07	1612	N	1511	-0-	-101	-0-	79	1	1432	2	Y	-0-					19
*08	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	74	1	1384	2	Y	1					20
							1	9									
*09	1440	N	1359	-0-	-81	-0-	64	1	1295	2	Y	-0-					20
*10	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	64	1	1448	2	Y	1					21
							1	9									
*11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	61	1	1375	2	Y	-0-					21

KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374

*05	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	54	1	1032	2	Y	-0-					19
*06	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	55	1	1012	2	Y	2					21
							2	9									
*07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	59	1	1077	2	Y	1					22
							1	9									
*08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	56	1	1034	2	Y	1					23
							1	9									
*09	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	48	1	974	2	Y	-0-					23
*10	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	49	1	1096	2	Y	-0-					23
*11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	46	1	1035	2	Y	1					24
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545

*05	899	N	759	-0-	-140	-0-	38	1	721	2	Y	-0-					1
*06	840	N	696	-0-	-144	-0-	36	1	660	2	Y	-0-					1
*07	806	N	684	-0-	-122	-0-	36	1	648	2	Y	-0-					1
*08	713	N	646	-0-	-67	-0-	33	1	613	2	Y	-0-					1
*09	660	N	573	-0-	-87	-0-	27	1	546	2	Y	-0-					1
*10	651	N	610	-0-	-41	-0-	26	1	584	2	Y	-0-					1
*11	600	N	551	-0-	-49	-0-	24	1	527	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283

*05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	166	1	3180	2	Y	1					9
							1	9									
*06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	167	1	3067	2	Y	-0-					9
*07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	172	1	3135	2	Y	1					10
							1	9									
*08	3503	X	3256	-0-	-247	-0-	166	1	3089	2	Y	1					11
							1	9									
*09	3330	X	2925	-0-	-405	-0-	138	1	2787	2	Y	-0-					11
*10	3348	X	3256	-0-	-92	-0-	139	1	3115	2	Y	2					13
							2	9									
*11	3240	X	3115	-0-	-125	-0-	133	1	2982	2	Y	-0-					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*05	4588	X	4288	-0-	-300	-0-	213	1	4071	2	Y	4	10	1			1
							4	9									
*06	4440	X	4080	-0-	-360	-0-	211	1	3868	2	Y	1					2
							1	9									
*07	4588	X	4217	-0-	-371	-0-	220	1	3996	2	Y	1					3
							1	9									
*08	4464	X	4048	-0-	-416	-0-	207	1	3841	2	Y	-0-					3
*09	4230	X	3729	-0-	-501	-0-	176	1	3553	2	Y	-0-					3
*10	4278	X	4099	-0-	-179	-0-	175	1	3923	2	Y	1					4
							1	9									
*11	4080	X	3931	-0-	-149	-0-	168	1	3762	2	Y	1					5
							1	9									

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
*05	2387	N	2193	-0-	-194	-0-	109	1	2084	2	Y	-0-					15
*06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	113	1	2064	2	Y	-0-					15
*07	2139	N	2137	-0-	-2	-0-	111	1	2026	2	Y	-0-					15
*08	2201	N	2142	-0-	-59	-0-	109	1	2032	2	Y	1					16
							1	9									
*09	2190	N	2031	-0-	-159	-0-	96	1	1935	2	Y	-0-					16
*10	2139	N	1505	-0-	-634	-0-	64	1	1441	2	Y	-0-					16
*11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	92	1	2052	2	Y	-0-					16

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
*05	1891	N	1769	-0-	-122	-0-	88	1	1679	2	Y	2					10
							2	9									
*06	1770	N	1758	-0-	-12	-0-	91	1	1666	2	Y	1					11
							1	9									
*07	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	93	1	1693	2	Y	-0-	9	1			2
*08	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	90	1	1666	2	Y	1					3
							1	9									
*09	1770	N	1623	-0-	-147	-0-	76	1	1546	2	Y	1					4
							1	9									
*10	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	76	1	1697	2	Y	2					6
							2	9									
*11	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	73	1	1631	2	Y	2					8
							2	9									

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
*05	837	N	21	-0-	-816	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					6
*06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	77	1	1405	2	Y	-0-					6
*07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	62	1	1125	2	Y	-0-					6
*08	T. A.		1617	-0-	1617	1617	83	1	1534	2	Y	-0-					6
*09	T. A.		1127	-0-	1127	2744	53	1	1074	2	Y	-0-					6
*10	T. A.		960	-0-	960	3704	41	1	919	2	Y	-0-					6
*11	4609	X	905	-0-	-3704	-0-	39	1	866	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*05	2325	N	2304	-0-	-21	-0-	114	1	2188	2	Y	2					10
							2	9									
*06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	117	1	2150	2	Y	1					11
							1	9									
*07	2325	N	2253	-0-	-72	-0-	117	1	2136	2	Y	-0-	9	1			2
*08	2480	X	2208	-0-	-272	-0-	113	1	2094	2	Y	1					3
							1	9									
*09	2280	X	2019	-0-	-261	-0-	95	1	1923	2	Y	1					4
							1	9									
*10	2356	X	2228	-0-	-128	-0-	95	1	2131	2	Y	2					6
							2	9									
*11	2280	X	2162	-0-	-118	-0-	92	1	2068	2	Y	2					8
							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
*05	2418	N	2367	-0-	-51	-0-	117	1	2230	2	Y	18	28	1			3
							20	9									
*06	2340	N	2327	-0-	-13	-0-	120	1	2206	2	Y	1					4
							1	9									
*07	2387	N	2384	-0-	-3	-0-	124	1	2260	2	Y	-0-					4
*08	2449	X	2377	-0-	-72	-0-	121	1	2256	2	Y	-0-					4
*09	2340	X	2193	-0-	-147	-0-	102	1	2071	2	Y	18					22
							20	9									
*10	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	105	1	2362	2	Y	-0-	19	1			3
*11	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	101	1	2252	2	Y	-0-					3

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
*05	3100	X	2979	-0-	-121	-0-	148	1	2831	2	Y	-0-					7
*06	2970	X	2887	-0-	-83	-0-	149	1	2736	2	Y	2					9
							2	9									
*07	3038	X	2821	-0-	-217	-0-	147	1	2674	2	Y	-0-					9
*08	3038	X	2904	-0-	-134	-0-	148	1	2756	2	Y	-0-					9
*09	2940	X	2641	-0-	-299	-0-	124	1	2517	2	Y	-0-					9
*10	2976	X	2930	-0-	-46	-0-	125	1	2804	2	Y	1					10
							1	9									
*11	2880	X	2729	-0-	-151	-0-	117	1	2612	2	Y	-0-					10

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
*05	868	N	813	-0-	-55	-0-	40	1	773	2	Y	-0-					1
*06	810	N	779	-0-	-31	-0-	40	1	739	2	Y	-0-					1
*07	806	N	787	-0-	-19	-0-	41	1	746	2	Y	-0-					1
*08	806	N	763	-0-	-43	-0-	39	1	724	2	Y	-0-					1
*09	780	N	688	-0-	-92	-0-	32	1	656	2	Y	-0-					1
*10	775	N	756	-0-	-19	-0-	32	1	724	2	Y	-0-					1
*11	750	N	709	-0-	-41	-0-	30	1	679	2	Y	-0-					1

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
*05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	97	1	1851	2	Y	-0-					2
*06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	97	1	1774	2	Y	-0-					2
*07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	99	1	1797	2	Y	-0-					2
*08	1953	N	1829	-0-	-124	-0-	93	1	1736	2	Y	-0-					2
*09	1860	N	1467	-0-	-393	-0-	69	1	1398	2	Y	-0-					2
*10	1891	N	1733	-0-	-158	-0-	74	1	1658	2	Y	1					3
							1	9									
*11	1770	N	1562	-0-	-208	-0-	67	1	1495	2	Y	-0-					3

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
*05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	73	1	1404	2	Y	2					10
							2	9									
*06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	73	1	1340	2	Y	1					11
							1	9									
*07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	71	1	1301	2	Y	-0-	9	1			2
*08	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	67	1	1242	2	Y	1					3
							1	9									
*09	1410	N	1141	-0-	-269	-0-	54	1	1086	2	Y	1					4
							1	9									
*10	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	55	1	1231	2	Y	2					6
							2	9									
*11	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	52	1	1163	2	Y	2					8
							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
*05	2356	N	2249	-0-	-107	-0-	112	1	2137	2	Y	-0-					14
*06	2280	N	2149	-0-	-131	-0-	111	1	2038	2	Y	-0-					14
*07	2294	N	2160	-0-	-134	-0-	112	1	2047	2	Y	1					15
							1	9									
*08	2263	N	2134	-0-	-129	-0-	109	1	2023	2	Y	2					17
							2	9									
*09	2160	N	1948	-0-	-212	-0-	92	1	1856	2	Y	-0-					17
*10	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	91	1	2046	2	Y	-0-					17
*11	2070	N	1982	-0-	-88	-0-	85	1	1897	2	Y	-0-					17

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
*05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	93	1	1770	2	Y	3					28
							3	9									
*06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	92	1	1687	2	Y	-0-					28
*07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	95	1	1727	2	Y	3					31
							3	9									
*08	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	94	1	1751	2	Y	-0-					31
*09	1770	N	1679	-0-	-91	-0-	79	1	1600	2	Y	-0-					31
*10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	80	1	1788	2	Y	-0-					31
*11	1800	N	1775	-0-	-25	-0-	76	1	1699	2	Y	-0-					31

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
*05	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	87	1	1671	2	Y	-0-					4
*06	1770	N	1665	-0-	-105	-0-	86	1	1579	2	Y	-0-					4
*07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	97	1	1765	2	Y	-0-					4
*08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	115	1	2145	2	Y	-0-					4
*09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	83	1	1674	2	Y	-0-					4
*10	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	77	1	1720	2	Y	-0-					4
*11	1920	N	1746	-0-	-174	-0-	75	1	1671	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*05	3999	X	3823	-0-	-176	-0-	190	1	3633	2	Y	-0-					14
*06	3810	X	3664	-0-	-146	-0-	190	1	3474	2	Y	-0-					14
*07	3906	X	3649	-0-	-257	-0-	190	1	3458	2	Y	1					15
							1	9									
*08	3844	X	3681	-0-	-163	-0-	188	1	3491	2	Y	2					17
							2	9									
*09	3690	X	3376	-0-	-314	-0-	159	1	3217	2	Y	-0-					17
*10	3813	X	3717	-0-	-96	-0-	158	1	3559	2	Y	-0-					17
*11	3660	X	3501	-0-	-159	-0-	150	1	3351	2	Y	-0-					17

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
*05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	103	1	1963	2	Y	-0-					3
*06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	106	1	1935	2	Y	-0-					3
*07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	101	1	1829	2	Y	7					10
							8	9									
*08	2077	X	2003	-0-	-74	-0-	102	1	1901	2	Y	-0-					10
*09	2040	X	1755	-0-	-285	-0-	83	1	1672	2	Y	-0-					10
*10	2108	X	1961	-0-	-147	-0-	84	1	1877	2	Y	-0-					10
*11	2040	X	1897	-0-	-143	-0-	81	1	1816	2	Y	-0-					10

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
*05	2418	N	2088	-0-	-330	-0-	103	1	1976	2	Y	8	14	1			2
							9	9									
*06	2280	N	2211	-0-	-69	-0-	114	1	2097	2	Y	-0-					2
*07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	118	1	2146	2	Y	-0-					2
*08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	109	1	2032	2	Y	-0-					2
*09	2220	N	1959	-0-	-261	-0-	92	1	1855	2	Y	11					13
							12	9									
*10	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	93	1	2095	2	Y	-0-	11	1			2
*11	2070	N	1931	-0-	-139	-0-	83	1	1848	2	Y	-0-					2

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
*05	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	58	1	1104	2	Y	-0-					13
*06	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	57	1	1047	2	Y	-0-					13
*07	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	56	1	1028	2	Y	-0-					13
*08	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	55	1	1026	2	Y	-0-					13
*09	1110	N	970	-0-	-140	-0-	46	1	924	2	Y	-0-					13
*10	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	45	1	1020	2	Y	-0-					13
*11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	45	1	1013	2	Y	-0-					13

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
*05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	87	1	1665	2	Y	2					14
							2	9									
*06	1680	N	1609	-0-	-71	-0-	83	1	1524	2	Y	2	12	1			4
							2	9									
*07	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	88	1	1600	2	Y	2					6
							2	9									
*08	1767	X	1565	-0-	-202	-0-	80	1	1484	2	Y	1					7
							1	9									
*09	1710	X	1340	-0-	-370	-0-	63	1	1276	2	Y	1					8
							1	9									
*10	1767	X	1525	-0-	-242	-0-	65	1	1459	2	Y	1					9
							1	9									
*11	1650	X	1431	-0-	-219	-0-	61	1	1370	2	Y	-0-					9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 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
*05	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	72	1	1381	2	Y	-0-					2
*06	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	71	1	1294	2	Y	-0-					2
*07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	75	1	1360	2	Y	-0-					2
*08	1457	N	1310	-0-	-147	-0-	67	1	1243	2	Y	-0-					2
*09	1380	N	808	-0-	-572	-0-	38	1	770	2	Y	-0-					2
*10	1426	N	797	-0-	-629	-0-	34	1	762	2	Y	1					3
							1	9									
*11	1260	N	789	-0-	-471	-0-	34	1	755	2	Y	-0-					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 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
*05	2542	N	2356	-0-	-186	-0-	117	1	2237	2	Y	2					10
							2	9									
*06	2400	N	2296	-0-	-104	-0-	119	1	2176	2	Y	1					11
							1	9									
*07	2418	N	2382	-0-	-36	-0-	124	1	2258	2	Y	-0-	9	1			2
*08	2480	X	2363	-0-	-117	-0-	121	1	2241	2	Y	1					3
							1	9									
*09	2340	X	2166	-0-	-174	-0-	102	1	2063	2	Y	1					4
							1	9									
*10	2387	X	2384	-0-	-3	-0-	102	1	2280	2	Y	2					6
							2	9									
*11	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	100	1	2237	2	Y	2					8
							2	9									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 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
*05	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	141	1	2689	2	Y	3					9
							3	9									
*06	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	140	1	2559	2	Y	-0-					9
*07	2759	N	2733	-0-	-26	-0-	142	1	2591	2	Y	-0-					9
*08	2821	N	2667	-0-	-154	-0-	136	1	2530	2	Y	1					10
							1	9									
*09	2700	N	2344	-0-	-356	-0-	110	1	2234	2	Y	-0-					10
*10	2728	N	2556	-0-	-172	-0-	109	1	2447	2	Y	-0-					10
*11	2580	N	2440	-0-	-140	-0-	104	1	2336	2	Y	-0-					10

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
*05	1674	N	1460	-0-	-214	-0-	72	1	1380	2	Y	7					29
							8	9									
*06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	107	1	1955	2	Y	-0-					29
*07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	109	1	1975	2	Y	2					31
							2	9									
*08	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	105	1	1958	2	Y	-0-					31
*09	2070	X	1311	-0-	-759	-0-	62	1	1248	2	Y	1					32
							1	9									
*10	2139	X	773	-0-	-1366	-0-	33	1	740	2	Y	-0-					32
*11	2070	X	1219	-0-	-851	-0-	52	1	1167	2	Y	-0-					32

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*05	2666	N	2661	-0-	-5	-0-	132	1	2518	2	Y	10	29	1			6
							11	9									
*06	2640	N	2538	-0-	-102	-0-	131	1	2405	2	Y	2					8
							2	9									
*07	2728	N	2570	-0-	-158	-0-	134	1	2434	2	Y	2					10
							2	9									
*08	2666	N	2553	-0-	-113	-0-	130	1	2423	2	Y	-0-					10
*09	2550	N	2319	-0-	-231	-0-	109	1	2209	2	Y	1					11
							1	9									
*10	2573	N	2508	-0-	-65	-0-	107	1	2401	2	Y	-0-					11
*11	2460	N	2388	-0-	-72	-0-	102	1	2285	2	Y	1					12
							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
*05	961	N	891	-0-	-70	-0-	44	1	845	2	Y	2					26
							2	9									
*06	900	N	869	-0-	-31	-0-	45	1	823	2	Y	1	20	1			7
							1	9									
*07	868	N	814	-0-	-54	-0-	42	1	772	2	Y	-0-					7
*08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	52	1	957	2	Y	4					11
							4	9									
*09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	47	1	956	2	Y	-0-					11
*10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	47	1	1051	2	Y	1					12
							1	9									
*11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	46	1	1019	2	Y	1					13
							1	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
*05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	76	1	1443	2	Y	15					34
							17	9									
*06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	84	1	1535	2	Y	-0-					34
*07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	79	1	1433	2	Y	-0-					34
*08	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	75	1	1392	2	Y	-0-					34
*09	1620	N	1395	-0-	-225	-0-	66	1	1329	2	Y	-0-					34
*10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	74	1	1666	2	Y	-0-					34
*11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	77	1	1725	2	Y	-0-					34

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
*05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	89	1	1710	2	Y	12					50
							13	9									
*06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	90	1	1649	2	Y	1	41	1			10
							1	9									
*07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	97	1	1759	2	Y	-0-					10
*08	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	90	1	1675	2	Y	-0-					10
*09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	98	1	1987	2	Y	1					11
							1	9									
*10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	90	1	2031	2	Y	1					12
							1	9									
*11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	82	1	1845	2	Y	-0-					12

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
*05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
*06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
*07	558	N	-0-	-0-	-558	-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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	74	1	1421	2	Y	-0-					3
*06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	80	1	1460	2	Y	6					9
							7	9									
*07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	82	1	1501	2	Y	-0-					9
*08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	80	1	1491	2	Y	-0-					9
*09	1560	N	1466	-0-	-94	-0-	69	1	1397	2	Y	-0-					9
10	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	67	1	1512	2	Y	-0-	9	5			-0-
*11	1530	N	1485	-0-	-45	-0-	64	1	1421	2	Y	-0-					-0-

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
*05	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	59	1	1119	2	Y	-0-					12
*06	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	57	1	1040	2	Y	-0-					12
*07	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	61	1	1108	2	Y	-0-					12
*08	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	60	1	1109	2	Y	-0-					12
*09	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	50	1	1008	2	Y	-0-					12
*10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	51	1	1153	2	Y	-0-					12
*11	1140	N	977	-0-	-163	-0-	42	1	935	2	Y	-0-					12

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
*05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
*06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
*07	806	N	-0-	-0-	-806	-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-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 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
*05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	77	1	1478	2	Y	-0-					16
*06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	77	1	1416	2	Y	-0-					16
*07	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	79	1	1439	2	Y	-0-					16
*08	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	75	1	1402	2	Y	-0-					16
*09	1500	N	1359	-0-	-141	-0-	64	1	1295	2	Y	-0-					16
*10	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	64	1	1436	2	Y	-0-					16
*11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	62	1	1387	2	Y	-0-					16

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 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
*05	1767	N	1755	-0-	-12	-0-	87	1	1668	2	Y	-0-					17
*06	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	88	1	1606	2	Y	1					18
							1	9									
*07	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	90	1	1646	2	Y	2					20
							2	9									
*08	1767	N	1639	-0-	-128	-0-	84	1	1555	2	Y	-0-					20
*09	1680	N	1523	-0-	-157	-0-	72	1	1451	2	Y	-0-					20
*10	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	72	1	1611	2	Y	-0-					20
*11	1590	N	1559	-0-	-31	-0-	67	1	1491	2	Y	1					21
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 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
*05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	117	1	2236	2	Y	-0-					7
*06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	116	1	2131	2	Y	2					9
							2	9									
*07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	121	1	2195	2	Y	-0-					9
*08	2356	N	2278	-0-	-78	-0-	116	1	2162	2	Y	-0-					9
*09	2250	N	2067	-0-	-183	-0-	97	1	1970	2	Y	-0-					9
*10	2325	N	2262	-0-	-63	-0-	96	1	2165	2	Y	1					10
							1	9									
*11	2190	N	2168	-0-	-22	-0-	93	1	2075	2	Y	-0-					10

WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 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
*05	2480	N	1222	-0-	-1258	-0-	61	1	1159	2	Y	2					11
							2	9									
*06	1650	N	1144	-0-	-506	-0-	59	1	1082	2	Y	3	10	1			4
							3	9									
*07	1302	N	1027	-0-	-275	-0-	53	1	973	2	Y	1					5
							1	9									
*08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	100	1	1866	2	Y	1					6
							1	9									
*09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	108	1	2196	2	Y	1					7
							1	9									
*10	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	112	1	2526	2	Y	-0-					7
*11	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	113	1	2519	2	Y	-0-					7

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
*05	2883	N	2821	-0-	-62	-0-	140	1	2681	2	Y	-0-					3
*06	2760	N	2701	-0-	-59	-0-	139	1	2555	2	Y	6					9
							7	9									
*07	2821	N	2682	-0-	-139	-0-	140	1	2542	2	Y	-0-					9
*08	2852	X	2660	-0-	-192	-0-	136	1	2524	2	Y	-0-					9
*09	2730	X	2439	-0-	-291	-0-	115	1	2324	2	Y	-0-					9
10	2821	X	2631	-0-	-190	-0-	112	1	2519	2	Y	-0-	9	5			-0-
*11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	116	1	2584	2	Y	-0-					-0-

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
*05	1767	N	382	-0-	-1385	-0-	19	1	363	2	Y	-0-					10
*06	1710	N	56	-0-	-1654	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					10
*07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	108	1	1974	2	Y	-0-					10
*08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	128	1	2377	2	Y	-0-					10
*09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	93	1	1876	2	Y	-0-					10
*10	2077	N	2061	-0-	-16	-0-	88	1	1973	2	Y	-0-					10
*11	2130	N	1821	-0-	-309	-0-	78	1	1743	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
*05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	45	1	867	2	Y	3	18	1			4
							3	9									
*06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	61	1	1124	2	Y	-0-					4
*07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	60	1	1086	2	Y	-0-					4
*08	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	60	1	1111	2	Y	-0-					4
*09	1200	X	1080	-0-	-120	-0-	51	1	1029	2	Y	-0-					4
*10	1240	X	1175	-0-	-65	-0-	50	1	1125	2	Y	-0-					4
*11	1200	X	1064	-0-	-136	-0-	46	1	1018	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	1			2
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395

*05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	93	1	1778	2	Y	-0-					7
*06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	93	1	1699	2	Y	2					9
							2	9									
*07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	95	1	1724	2	Y	-0-					9
*08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	96	1	1778	2	Y	-0-					9
*09	1800	N	1735	-0-	-65	-0-	82	1	1653	2	Y	-0-					9
*10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	80	1	1804	2	Y	1					10
							1	9									
*11	1800	N	1737	-0-	-63	-0-	74	1	1663	2	Y	-0-					10

LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430

*05	1023	N	904	-0-	-119	-0-	45	1	859	2	Y	-0-					19
*06	960	N	866	-0-	-94	-0-	45	1	820	2	Y	1					20
							1	9									
*07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	51	1	934	2	Y	2					22
							2	9									
*08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	48	1	894	2	Y	1					23
							1	9									
*09	870	N	819	-0-	-51	-0-	39	1	780	2	Y	-0-					23
*10	992	N	875	-0-	-117	-0-	37	1	838	2	Y	-0-					23
*11	900	N	890	-0-	-10	-0-	38	1	851	2	Y	1					24
							1	9									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 10110

*05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	171	1	3271	2	Y	-0-	7	1			-0-
*06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	178	1	3269	2	Y	1					1
							1	9									
*07	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	189	1	3438	2	Y	1					2
							1	9									
*08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	182	1	3388	2	Y	-0-					2
*09	3450	X	3283	-0-	-167	-0-	155	1	3128	2	Y	-0-					2
*10	3627	X	3615	-0-	-12	-0-	154	1	3460	2	Y	1					3
							1	9									
*11	3510	X	3421	-0-	-89	-0-	146	1	3274	2	Y	1					4
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*05	2883	N	2799	-0-	-84	-0-	138	1	2636	2	Y	23	32	1			14
							25	9									
*06	2760	N	2661	-0-	-99	-0-	137	1	2518	2	Y	5					19
							6	9									
*07	2790	N	2717	-0-	-73	-0-	141	1	2568	2	Y	7					26
							8	9									
*08	2790	N	2628	-0-	-162	-0-	134	1	2492	2	Y	2					28
							2	9									
*09	2670	N	2460	-0-	-210	-0-	115	1	2324	2	Y	19					47
							21	9									
*10	2728	N	2636	-0-	-92	-0-	112	1	2522	2	Y	2					49
							2	9									
*11	2550	N	2489	-0-	-61	-0-	106	1	2377	2	Y	5					54
							6	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126

*05	3720	X	3608	-0-	-112	-0-	179	1	3420	2	Y	8	15	1			2
							9	9									
*06	3510	X	3477	-0-	-33	-0-	180	1	3297	2	Y	-0-					2
*07	3627	X	3595	-0-	-32	-0-	187	1	3408	2	Y	-0-					2
*08	3627	X	3537	-0-	-90	-0-	181	1	3356	2	Y	-0-					2
*09	3510	X	3232	-0-	-278	-0-	152	1	3068	2	Y	11					13
							12	9									
*10	3596	X	1270	-0-	-2326	-0-	54	1	1216	2	Y	-0-	11	1			2
*11	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	167	1	3739	2	Y	-0-					2

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122

*05	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	83	1	1585	2	Y	19	29	1			3
							21	9									
*06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	81	1	1485	2	Y	1					4
							1	9									
*07	1674	N	1351	-0-	-323	-0-	70	1	1281	2	Y	-0-					4
*08	1674	N	1433	-0-	-241	-0-	73	1	1360	2	Y	-0-					4
*09	1560	N	1257	-0-	-303	-0-	58	1	1179	2	Y	18					22
							20	9									
*10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	60	1	1358	2	Y	-0-	19	1			3
*11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	62	1	1389	2	Y	-0-					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503

*05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	91	1	1742	2	Y	-0-					2
*06	1890	N	1870	-0-	-20	-0-	97	1	1773	2	Y	-0-					2
*07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	100	1	1828	2	Y	-0-					2
*08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	94	1	1754	2	Y	-0-					2
*09	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	82	1	1663	2	Y	-0-					2
*10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	84	1	1882	2	Y	1					3
							1	9									
*11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	83	1	1859	2	Y	-0-					3

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360

*05	2356	N	2315	-0-	-41	-0-	115	1	2200	2	Y	-0-					5
*06	2340	N	2232	-0-	-108	-0-	115	1	2117	2	Y	-0-					5
*07	2356	N	2269	-0-	-87	-0-	118	1	2151	2	Y	-0-					5
*08	2325	N	2264	-0-	-61	-0-	116	1	2148	2	Y	-0-					5
*09	2220	N	2021	-0-	-199	-0-	95	1	1926	2	Y	-0-					5
*10	2263	N	2205	-0-	-58	-0-	94	1	2111	2	Y	-0-					5
*11	2190	N	2136	-0-	-54	-0-	91	1	2045	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	123	1	2359	2	Y	-0-					7
*06	2160	N	2058	-0-	-102	-0-	106	1	1950	2	Y	2					9
							2	9									
*07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	120	1	2193	2	Y	-0-					9
*08	2480	X	1990	-0-	-490	-0-	102	1	1888	2	Y	-0-					9
*09	2400	X	1655	-0-	-745	-0-	78	1	1577	2	Y	-0-					9
*10	2480	X	1757	-0-	-723	-0-	75	1	1681	2	Y	1					10
							1	9									
*11	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	98	1	2181	2	Y	-0-					10

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
*05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
*06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
*07	620	N	-0-	-0-	-620	-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-

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
*05	961	N	844	-0-	-117	-0-	41	1	793	2	Y	9	13	1			6
							10	9									
*06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	50	1	924	2	Y	1					7
							1	9									
*07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	64	1	1161	2	Y	-0-					7
*08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	65	1	1202	2	Y	-0-					7
*09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	54	1	1100	2	Y	-0-					7
*10	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	50	1	1126	2	Y	1					8
							1	9									
*11	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	51	1	1138	2	Y	-0-					8

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
*05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	156	1	2973	2	Y	-0-	14	1			-0-
*06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	151	1	2772	2	Y	-0-					-0-
*07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	152	1	2772	2	Y	-0-					-0-
*08	3317	X	2916	-0-	-401	-0-	149	1	2767	2	Y	-0-					-0-
*09	3210	X	2595	-0-	-615	-0-	122	1	2472	2	Y	1					1
							1	9									
*10	3131	X	2854	-0-	-277	-0-	122	1	2732	2	Y	-0-					1
*11	2910	X	2713	-0-	-197	-0-	116	1	2597	2	Y	-0-					1

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
*05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	78	1	1489	2	Y	-0-					13
*06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	75	1	1367	2	Y	-0-					13
*07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	71	1	1298	2	Y	-0-					13
*08	1581	N	1407	-0-	-174	-0-	72	1	1335	2	Y	-0-					13
*09	1440	N	1267	-0-	-173	-0-	60	1	1207	2	Y	-0-					13
*10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	66	1	1475	2	Y	-0-					13
*11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	59	1	1315	2	Y	-0-					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*05	2480	N	2152	-0-	-328	-0-	107	1	2043	2	Y	2					14
							2	9									
*06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	111	1	2041	2	Y	2	12	1			4
							2	9									
*07	2201	N	2099	-0-	-102	-0-	109	1	1988	2	Y	2					6
							2	9									
*08	2139	N	1995	-0-	-144	-0-	102	1	1893	2	Y	-0-					6
*09	2160	N	1819	-0-	-341	-0-	86	1	1733	2	Y	-0-					6
*10	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	87	1	1960	2	Y	-0-					6
*11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	86	1	1931	2	Y	-0-					6

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	84	1	1597	2	Y	-0-					1
*06	1590	N	1571	-0-	-19	-0-	81	1	1490	2	Y	-0-					1
*07	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	83	1	1517	2	Y	-0-					1
*08	1674	N	1575	-0-	-99	-0-	80	1	1495	2	Y	-0-					1
*09	1560	N	1466	-0-	-94	-0-	69	1	1397	2	Y	-0-					1
*10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	69	1	1559	2	Y	-0-					1
*11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	67	1	1494	2	Y	-0-					1

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
*05	2108	N	1815	-0-	-293	-0-	90	1	1725	2	Y	-0-					14
*06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	95	1	1733	2	Y	-0-					14
*07	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	95	1	1730	2	Y	1					15
							1	9									
*08	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	92	1	1704	2	Y	2					17
							2	9									
*09	1830	N	1660	-0-	-170	-0-	78	1	1582	2	Y	-0-					17
*10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	79	1	1764	2	Y	-0-					17
*11	1740	N	1738	-0-	-2	-0-	74	1	1664	2	Y	-0-					17

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
*05	3224	X	2821	-0-	-403	-0-	140	1	2678	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
*06	3000	X	2373	-0-	-627	-0-	123	1	2249	2	Y	1					3
							1	9									
*07	3100	X	2625	-0-	-475	-0-	137	1	2488	2	Y	-0-					3
*08	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	152	1	2816	2	Y	2					5
							2	9									
*09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	122	1	2479	2	Y	1					6
							1	9									
*10	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	121	1	2723	2	Y	-0-					6
*11	2880	N	2794	-0-	-86	-0-	120	1	2673	2	Y	1					7
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*06	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					32
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

*05	1395	N	54	-0-	-1341	-0-	3	1	51	2	N	-0-					77
*06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	124	1	2278	2	N	-0-					77
*07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	71	1	1283	2	N	-0-					77
*08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	66	1	1229	2	N	-0-					77
*09	1530	N	1159	-0-	-371	-0-	55	1	1104	2	N	-0-					77
*10	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	55	1	1245	2	N	-0-					77
*11	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	52	1	1153	2	N	-0-					77

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

*05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
*06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
*07	961	N	-0-	-0-	-961	-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-

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

*05	2883	N	2782	-0-	-101	-0-	138	1	2643	2	Y	1					13
							1	9									
*06	2760	N	2685	-0-	-75	-0-	139	1	2546	2	Y	-0-					13
*07	2852	N	2786	-0-	-66	-0-	145	1	2641	2	Y	-0-					13
*08	2790	N	2771	-0-	-19	-0-	141	1	2623	2	Y	6	16	1			3
							7	9									
*09	2670	N	2511	-0-	-159	-0-	118	1	2392	2	Y	1					4
							1	9									
*10	2790	N	2696	-0-	-94	-0-	115	1	2581	2	Y	-0-					4
*11	2670	N	2509	-0-	-161	-0-	107	1	2402	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*05	4309	X	4116	-0-	-193	-0-	204	1	3891	2	Y	19	29	1			3
							21	9									
*06	4080	X	3904	-0-	-176	-0-	202	1	3701	2	Y	1					4
							1	9									
*07	4185	X	4048	-0-	-137	-0-	211	1	3837	2	Y	-0-					4
*08	4185	X	3941	-0-	-244	-0-	201	1	3739	2	Y	1					5
							1	9									
*09	4020	X	3565	-0-	-455	-0-	167	1	3379	2	Y	17					22
							19	9									
*10	4123	X	3926	-0-	-197	-0-	167	1	3759	2	Y	-0-	19	1			3
*11	3930	X	3708	-0-	-222	-0-	159	1	3549	2	Y	-0-					3

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
*05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	187	1	3566	2	Y	1					9
							1	9									
*06	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	190	1	3484	2	Y	1					10
							1	9									
*07	3844	X	3488	-0-	-356	-0-	182	1	3305	2	Y	1					11
							1	9									
*08	3906	X	3799	-0-	-107	-0-	194	1	3605	2	Y	-0-					11
*09	3780	X	3409	-0-	-371	-0-	160	1	3248	2	Y	1					12
							1	9									
*10	3813	X	3726	-0-	-87	-0-	159	1	3566	2	Y	1					13
							1	9									
*11	3690	X	3451	-0-	-239	-0-	148	1	3301	2	Y	2					15
							2	9									

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
*05	2790	N	2720	-0-	-70	-0-	134	1	2561	2	Y	23	33	1			14
							25	9									
*06	2520	N	2487	-0-	-33	-0-	128	1	2353	2	Y	5					19
							6	9									
*07	2697	N	2606	-0-	-91	-0-	135	1	2463	2	Y	7					26
							8	9									
*08	2728	N	2658	-0-	-70	-0-	136	1	2520	2	Y	2					28
							2	9									
*09	2490	N	2445	-0-	-45	-0-	114	1	2310	2	Y	19					47
							21	9									
*10	2604	N	2588	-0-	-16	-0-	110	1	2475	2	Y	3					50
							3	9									
*11	2580	N	2547	-0-	-33	-0-	109	1	2434	2	Y	4					54
							4	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
*05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	100	1	1906	2	Y	19	29	1			3
							21	9									
*06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	94	1	1720	2	Y	1					4
							1	9									
*07	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	93	1	1693	2	Y	-0-					4
*08	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	101	1	1873	2	Y	1					5
							1	9									
*09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	84	1	1697	2	Y	17					22
							19	9									
*10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	83	1	1872	2	Y	-0-	19	1			3
*11	1920	N	1847	-0-	-73	-0-	79	1	1768	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					6
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					6
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
*05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	116	1	2224	2	Y	-0-					2
*06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	115	1	2112	2	Y	-0-					2
*07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	118	1	2152	2	Y	-0-					2
*08	2325	N	2257	-0-	-68	-0-	115	1	2142	2	Y	-0-					2
*09	2220	N	2085	-0-	-135	-0-	98	1	1987	2	Y	-0-					2
*10	2263	N	2231	-0-	-32	-0-	95	1	2135	2	Y	1					3
							1	9									
*11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	94	1	2098	2	Y	-0-					3

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 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
*05	3255	X	3071	-0-	-184	-0-	153	1	2918	2	Y	-0-					11
*06	3150	X	2943	-0-	-207	-0-	152	1	2791	2	Y	-0-					11
*07	3193	X	2990	-0-	-203	-0-	156	1	2834	2	Y	-0-					11
*08	3131	X	3006	-0-	-125	-0-	154	1	2852	2	Y	-0-					11
*09	3000	X	2721	-0-	-279	-0-	128	1	2593	2	Y	-0-					11
*10	3069	X	3020	-0-	-49	-0-	129	1	2891	2	Y	-0-					11
*11	2940	X	2864	-0-	-76	-0-	123	1	2741	2	Y	-0-					11

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 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
*05	5487	X	5069	-0-	-418	-0-	252	1	4817	2	Y	-0-					13
*06	5190	X	4895	-0-	-295	-0-	253	1	4642	2	Y	-0-					13
*07	5270	X	5021	-0-	-249	-0-	262	1	4759	2	Y	-0-					13
*08	5146	X	4966	-0-	-180	-0-	254	1	4712	2	Y	-0-					13
*09	4950	X	4512	-0-	-438	-0-	212	1	4300	2	Y	-0-					13
*10	5084	X	5011	-0-	-73	-0-	214	1	4797	2	Y	-0-					13
*11	4890	X	4845	-0-	-45	-0-	207	1	4638	2	Y	-0-					13

PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 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
*05	651	N	120	-0-	-531	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					33
*06	210	N	20	-0-	-190	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					33
*07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					33
*08	124	N	44	-0-	-80	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					33
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					33
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					33

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 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
*05	5518	X	4509	-0-	-1009	-0-	224	1	4272	2	Y	12					50
							13	9									
*06	4920	X	4734	-0-	-186	-0-	245	1	4488	2	Y	1	41	1			10
							1	9									
*07	5084	X	4891	-0-	-193	-0-	255	1	4636	2	Y	-0-					10
*08	5084	X	4858	-0-	-226	-0-	248	1	4610	2	Y	-0-					10
*09	4860	X	4601	-0-	-259	-0-	217	1	4383	2	Y	1					11
							1	9									
*10	4898	X	4651	-0-	-247	-0-	198	1	4452	2	Y	1					12
							1	9									
*11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	206	1	4604	2	Y	-0-					12

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 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
*05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	92	1	1765	2	Y	-0-					3
*06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	106	1	1943	2	Y	-0-					3
*07	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	133	1	2425	2	Y	6					9
							7	9									
*08	2046	X	1898	-0-	-148	-0-	97	1	1801	2	Y	-0-					9
*09	2040	X	1699	-0-	-341	-0-	80	1	1619	2	Y	-0-					9
*10	2573	X	1877	-0-	-696	-0-	80	1	1797	2	Y	-0-					9
*11	2490	X	1884	-0-	-606	-0-	81	1	1803	2	Y	-0-					9

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
*05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	127	1	2435	2	Y	-0-					3
*06	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	141	1	2590	2	Y	-0-					3
*07	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	139	1	2523	2	Y	7					10
							8	9									
*08	2573	X	2397	-0-	-176	-0-	122	1	2275	2	Y	-0-					10
*09	2730	X	2022	-0-	-708	-0-	95	1	1927	2	Y	-0-					10
*10	2821	X	2246	-0-	-575	-0-	96	1	2150	2	Y	-0-					10
*11	2730	X	2175	-0-	-555	-0-	93	1	2082	2	Y	-0-					10

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 222515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 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
*05	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	104	1	1988	2	Y	8	15	1			2
							9	9									
*06	2160	N	2060	-0-	-100	-0-	107	1	1953	2	Y	-0-					2
*07	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	111	1	2026	2	Y	-0-					2
*08	2108	N	2009	-0-	-99	-0-	103	1	1906	2	Y	-0-					2
*09	2070	N	1912	-0-	-158	-0-	89	1	1811	2	Y	11					13
							12	9									
*10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	94	1	2103	2	Y	-0-	11	1			2
*11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	86	1	1922	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 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
*05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	102	1	1947	2	Y	1					9
							1	9									
*06	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	94	1	1727	2	Y	-0-					9
*07	1922	N	1632	-0-	-290	-0-	85	1	1546	2	Y	1					10
							1	9									
*08	2046	N	1676	-0-	-370	-0-	86	1	1589	2	Y	1					11
							1	9									
*09	1830	N	1672	-0-	-158	-0-	79	1	1593	2	Y	-0-					11
*10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	83	1	1860	2	Y	2					13
							2	9									
*11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	79	1	1772	2	Y	-0-					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 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
*05	2883	N	2771	-0-	-112	-0-	138	1	2630	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
*06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	142	1	2602	2	Y	1					3
							1	9									
*07	2883	N	2694	-0-	-189	-0-	140	1	2553	2	Y	1					4
							1	9									
*08	2914	X	2697	-0-	-217	-0-	138	1	2558	2	Y	1					5
							1	9									
*09	2820	X	2546	-0-	-274	-0-	120	1	2425	2	Y	1					6
							1	9									
*10	2852	X	2759	-0-	-93	-0-	118	1	2641	2	Y	-0-					6
*11	2760	X	2487	-0-	-273	-0-	106	1	2380	2	Y	1					7
							1	9									

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
*05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					6
*06	600	N	1	-0-	-599	-0-	1	2			Y	-0-					6
*07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					6
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
*05	1767	N	1543	-0-	-224	-0-	76	1	1457	2	Y	9	15	1			6
							10	9									
*06	1710	N	1618	-0-	-92	-0-	84	1	1534	2	Y	-0-					6
*07	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	85	1	1538	2	Y	1					7
							1	9									
*08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	81	1	1499	2	Y	-0-					7
*09	1620	N	1456	-0-	-164	-0-	69	1	1387	2	Y	-0-					7
*10	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	68	1	1538	2	Y	1					8
							1	9									
*11	1530	N	1445	-0-	-85	-0-	62	1	1383	2	Y	-0-					8

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
*05	2759	N	2600	-0-	-159	-0-	129	1	2468	2	Y	3	12	1			2
							3	9									
*06	2610	N	2573	-0-	-37	-0-	133	1	2439	2	Y	1					3
							1	9									
*07	2635	N	2525	-0-	-110	-0-	131	1	2393	2	Y	1					4
							1	9									
*08	2697	X	2502	-0-	-195	-0-	128	1	2373	2	Y	1					5
							1	9									
*09	2580	X	2245	-0-	-335	-0-	106	1	2138	2	Y	1					6
							1	9									
*10	2666	X	2453	-0-	-213	-0-	105	1	2348	2	Y	-0-					6
*11	2580	X	2438	-0-	-142	-0-	104	1	2333	2	Y	1					7
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					23
*06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	68	1	1239	2	Y	-0-					23
*07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	56	1	1023	2	Y	-0-					23
*08	T. A.		1044	-0-	1044	1044	53	1	990	2	Y	1					24
							1	9									
*09	T. A.		1055	-0-	1055	2099	50	1	1005	2	Y	-0-					24
*10	T. A.		1123	-0-	1123	3222	48	1	1075	2	Y	-0-					24
*11	4314	X	1092	-0-	-3222	-0-	47	1	1045	2	Y	-0-					24

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
*05	3162	X	1994	-0-	-1168	-0-	99	1	1892	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
*06	3000	X	1170	-0-	-1830	-0-	60	1	1109	2	Y	1					3
							1	9									
*07	2945	X	884	-0-	-2061	-0-	46	1	838	2	Y	-0-					3
*08	2883	X	1635	-0-	-1248	-0-	83	1	1550	2	Y	2					5
							2	9									
*09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	89	1	1792	2	Y	-0-					5
*10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	65	1	1455	2	Y	1					6
							1	9									
*11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	92	1	2047	2	Y	1					7
							1	9									

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
*05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	116	1	2224	2	Y	1					12
							1	9									
*06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	116	1	2132	2	Y	-0-					12
*07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	120	1	2181	2	Y	-0-					12
*08	2356	N	2303	-0-	-53	-0-	118	1	2184	2	Y	1					13
							1	9									
*09	2250	N	1971	-0-	-279	-0-	93	1	1878	2	Y	-0-					13
*10	2294	N	2091	-0-	-203	-0-	89	1	2001	2	Y	1					14
							1	9									
*11	2220	N	2087	-0-	-133	-0-	89	1	1998	2	Y	-0-					14

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
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546

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
*05	1364	N	1028	-0-	-336	-0-	51	1	967	2	Y	9					28
							10	9									
*06	1230	N	582	-0-	-648	-0-	30	1	552	2	Y	-0-					28
*07	1302	N	653	-0-	-649	-0-	34	1	619	2	Y	-0-					28
*08	1023	N	347	-0-	-676	-0-	18	1	329	2	Y	-0-					28
*09	570	N	35	-0-	-535	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					28
*10	651	N	606	-0-	-45	-0-	26	1	580	2	Y	-0-					28
*11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	24	1	543	2	Y	-0-					28

PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634

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
*05	899	N	688	-0-	-211	-0-	34	1	646	2	Y	7					25
							8	9									
*06	840	N	686	-0-	-154	-0-	35	1	651	2	Y	-0-					25
*07	868	N	711	-0-	-157	-0-	37	1	674	2	Y	-0-					25
*08	682	N	680	-0-	-2	-0-	35	1	645	2	Y	-0-					25
*09	690	N	607	-0-	-83	-0-	29	1	578	2	Y	-0-					25
*10	713	N	658	-0-	-55	-0-	28	1	630	2	Y	-0-					25
*11	660	N	602	-0-	-58	-0-	26	1	576	2	Y	-0-					25

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	55	1	1048	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
*06	1230	N	1111	-0-	-119	-0-	57	1	1053	2	Y	1					3
							1	9									
*07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	64	1	1171	2	Y	1					4
							1	9									
*08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	63	1	1178	2	Y	-0-					4
*09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	57	1	1153	2	Y	-0-					4
*10	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	50	1	1113	2	Y	-0-					4
*11	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	51	1	1136	2	Y	1					5
							1	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368

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
*05	1798	N	1578	-0-	-220	-0-	78	1	1500	2	Y	-0-					3
*06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	90	1	1656	2	Y	-0-					3
*07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	93	1	1695	2	Y	7					10
							8	9									
*08	1798	X	1700	-0-	-98	-0-	87	1	1613	2	Y	-0-					10
*09	1740	X	1490	-0-	-250	-0-	70	1	1420	2	Y	-0-					10
*10	1798	X	1693	-0-	-105	-0-	72	1	1621	2	Y	-0-					10
*11	1740	X	1612	-0-	-128	-0-	69	1	1543	2	Y	-0-					10

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387

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
*05	3317	X	3094	-0-	-223	-0-	154	1	2939	2	Y	1					11
							1	9									
*06	3150	X	2962	-0-	-188	-0-	153	1	2809	2	Y	-0-					11
*07	3224	X	3014	-0-	-210	-0-	157	1	2857	2	Y	-0-					11
*08	3224	X	2957	-0-	-267	-0-	151	1	2806	2	Y	-0-					11
*09	3030	X	2672	-0-	-358	-0-	126	1	2546	2	Y	-0-					11
*10	3100	X	2922	-0-	-178	-0-	125	1	2797	2	Y	-0-					11
*11	2970	X	2752	-0-	-218	-0-	118	1	2634	2	Y	-0-					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 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
*05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	207	1	3949	2	Y	4	10	1			1
							4	9									
*06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	203	1	3730	2	Y	1					2
							1	9									
*07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	209	1	3807	2	Y	1					3
							1	9									
*08	4247	X	3946	-0-	-301	-0-	202	1	3744	2	Y	-0-					3
*09	4050	X	3627	-0-	-423	-0-	171	1	3456	2	Y	-0-					3
*10	4154	X	4021	-0-	-133	-0-	171	1	3849	2	Y	1					4
							1	9									
*11	3930	X	3817	-0-	-113	-0-	163	1	3653	2	Y	1					5
							1	9									

CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 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
*05	620	N	19	-0-	-601	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					36
*06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	40	1	725	2	Y	3					39
							3	9									
*07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	2	Y	-0-	25	1			14
*08	T. A.		515	-0-	515	515	26	1	489	2	Y	-0-					14
*09	T. A.		479	-0-	479	994	23	1	456	2	Y	-0-					14
*10	T. A.		519	-0-	519	1513	22	1	497	2	Y	-0-					14
*11	1882	X	369	-0-	-1513	-0-	16	1	353	2	Y	-0-					14

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
*05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	194	1	3704	2	Y	4					5
							4	9									
*06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	198	1	3627	2	Y	-0-					5
*07	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	223	1	4056	2	Y	-0-					5
*08	3999	X	3682	-0-	-317	-0-	188	1	3494	2	Y	-0-					5
*09	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	331	1	6707	2	Y	-0-					5
*10	4278	X	951	-0-	-3327	-0-	41	1	910	2	Y	-0-					5
*11	4140	X	769	-0-	-3371	-0-	33	1	736	2	Y	-0-					5

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
*05	527	N	410	-0-	-117	-0-	20	1	390	2	Y	-0-					1
*06	480	N	353	-0-	-127	-0-	18	1	335	2	Y	-0-					1
*07	434	N	338	-0-	-96	-0-	18	1	320	2	Y	-0-					1
*08	403	N	312	-0-	-91	-0-	16	1	296	2	Y	-0-					1
*09	360	N	282	-0-	-78	-0-	13	1	269	2	Y	-0-					1
*10	341	N	297	-0-	-44	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					1
*11	300	N	279	-0-	-21	-0-	12	1	267	2	Y	-0-					1

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
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	Y	-0-					1
*06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	-0-					1
*07	279	N	270	-0-	-9	-0-	14	1	256	2	Y	-0-					1
*08	248	N	233	-0-	-15	-0-	12	1	221	2	Y	-0-					1
*09	270	N	213	-0-	-57	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					1
*10	279	N	235	-0-	-44	-0-	10	1	225	2	Y	-0-					1
*11	240	N	220	-0-	-20	-0-	9	1	211	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*05	775	N	626	-0-	-149	-0-	31	1	595	2	Y	-0-			1
*06	720	N	533	-0-	-187	-0-	28	1	505	2	Y	-0-			1
*07	682	N	521	-0-	-161	-0-	27	1	494	2	Y	-0-			1
*08	620	N	529	-0-	-91	-0-	27	1	502	2	Y	-0-			1
*09	540	N	345	-0-	-195	-0-	16	1	329	2	Y	-0-			1
*10	527	N	384	-0-	-143	-0-	16	1	368	2	Y	-0-			1
*11	510	N	319	-0-	-191	-0-	14	1	305	2	Y	-0-			1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264

*05	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	254	1	4846	2	Y	-0-			4
*06	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	259	1	4751	2	Y	-0-			4
*07	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	261	1	4742	2	Y	6			10
							7	9							
*08	5115	X	4804	-0-	-311	-0-	245	1	4559	2	Y	-0-			10
*09	5010	X	4396	-0-	-614	-0-	207	1	4189	2	Y	-0-			10
*10	5177	X	4416	-0-	-761	-0-	188	1	4228	2	Y	-0-			10
*11	5010	X	4184	-0-	-826	-0-	179	1	4005	2	Y	-0-			10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298

*05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	48	1	915	2	Y	-0-			1
*06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	58	1	1069	2	Y	-0-			1
*07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	61	1	1108	2	Y	-0-			1
*08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	58	1	1084	2	Y	-0-			1
*09	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	50	1	1021	2	Y	-0-			1
*10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	56	1	1266	2	Y	-0-			1
*11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	53	1	1192	2	Y	-0-			1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

*05	1829	N	1698	-0-	-131	-0-	84	1	1614	2	N	-0-			112
*06	1740	N	1639	-0-	-101	-0-	85	1	1554	2	N	-0-			112
*07	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	90	1	1646	2	N	-0-			112
*08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	88	1	1643	2	N	-0-			112
*09	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	76	1	1539	2	N	-0-			112
*10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	76	1	1718	2	N	-0-			112
*11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	75	1	1676	2	N	-0-			112

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	86	1	1646	2	Y	-0-					24
*06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	86	1	1584	2	Y	-0-	18	1			6
*07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	88	1	1601	2	Y	1					7
							1	9									
*08	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	85	1	1581	2	Y	3					10
							3	9									
*09	1680	N	1513	-0-	-167	-0-	71	1	1442	2	Y	-0-					10
*10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	73	1	1634	2	Y	2					12
							2	9									
*11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	70	1	1572	2	Y	1					13
							1	9									

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

*05	744	N	19	-0-	-725	-0-	1	1	18	2	N	-0-					39
*06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	42	1	772	2	N	-0-					39
*07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	443	2	N	-0-					39
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	445	2	N	-0-					39
*09	810	N	416	-0-	-394	-0-	20	1	396	2	N	-0-					39
*10	465	N	396	-0-	-69	-0-	17	1	379	2	N	-0-					39
*11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	28	1	618	2	N	-0-					39

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

*05	5673	X	5303	-0-	-370	-0-	264	1	5038	2	Y	1					8
							1	9									
*06	5520	X	5286	-0-	-234	-0-	273	1	5011	2	Y	2					10
							2	9									
*07	5704	X	5338	-0-	-366	-0-	278	1	5060	2	Y	-0-					10
*08	5704	X	5215	-0-	-489	-0-	266	1	4949	2	Y	-0-					10
*09	5280	X	4719	-0-	-561	-0-	222	1	4496	2	Y	1					11
							1	9									
*10	5456	X	5206	-0-	-250	-0-	222	1	4984	2	Y	-0-					11
*11	5280	X	4864	-0-	-416	-0-	208	1	4652	2	Y	4					15
							4	9									

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164

*05	2325	N	2117	-0-	-208	-0-	105	1	2012	2	Y	-0-					9
*06	2160	N	1985	-0-	-175	-0-	103	1	1882	2	Y	-0-					9
*07	2170	N	2138	-0-	-32	-0-	111	1	2027	2	Y	-0-					9
*08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	107	1	1995	2	Y	6	12	1			3
							7	9									
*09	1980	N	1908	-0-	-72	-0-	90	1	1817	2	Y	1					4
							1	9									
*10	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	88	1	1987	2	Y	-0-					4
*11	2040	N	1947	-0-	-93	-0-	83	1	1864	2	Y	-0-					4

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*05	3379	X	3110	-0-	-269	-0-	155	1	2953	2	Y	2					14
							2	9									
*06	3090	X	3074	-0-	-16	-0-	159	1	2913	2	Y	2	12	1			4
							2	9									
*07	3193	X	3131	-0-	-62	-0-	163	1	2966	2	Y	2					6
							2	9									
*08	3193	X	3090	-0-	-103	-0-	158	1	2931	2	Y	1					7
							1	9									
*09	3090	X	2835	-0-	-255	-0-	133	1	2701	2	Y	1					8
							1	9									
*10	3162	X	3056	-0-	-106	-0-	130	1	2924	2	Y	2					10
							2	9									
*11	3060	X	2934	-0-	-126	-0-	126	1	2808	2	Y	-0-					10

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
*05	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	76	1	1455	2	Y	7					30
							8	9									
*06	1530	N	1469	-0-	-61	-0-	76	1	1393	2	Y	-0-					30
*07	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	79	1	1429	2	Y	2					32
							2	9									
*08	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	76	1	1414	2	Y	-0-					32
*09	1470	N	1360	-0-	-110	-0-	64	1	1295	2	Y	1					33
							1	9									
*10	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	64	1	1426	2	Y	-0-					33
*11	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	59	1	1311	2	Y	-0-					33

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 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
*05	2883	N	2854	-0-	-29	-0-	142	1	2712	2	Y	-0-					5
*06	2790	N	2678	-0-	-112	-0-	139	1	2539	2	Y	-0-					5
*07	2852	N	2701	-0-	-151	-0-	141	1	2560	2	Y	-0-					5
*08	2852	N	2600	-0-	-252	-0-	133	1	2467	2	Y	-0-					5
*09	2670	N	2465	-0-	-205	-0-	116	1	2349	2	Y	-0-					5
*10	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	116	1	2603	2	Y	-0-					5
*11	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	111	1	2475	2	Y	-0-					5

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 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
*05	5616	X	1422	-0-	-4194	-0-	71	1	1350	2	Y	1					4
							1	9									
*06	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	68	1	1241	2	Y	-0-					4
*07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	71	1	1300	2	Y	2					6
							2	9									
*08	1426	N	1223	-0-	-203	-0-	62	1	1161	2	Y	-0-					6
*09	3000	N	4295	-0-	1295	1295	202	1	4092	2	Y	1					7
							1	9									
*10	1910	N	615	-0-	-1295	-0-	26	1	589	2	Y	-0-					7
*11	1170	N	645	-0-	-525	-0-	28	1	617	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 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
*05	3131	X	3105	-0-	-26	-0-	154	1	2951	2	Y	-0-					7
*06	3030	X	2959	-0-	-71	-0-	153	1	2804	2	Y	2					9
							2	9									
*07	3131	X	2978	-0-	-153	-0-	155	1	2823	2	Y	-0-					9
*08	3193	X	2940	-0-	-253	-0-	150	1	2790	2	Y	-0-					9
*09	3030	X	2636	-0-	-394	-0-	124	1	2512	2	Y	-0-					9
*10	3100	X	2813	-0-	-287	-0-	120	1	2692	2	Y	1					10
							1	9									
*11	2970	X	2636	-0-	-334	-0-	113	1	2523	2	Y	-0-					10

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 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
*05	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	78	1	1482	2	Y	3					9
							3	9									
*06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	84	1	1538	2	Y	-0-					9
*07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	86	1	1572	2	Y	-0-					9
*08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	87	1	1612	2	Y	-0-					9
*09	1620	N	1484	-0-	-136	-0-	70	1	1414	2	Y	-0-					9
*10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	73	1	1629	2	Y	-0-					9
*11	1650	N	1596	-0-	-54	-0-	68	1	1528	2	Y	-0-					9

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
*05	2015	N	1818	-0-	-197	-0-	89	1	1704	2	Y	23	33	1			14
							25	9									
*06	1920	N	1596	-0-	-324	-0-	82	1	1508	2	Y	5					19
							6	9									
*07	1891	N	1804	-0-	-87	-0-	94	1	1702	2	Y	7					26
							8	9									
*08	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	92	1	1716	2	Y	2					28
							2	9									
*09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	80	1	1618	2	Y	17					45
							19	9									
*10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	79	1	1783	2	Y	3					48
							3	9									
*11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	75	1	1683	2	Y	5					53
							6	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 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
*05	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	73	1	1389	2	Y	8	15	1			2
							9	9									
*06	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	74	1	1352	2	Y	-0-					2
*07	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	77	1	1399	2	Y	-0-					2
*08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	75	1	1389	2	Y	-0-					2
*09	1440	N	1302	-0-	-138	-0-	61	1	1229	2	Y	11					13
							12	9									
*10	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	61	1	1371	2	Y	-0-	11	1			2
*11	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	54	1	1207	2	Y	-0-					2

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	Y	-0-	-0-
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	Y	-0-	-0-
*07	434	N	-0-	-0-	-434	-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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 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
*05	4464	X	4259	-0-	-205	-0-	212	1	4043	2	Y	4	10	1			1
							4	9									
*06	4260	X	4078	-0-	-182	-0-	211	1	3866	2	Y	1					2
							1	9									
*07	4371	X	4141	-0-	-230	-0-	216	1	3924	2	Y	1					3
							1	9									
*08	4340	X	4072	-0-	-268	-0-	208	1	3864	2	Y	-0-					3
*09	4140	X	3710	-0-	-430	-0-	175	1	3535	2	Y	-0-					3
*10	4247	X	4094	-0-	-153	-0-	174	1	3919	2	Y	1					4
							1	9									
*11	4080	X	3898	-0-	-182	-0-	167	1	3730	2	Y	1					5
							1	9									

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
*05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	190	1	3637	2	Y	7					30
							8	9									
*06	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	189	1	3468	2	Y	-0-					30
*07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	199	1	3613	2	Y	2					32
							2	9									
*08	3906	X	3698	-0-	-208	-0-	189	1	3509	2	Y	-0-					32
*09	3720	X	2497	-0-	-1223	-0-	118	1	2378	2	Y	1					33
							1	9									
*10	3844	X	1877	-0-	-1967	-0-	80	1	1797	2	Y	-0-					33
*11	3690	X	1817	-0-	-1873	-0-	78	1	1739	2	Y	-0-					33

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
*05	3038	X	2875	-0-	-163	-0-	142	1	2711	2	Y	20					23
							22	9									
*06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	171	1	3138	2	Y	1					24
							1	9									
*07	3100	X	3000	-0-	-100	-0-	155	1	2820	2	Y	23	43	1			4
							25	9									
*08	3100	X	3048	-0-	-52	-0-	156	1	2892	2	Y	-0-					4
*09	3300	X	2899	-0-	-401	-0-	136	1	2745	2	Y	16					20
							18	9									
*10	3410	X	3212	-0-	-198	-0-	137	1	3072	2	Y	3					23
							3	9									
*11	3300	X	2890	-0-	-410	-0-	123	1	2755	2	Y	11	20	1			14
							12	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
*05	1333	N	803	-0-	-530	-0-	40	1	763	2	Y	-0-					10
*06	1110	N	800	-0-	-310	-0-	41	1	759	2	Y	-0-					10
*07	930	N	770	-0-	-160	-0-	40	1	730	2	Y	-0-					10
*08	806	N	702	-0-	-104	-0-	36	1	666	2	Y	-0-	10	1			-0-
*09	810	N	644	-0-	-166	-0-	30	1	614	2	Y	-0-					-0-
*10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	59	1	1318	2	Y	-0-					-0-
*11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	94	1	2102	2	Y	-0-					-0-

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
*05	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	151	1	2887	2	Y	6					42
							7	9									
*06	2700	N	2647	-0-	-53	-0-	137	1	2506	2	Y	4	34	1			12
							4	9									
*07	2914	N	2767	-0-	-147	-0-	144	1	2620	2	Y	3					15
							3	9									
*08	3038	X	2703	-0-	-335	-0-	138	1	2563	2	Y	2					17
							2	9									
*09	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	236	1	4784	2	Y	1					18
							1	9									
*10	3038	X	2117	-0-	-921	-0-	90	1	2027	2	Y	-0-					18
*11	2670	X	1967	-0-	-703	-0-	84	1	1883	2	Y	-0-					18

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
*05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	171	1	3268	2	Y	-0-					4
*06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	176	1	3219	2	Y	-0-					4
*07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	176	1	3209	2	Y	-0-					4
*08	3441	X	3433	-0-	-8	-0-	175	1	3258	2	Y	-0-					4
*09	3390	X	2888	-0-	-502	-0-	136	1	2752	2	Y	-0-					4
*10	3503	X	3423	-0-	-80	-0-	146	1	3277	2	Y	-0-					4
*11	3390	X	3185	-0-	-205	-0-	136	1	3049	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
*05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					17
*06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					17
*07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					17
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
*05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					10
*06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					10
*07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					10
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
*05	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	58	1	1117	2	Y	11					36
							12	9									
*06	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	57	1	1042	2	Y	1					37
							1	9									
*07	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	58	1	1053	2	Y	-0-					37
*08	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	58	1	1074	2	Y	1					38
							1	9									
*09	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	49	1	993	2	Y	-0-					38
*10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	48	1	1085	2	Y	-0-					38
*11	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	46	1	1031	2	Y	-0-					38

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
*05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	118	1	2264	2	Y	2					16
							2	9									
*06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	118	1	2170	2	Y	3	14	1			5
							3	9									
*07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	115	1	2096	2	Y	1					6
							1	9									
*08	2387	N	1935	-0-	-452	-0-	99	1	1834	2	Y	2					8
							2	9									
*09	2280	N	1933	-0-	-347	-0-	91	1	1841	2	Y	1					9
							1	9									
*10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	106	1	2374	2	Y	6					15
							7	9									
*11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	96	1	2157	2	Y	8					23
							9	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246

*05	4495	X	4238	-0-	-257	-0-	211	1	4026	2	Y	1					11
							1	9									
*06	4290	X	4038	-0-	-252	-0-	209	1	3829	2	Y	-0-					11
*07	4371	X	4108	-0-	-263	-0-	214	1	3894	2	Y	-0-					11
*08	4309	X	4059	-0-	-250	-0-	207	1	3852	2	Y	-0-					11
*09	4140	X	3653	-0-	-487	-0-	172	1	3481	2	Y	-0-					11
*10	4247	X	3857	-0-	-390	-0-	164	1	3693	2	Y	-0-					11
*11	4050	X	3697	-0-	-353	-0-	158	1	3539	2	Y	-0-					11

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027

*05	2325	X	1439	-0-	-886	-0-	72	1	1367	2	Y	-0-					4
*06	2250	X	1539	-0-	-711	-0-	80	1	1459	2	Y	-0-					4
*07	1426	X	1366	-0-	-60	-0-	70	1	1279	2	Y	15					19
							17	9									
*08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	73	1	1361	2	Y	1	16	1			4
							1	9									
*09	1530	N	1156	-0-	-374	-0-	54	1	1102	2	Y	-0-					4
*10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	64	1	1428	2	Y	-0-					4
*11	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	56	1	1257	2	Y	-0-					4

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
*05	4557	X	4424	-0-	-133	-0-	220	1	4204	2	Y	-0-					14
*06	4410	X	4141	-0-	-269	-0-	214	1	3927	2	Y	-0-					14
*07	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	237	1	4321	2	Y	1					15
							1	9									
*08	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	255	1	4740	2	Y	2					17
							2	9									
*09	4350	X	3567	-0-	-783	-0-	168	1	3399	2	Y	-0-					17
*10	4557	X	1615	-0-	-2942	-0-	69	1	1546	2	Y	-0-					17
*11	4830	X	1407	-0-	-3423	-0-	60	1	1347	2	Y	-0-					17

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
*05	3286	X	3169	-0-	-117	-0-	158	1	3011	2	Y	-0-					3
*06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	176	1	3222	2	Y	-0-					3
*07	3410	X	3293	-0-	-117	-0-	171	1	3114	2	Y	7					10
							8	9									
*08	3410	X	3407	-0-	-3	-0-	174	1	3233	2	Y	-0-					10
*09	3390	X	1817	-0-	-1573	-0-	86	1	1731	2	Y	-0-					10
*10	3503	X	2231	-0-	-1272	-0-	95	1	2136	2	Y	-0-					10
*11	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	182	1	4062	2	Y	-0-					10

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
*05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	116	1	2224	2	Y	-0-					1
*06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	108	1	1971	2	Y	-0-					1
*07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	127	1	2318	2	Y	13					14
							14	9									
*08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	122	1	2267	2	Y	-0-					14
*09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	99	1	2009	2	Y	-0-					14
*10	2449	N	2067	-0-	-382	-0-	88	1	1978	2	Y	1					15
							1	9									
*11	2310	N	1692	-0-	-618	-0-	72	1	1614	2	Y	5					20
							6	9									

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
*05	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	143	1	2739	2	Y	4					5
							4	9									
*06	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	155	1	2839	2	Y	-0-					5
*07	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	156	1	2837	2	Y	-0-					5
*08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	149	1	2771	2	Y	-0-					5
*09	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	284	1	5747	2	Y	-0-					5
*10	3100	X	1093	-0-	-2007	-0-	47	1	1046	2	Y	-0-					5
*11	3000	X	706	-0-	-2294	-0-	30	1	676	2	Y	-0-					5

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
*05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	451	2	Y	1					6
							1	9									
*06	690	N	448	-0-	-242	-0-	23	1	425	2	Y	-0-					6
*07	589	N	503	-0-	-86	-0-	26	1	476	2	Y	1					7
							1	9									
*08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	25	1	468	2	Y	1					8
							1	9									
*09	450	N	437	-0-	-13	-0-	21	1	416	2	Y	-0-					8
*10	496	N	398	-0-	-98	-0-	17	1	381	2	Y	-0-					8
*11	480	N	391	-0-	-89	-0-	17	1	374	2	Y	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*05	5735	X	5463	-0-	-272	-0-	272	1	5191	2	Y	-0-					7
*06	5490	X	5105	-0-	-385	-0-	264	1	4838	2	Y	3					10
							3	9									
*07	5518	X	5171	-0-	-347	-0-	269	1	4902	2	Y	-0-					10
*08	5487	X	5092	-0-	-395	-0-	260	1	4832	2	Y	-0-					10
*09	5280	X	4642	-0-	-638	-0-	219	1	4423	2	Y	-0-					10
*10	5456	X	5120	-0-	-336	-0-	218	1	4901	2	Y	1					11
							1	9									
*11	5100	X	4865	-0-	-235	-0-	208	1	4654	2	Y	3					14
							3	9									

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
*05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	190	1	3624	2	Y	4					5
							4	9									
*06	2760	X	1893	-0-	-867	-0-	98	1	1795	2	Y	-0-					5
*07	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	273	1	4972	2	Y	-0-					5
*08	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	238	1	4415	2	Y	-0-					5
*09	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	313	1	6344	2	Y	-0-					5
*10	5239	X	747	-0-	-4492	-0-	32	1	715	2	Y	-0-					5
*11	5070	X	799	-0-	-4271	-0-	34	1	765	2	Y	-0-					5

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
*05	2728	N	2622	-0-	-106	-0-	130	1	2491	2	Y	1					13
							1	9									
*06	2640	N	2374	-0-	-266	-0-	123	1	2251	2	Y	-0-					13
*07	2635	N	2342	-0-	-293	-0-	122	1	2220	2	Y	-0-					13
*08	2635	N	2558	-0-	-77	-0-	130	1	2421	2	Y	6	16	1			3
							7	9									
*09	2370	N	2355	-0-	-15	-0-	111	1	2243	2	Y	1					4
							1	9									
*10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	105	1	2353	2	Y	-0-					4
*11	2490	N	2478	-0-	-12	-0-	106	1	2372	2	Y	-0-					4

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
*05	3472	X	3404	-0-	-68	-0-	169	1	3235	2	Y	-0-					3
*06	3360	X	3294	-0-	-66	-0-	170	1	3124	2	Y	-0-					3
*07	3348	X	3201	-0-	-147	-0-	166	1	3027	2	Y	7					10
							8	9									
*08	3410	X	3141	-0-	-269	-0-	160	1	2981	2	Y	-0-					10
*09	3300	X	2660	-0-	-640	-0-	125	1	2535	2	Y	-0-					10
*10	3410	X	3126	-0-	-284	-0-	133	1	2993	2	Y	-0-					10
*11	3300	X	3105	-0-	-195	-0-	133	1	2972	2	Y	-0-					10

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
*05	3472	X	3114	-0-	-358	-0-	155	1	2955	2	Y	4					5
							4	9									
*06	3270	X	2925	-0-	-345	-0-	151	1	2774	2	Y	-0-					5
*07	3286	X	2958	-0-	-328	-0-	154	1	2804	2	Y	-0-					5
*08	3224	X	2991	-0-	-233	-0-	153	1	2838	2	Y	-0-					5
*09	3090	X	2641	-0-	-449	-0-	124	1	2517	2	Y	-0-					5
*10	3100	X	2676	-0-	-424	-0-	114	1	2562	2	Y	-0-					5
*11	2940	X	2711	-0-	-229	-0-	116	1	2595	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	97	1	1848	2	Y	5					13
							6	9									
*06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	104	1	1898	2	Y	4					17
							4	9									
*07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	105	1	1902	2	Y	18	33	1			2
							20	9									
*08	2015	X	1951	-0-	-64	-0-	99	1	1846	2	Y	5					7
							6	9									
*09	2010	X	1806	-0-	-204	-0-	85	1	1714	2	Y	6					13
							7	9									
*10	2077	X	1934	-0-	-143	-0-	82	1	1846	2	Y	5					18
							6	9									
*11	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	86	1	1929	2	Y	5					23
							6	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
*05	3379	X	3142	-0-	-237	-0-	156	1	2985	2	Y	1					13
							1	9									
*06	3210	X	2984	-0-	-226	-0-	154	1	2830	2	Y	-0-					13
*07	3286	X	3039	-0-	-247	-0-	158	1	2881	2	Y	-0-					13
*08	3255	X	3035	-0-	-220	-0-	155	1	2873	2	Y	6	16	1			3
							7	9									
*09	3060	X	2770	-0-	-290	-0-	130	1	2639	2	Y	1					4
							1	9									
*10	3131	X	3028	-0-	-103	-0-	129	1	2899	2	Y	-0-					4
*11	3000	X	2969	-0-	-31	-0-	127	1	2842	2	Y	-0-					4

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
*05	4433	X	4027	-0-	-406	-0-	200	1	3827	2	Y	-0-					10
*06	4170	X	3645	-0-	-525	-0-	189	1	3456	2	Y	-0-					10
*07	4309	X	3671	-0-	-638	-0-	191	1	3480	2	Y	-0-					10
*08	4278	X	3716	-0-	-562	-0-	190	1	3526	2	Y	-0-					10
*09	3900	X	3423	-0-	-477	-0-	161	1	3262	2	Y	-0-					10
*10	4030	X	4011	-0-	-19	-0-	171	1	3840	2	Y	-0-					10
*11	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	169	1	3777	2	Y	1					11
							1	9									

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
*05	3410	X	3212	-0-	-198	-0-	160	1	3051	2	Y	1					8
							1	9									
*06	3240	X	2851	-0-	-389	-0-	147	1	2702	2	Y	2					10
							2	9									
*07	3348	X	2875	-0-	-473	-0-	150	1	2725	2	Y	-0-					10
*08	3286	X	2828	-0-	-458	-0-	144	1	2684	2	Y	-0-					10
*09	3120	X	2584	-0-	-536	-0-	122	1	2461	2	Y	1					11
							1	9									
*10	3224	X	2862	-0-	-362	-0-	122	1	2740	2	Y	-0-					11
*11	2850	X	2727	-0-	-123	-0-	117	1	2607	2	Y	3					14
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*05	5456	X	5166	-0-	-290	-0-	257	1	4908	2	Y	1					8
							1	9									
*06	5220	X	4980	-0-	-240	-0-	258	1	4720	2	Y	2					10
							2	9									
*07	5332	X	5034	-0-	-298	-0-	262	1	4772	2	Y	-0-					10
*08	5208	X	4969	-0-	-239	-0-	254	1	4715	2	Y	-0-					10
*09	5010	X	4520	-0-	-490	-0-	213	1	4306	2	Y	1					11
							1	9									
*10	5177	X	4982	-0-	-195	-0-	212	1	4770	2	Y	-0-					11
*11	4980	X	4704	-0-	-276	-0-	201	1	4499	2	Y	4					15
							4	9									

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
*05	4247	X	4023	-0-	-224	-0-	200	1	3822	2	Y	1					33
							1	9									
*06	4050	X	3863	-0-	-187	-0-	200	1	3662	2	Y	1					34
							1	9									
*07	4154	X	3914	-0-	-240	-0-	203	1	3699	2	Y	11	14	1			31
							12	9									
*08	4092	X	3739	-0-	-353	-0-	191	1	3547	2	Y	1					32
							1	9									
*09	3900	X	3531	-0-	-369	-0-	166	1	3365	2	Y	-0-					32
*10	4030	X	3890	-0-	-140	-0-	166	1	3724	2	Y	-0-					32
*11	3870	X	3674	-0-	-196	-0-	157	1	3517	2	Y	-0-					32

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
*05	5425	X	4835	-0-	-590	-0-	239	1	4575	2	Y	19	30	1			11
							21	9									
*06	5160	X	4336	-0-	-824	-0-	224	1	4105	2	Y	6					17
							7	9									
*07	5270	X	5143	-0-	-127	-0-	268	1	4874	2	Y	1					18
							1	9									
*08	5270	X	5155	-0-	-115	-0-	263	1	4890	2	Y	2					20
							2	9									
*09	5040	X	4669	-0-	-371	-0-	220	1	4449	2	Y	-0-					20
*10	5146	X	5051	-0-	-95	-0-	215	1	4835	2	Y	1					21
							1	9									
*11	4980	X	4738	-0-	-242	-0-	203	1	4535	2	Y	-0-					21

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183

*05	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	74 4	1 9	1410	2	Y	4					5
*06	1590	N	1446	-0-	-144	-0-	75	1	1371	2	Y	-0-					5
*07	1581	N	1452	-0-	-129	-0-	76	1	1376	2	Y	-0-					5
*08	1488	N	1366	-0-	-122	-0-	70	1	1296	2	Y	-0-					5
*09	1440	N	1247	-0-	-193	-0-	59	1	1188	2	Y	-0-					5
*10	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	60	1	1355	2	Y	-0-					5
*11	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	56	1	1263	2	Y	-0-					5

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

*05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					4
*06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					4
*07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					4
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168

*05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	79	1	1505	2	Y	-0-					6
*06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	83 1	1 9	1527	2	Y	1	6	1			1
*07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	92	1	1672	2	Y	-0-					1
*08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	92 1	1 9	1703	2	Y	1					2
*09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	79 2	1 9	1595	2	Y	2					4
*10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	78 7	1 9	1745	2	Y	6					10
*11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	77 9	1 9	1716	2	Y	8					18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 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
*05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	118	1	2256	2	Y	-0-					13
*06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	116	1	2128	2	Y	-0-					13
*07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	117	1	2137	2	Y	-0-					13
*08	2387	N	2172	-0-	-215	-0-	111	1	2061	2	Y	-0-					13
*09	2250	N	1989	-0-	-261	-0-	94	1	1895	2	Y	-0-					13
*10	2263	N	2145	-0-	-118	-0-	91	1	2054	2	Y	-0-					13
*11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	91	1	2034	2	Y	1					14
							1	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7223	X	6974	-0-	-249	-0-	347	1	6626	2	Y	1					8
							1	9									
*06	6990	X	6634	-0-	-356	-0-	343	1	6289	2	Y	2					10
							2	9									
07	7223	X	6699	-0-	-524	-0-	349	1	6349	2	Y	1					11
							1	9									
*08	7068	X	6617	-0-	-451	-0-	338	1	6279	2	Y	-0-					11
*09	6810	X	5989	-0-	-821	-0-	282	1	5707	2	Y	-0-					11
*10	6975	X	6594	-0-	-381	-0-	281	1	6313	2	Y	-0-					11
*11	6630	X	6266	-0-	-364	-0-	268	1	5994	2	Y	4					15
							4	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 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
*05	3379	X	2838	-0-	-541	-0-	141	1	2688	2	Y	8	15	1			2
							9	9									
*06	3270	X	2590	-0-	-680	-0-	134	1	2456	2	Y	-0-					2
*07	3379	X	2638	-0-	-741	-0-	137	1	2501	2	Y	-0-					2
*08	2945	X	2412	-0-	-533	-0-	123	1	2289	2	Y	-0-					2
*09	2820	X	1889	-0-	-931	-0-	88	1	1790	2	Y	10					12
							11	9									
*10	2852	X	2324	-0-	-528	-0-	99	1	2225	2	Y	-0-	10	1			2
*11	2580	X	2132	-0-	-448	-0-	91	1	2041	2	Y	-0-					2

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
*05	2635	N	2518	-0-	-117	-0-	125	1	2389	2	Y	4					5
							4	9									
*06	2520	N	2518	-0-	-2	-0-	130	1	2388	2	Y	-0-					5
*07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	141	1	2558	2	Y	-0-					5
*08	2511	N	2391	-0-	-120	-0-	122	1	2269	2	Y	-0-					5
*09	2520	N	2142	-0-	-378	-0-	101	1	2041	2	Y	-0-					5
*10	2697	N	2301	-0-	-396	-0-	98	1	2203	2	Y	-0-					5
*11	2310	N	2305	-0-	-5	-0-	99	1	2206	2	Y	-0-					5

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
*05	3069	X	2960	-0-	-109	-0-	147	1	2809	2	Y	4					5
							4	9									
*06	2850	X	2706	-0-	-144	-0-	140	1	2566	2	Y	-0-					5
*07	2945	X	2687	-0-	-258	-0-	140	1	2547	2	Y	-0-					5
*08	2945	X	2632	-0-	-313	-0-	134	1	2498	2	Y	-0-					5
*09	2850	X	2179	-0-	-671	-0-	103	1	2076	2	Y	-0-					5
*10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	149	1	3342	2	Y	-0-					5
*11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	142	1	3172	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*05	4898	X	4343	-0-	-555	-0-	216	1	4127	2	Y	-0-					8
*06	4620	X	4517	-0-	-103	-0-	234	1	4281	2	Y	2					10
							2	9									
*07	4774	X	4385	-0-	-389	-0-	228	1	4157	2	Y	-0-					10
*08	4588	X	4305	-0-	-283	-0-	220	1	4085	2	Y	-0-					10
*09	4530	X	3941	-0-	-589	-0-	186	1	3755	2	Y	-0-					10
*10	4681	X	4193	-0-	-488	-0-	179	1	4014	2	Y	-0-					10
*11	4530	X	4043	-0-	-487	-0-	173	1	3869	2	Y	1					11
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484

*05	6665	X	6469	-0-	-196	-0-	322	1	6147	2	Y	-0-					13
*06	6360	X	6223	-0-	-137	-0-	322	1	5901	2	Y	-0-					13
*07	6541	X	6251	-0-	-290	-0-	326	1	5925	2	Y	-0-					13
*08	6541	X	6221	-0-	-320	-0-	318	1	5903	2	Y	-0-					13
*09	6330	X	5644	-0-	-686	-0-	266	1	5378	2	Y	-0-					13
*10	6479	X	6282	-0-	-197	-0-	268	1	6014	2	Y	-0-					13
*11	6210	X	5858	-0-	-352	-0-	251	1	5607	2	Y	-0-					13

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306

*05	2635	N	2617	-0-	-18	-0-	130	1	2484	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
*06	2550	N	2423	-0-	-127	-0-	125	1	2297	2	Y	1					3
							1	9									
*07	2573	N	2283	-0-	-290	-0-	119	1	2164	2	Y	-0-					3
*08	2635	X	2422	-0-	-213	-0-	124	1	2296	2	Y	2					5
							2	9									
*09	2520	X	2354	-0-	-166	-0-	111	1	2242	2	Y	1					6
							1	9									
*10	2604	X	2557	-0-	-47	-0-	109	1	2448	2	Y	-0-					6
*11	2430	X	2268	-0-	-162	-0-	97	1	2170	2	Y	1					7
							1	9									

DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		1798	-0-	1798	1798	77	1	1721	2	N	-0-					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426

*05	3131	X	2856	-0-	-275	-0-	142	1	2714	2	Y	-0-					8
*06	3030	X	2730	-0-	-300	-0-	141	1	2589	2	Y	-0-					8
*07	3069	X	2657	-0-	-412	-0-	138	1	2519	2	Y	-0-					8
*08	2883	X	2726	-0-	-157	-0-	139	1	2579	2	Y	7	12	1			3
							8	9									
*09	2790	X	2507	-0-	-283	-0-	118	1	2388	2	Y	1					4
							1	9									
*10	2852	X	2724	-0-	-128	-0-	116	1	2608	2	Y	-0-					4
*11	2730	X	2686	-0-	-44	-0-	115	1	2571	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 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
*05	4216	X	3446	-0-	-770	-0-	171	1	3269	2	Y	5					7
							6	9									
*06	4080	X	3824	-0-	-256	-0-	198	1	3626	2	Y	-0-					7
*07	4216	X	3686	-0-	-530	-0-	192	1	3494	2	Y	-0-					7
*08	3968	X	3609	-0-	-359	-0-	183	1	3407	2	Y	17	20	1			4
							19	9									
*09	3810	X	3343	-0-	-467	-0-	157	1	3186	2	Y	-0-					4
*10	3968	X	3790	-0-	-178	-0-	162	1	3628	2	Y	-0-					4
*11	3840	X	3511	-0-	-329	-0-	150	1	3361	2	Y	-0-					4

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 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
*05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	92	1	1765	2	Y	3					27
							3	9									
*06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	93	1	1696	2	Y	-0-	20	1			7
*07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	94	1	1719	2	Y	-0-					7
*08	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	89	1	1661	2	Y	3					10
							3	9									
*09	1800	N	1566	-0-	-234	-0-	74	1	1492	2	Y	-0-					10
*10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	79	1	1767	2	Y	2					12
							2	9									
*11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	76	1	1690	2	Y	1					13
							1	9									

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. (I) GAS 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	5084	X	4529	-0-	-555	-0-	225	1	4297	2	Y	6					8
							7	9									
*06	4860	X	4377	-0-	-483	-0-	226	1	4151	2	Y	-0-					8
*07	4898	X	4473	-0-	-425	-0-	233	1	4240	2	Y	-0-					8
*08	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	228	1	4237	2	Y	16	20	1			4
							18	9									
*09	4320	X	3928	-0-	-392	-0-	185	1	3743	2	Y	-0-					4
*10	4464	X	4019	-0-	-445	-0-	171	1	3848	2	Y	-0-					4
*11	4320	X	3837	-0-	-483	-0-	164	1	3673	2	Y	-0-					4

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 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
*05	2387	N	2253	-0-	-134	-0-	112	1	2134	2	Y	6					15
							7	9									
*06	2280	N	2163	-0-	-117	-0-	112	1	2047	2	Y	4					19
							4	9									
*07	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	126	1	2300	2	Y	17	34	1			2
							19	9									
*08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	123	1	2291	2	Y	5					7
							6	9									
*09	2160	N	2124	-0-	-36	-0-	100	1	2017	2	Y	6					13
							7	9									
*10	2449	N	2225	-0-	-224	-0-	95	1	2124	2	Y	5					18
							6	9									
*11	2340	N	2081	-0-	-259	-0-	89	1	1986	2	Y	5					23
							6	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 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
*05	3875	X	2674	-0-	-1201	-0-	133	1	2539	2	Y	2					35
							2	9									
*06	3660	X	2996	-0-	-664	-0-	155	1	2841	2	Y	-0-					35
*07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	169	1	3075	2	Y	2					37
							2	9									
*08	3162	X	2942	-0-	-220	-0-	150	1	2792	2	Y	-0-					37
*09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	151	1	3064	2	Y	-0-					37
*10	3255	X	2681	-0-	-574	-0-	114	1	2567	2	Y	-0-					37
*11	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	136	1	3050	2	Y	-0-					37

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. (I) GAS 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	3286	X	2662	-0-	-624	-0-	132	1	2530	2	Y	-0-					1
*06	3000	X	2573	-0-	-427	-0-	133	1	2440	2	Y	-0-					1
*07	3069	X	2948	-0-	-121	-0-	153	1	2781	2	Y	13					14
							14	9									
*08	2790	X	2714	-0-	-76	-0-	139	1	2575	2	Y	-0-					14
*09	2580	X	2366	-0-	-214	-0-	111	1	2255	2	Y	-0-					14
*10	2945	X	2290	-0-	-655	-0-	98	1	2191	2	Y	1					15
							1	9									
*11	2850	X	2515	-0-	-335	-0-	107	1	2402	2	Y	5					20
							6	9									

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
*05	3906	X	3312	-0-	-594	-0-	165	1	3144	2	Y	3	12	1			6
							3	9									
*06	3540	X	3306	-0-	-234	-0-	171	1	3126	2	Y	8					14
							9	9									
*07	3658	X	3286	-0-	-372	-0-	171	1	3108	2	Y	6					20
							7	9									
*08	3565	X	3264	-0-	-301	-0-	166	1	3081	2	Y	15	29	1			6
							17	9									
*09	3300	X	3022	-0-	-278	-0-	142	1	2873	2	Y	6					12
							7	9									
*10	3410	X	3023	-0-	-387	-0-	129	1	2887	2	Y	6					18
							7	9									
*11	3300	X	2900	-0-	-400	-0-	124	1	2772	2	Y	4					22
							4	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
*05	3255	X	2875	-0-	-380	-0-	143	1	2729	2	Y	3	10	1			2
							3	9									
*06	2940	X	2834	-0-	-106	-0-	147	1	2686	2	Y	1					3
							1	9									
*07	3007	X	2814	-0-	-193	-0-	147	1	2666	2	Y	1					4
							1	9									
*08	3007	X	2586	-0-	-421	-0-	132	1	2454	2	Y	-0-					4
*09	2880	X	2457	-0-	-423	-0-	116	1	2341	2	Y	-0-					4
*10	2914	X	2821	-0-	-93	-0-	120	1	2701	2	Y	-0-					4
*11	2820	X	2672	-0-	-148	-0-	114	1	2557	2	Y	1					5
							1	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	190	1	3634	2	Y	-0-					11
*06	3690	X	3570	-0-	-120	-0-	185	1	3385	2	Y	-0-					11
*07	3813	X	3296	-0-	-517	-0-	172	1	3124	2	Y	-0-					11
*08	3937	X	3277	-0-	-660	-0-	167	1	3110	2	Y	-0-					11
*09	3810	X	3025	-0-	-785	-0-	142	1	2883	2	Y	-0-					11
*10	3813	X	3290	-0-	-523	-0-	140	1	3150	2	Y	-0-					11
*11	3570	X	3091	-0-	-479	-0-	132	1	2958	2	Y	1					12
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2635	N	2482	-0-	-153	-0-	123	1	2350	2	Y	8	22	1			4
							9	9									
*06	2520	N	2454	-0-	-66	-0-	127	1	2327	2	Y	-0-					4
*07	2604	N	2386	-0-	-218	-0-	124	1	2254	2	Y	7					11
							8	9									
*08	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	125	1	2323	2	Y	-0-					11
*09	2460	N	2297	-0-	-163	-0-	107	1	2165	2	Y	23					34
							25	9									
*10	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	108	1	2422	2	Y	-0-	30	1			4
*11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	102	1	2282	2	Y	1					5
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2325	N	2234	-0-	-91	-0-	111	1	2120	2	Y	3					15
							3	9									
*06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	115	1	2106	2	Y	2	13	1			4
							2	9									
*07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	116	1	2119	2	Y	2					6
							2	9									
*08	2294	X	2185	-0-	-109	-0-	112	1	2072	2	Y	1					7
							1	9									
*09	2220	X	2011	-0-	-209	-0-	95	1	1915	2	Y	1					8
							1	9									
*10	2294	X	2119	-0-	-175	-0-	90	1	2026	2	Y	3					11
							3	9									
*11	2220	X	2133	-0-	-87	-0-	91	1	2042	2	Y	-0-					11

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5053	X	4094	-0-	-959	-0-	204	1	3890	2	Y	-0-					1
*06	4320	X	2584	-0-	-1736	-0-	134	1	2450	2	Y	-0-					1
*07	4650	X	2893	-0-	-1757	-0-	150	1	2729	2	Y	13					14
							14	9									
*08	4650	X	4465	-0-	-185	-0-	228	1	4237	2	Y	-0-					14
*09	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	289	1	5858	2	Y	-0-					14
*10	4092	X	573	-0-	-3519	-0-	24	1	549	2	Y	-0-					14
*11	4320	X	756	-0-	-3564	-0-	32	1	724	2	Y	-0-					14

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3441	X	3174	-0-	-267	-0-	158	1	3016	2	Y	-0-					1
*06	3270	X	3074	-0-	-196	-0-	159	1	2915	2	Y	-0-					1
*07	3224	X	2902	-0-	-322	-0-	151	1	2751	2	Y	-0-					1
*08	3224	X	3174	-0-	-50	-0-	162	1	3012	2	Y	-0-					1
*09	3120	X	2827	-0-	-293	-0-	133	1	2694	2	Y	-0-					1
*10	3162	X	3107	-0-	-55	-0-	132	1	2975	2	Y	-0-					1
*11	3060	X	2911	-0-	-149	-0-	125	1	2786	2	Y	-0-					1

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 #: 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
*05	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	276	1	5280	2	Y	-0-					1
*06	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	260	1	4763	2	Y	-0-					1
*07	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	280	1	5101	2	Y	13					14
							14	9									
*08	5735	X	4782	-0-	-953	-0-	244	1	4538	2	Y	-0-					14
*09	5550	X	3945	-0-	-1605	-0-	186	1	3759	2	Y	-0-					14
*10	5549	X	3576	-0-	-1973	-0-	152	1	3423	2	Y	1					15
							1	9									
*11	5220	X	3787	-0-	-1433	-0-	162	1	3619	2	Y	5					20
							6	9									

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
*05	2852	N	2723	-0-	-129	-0-	135	1	2588	2	Y	-0-					31
*06	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	134	1	2459	2	Y	1					32
							1	9									
*07	2852	N	2820	-0-	-32	-0-	147	1	2673	2	Y	-0-					32
*08	2852	X	2657	-0-	-195	-0-	136	1	2521	2	Y	-0-					32
*09	2760	X	2452	-0-	-308	-0-	115	1	2337	2	Y	-0-					32
*10	2821	X	2503	-0-	-318	-0-	107	1	2396	2	Y	-0-					32
*11	2730	X	2669	-0-	-61	-0-	114	1	2555	2	Y	-0-					32

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
*05	434	N	13	-0-	-421	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*09	450	N	296	-0-	-154	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*10	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*11	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	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
*05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	218	1	4157	2	Y	-0-					1
*06	4170	X	2803	-0-	-1367	-0-	145	1	2658	2	Y	-0-					1
*07	5084	X	3765	-0-	-1319	-0-	195	1	3556	2	Y	13					14
							14	9									
*08	5084	X	4751	-0-	-333	-0-	243	1	4508	2	Y	-0-					14
*09	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	378	1	7658	2	Y	-0-					14
*10	4371	X	805	-0-	-3566	-0-	34	1	771	2	Y	-0-					14
*11	4590	X	782	-0-	-3808	-0-	33	1	749	2	Y	-0-					14

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
*05	3844	X	3826	-0-	-18	-0-	190	1	3636	2	Y	-0-					2
*06	3930	X	3298	-0-	-632	-0-	171	1	3127	2	Y	-0-					2
*07	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	215	1	3907	2	Y	16					18
							18	9									
*08	4061	X	3542	-0-	-519	-0-	181	1	3360	2	Y	1	15	1			4
							1	9									
*09	3690	X	3209	-0-	-481	-0-	151	1	3058	2	Y	-0-					4
*10	4154	X	3711	-0-	-443	-0-	158	1	3553	2	Y	-0-					4
*11	4020	X	3389	-0-	-631	-0-	145	1	3244	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS	(I) 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	2638	N	2638	-0-		-0-	-0-	131	1	2501	2	Y	5	32	1			13
								6	9									
*06	2439	N	2439	-0-		-0-	-0-	126	1	2304	2	Y	8					21
								9	9									
*07	2697	N	2588	-0-		-109	-0-	134	1	2446	2	Y	7					28
								8	9									
*08	2635	N	2588	-0-		-47	-0-	131	1	2442	2	Y	14	36	1			6
								15	9									
*09	2430	N	2300	-0-		-130	-0-	108	1	2185	2	Y	6					12
								7	9									
*10	2604	N	2502	-0-		-102	-0-	106	1	2389	2	Y	6					18
								7	9									
*11	2490	N	2395	-0-		-95	-0-	102	1	2289	2	Y	4					22
								4	9									

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. GAS	(I) 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	2077	N	1991	-0-		-86	-0-	98	1	1876	2	Y	15					21
								17	9									
*06	1950	N	1805	-0-		-145	-0-	93	1	1712	2	Y	-0-					21
*07	1984	N	1846	-0-		-138	-0-	96	1	1750	2	Y	-0-					21
*08	2015	X	1816	-0-		-199	-0-	92	1	1705	2	Y	17	34	1			4
								19	9									
*09	1920	X	1893	-0-		-27	-0-	89	1	1804	2	Y	-0-					4
*10	2328	X	2328	-0-		-0-	-0-	99	1	2229	2	Y	-0-					4
*11	2352	X	2352	-0-		-0-	-0-	101	1	2251	2	Y	-0-					4

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. GAS	(I) 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	1909	N	1909	-0-		-0-	-0-	95	1	1810	2	Y	4					5
								4	9									
*06	1990	N	1990	-0-		-0-	-0-	103	1	1887	2	Y	-0-					5
*07	2157	N	2157	-0-		-0-	-0-	112	1	2045	2	Y	-0-					5
*08	2300	N	2300	-0-		-0-	-0-	117	1	2183	2	Y	-0-					5
*09	1980	N	1967	-0-		-13	-0-	93	1	1874	2	Y	-0-					5
*10	2170	N	1762	-0-		-408	-0-	75	1	1687	2	Y	-0-					5
*11	2220	N	1633	-0-		-587	-0-	70	1	1563	2	Y	-0-					5

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. GAS	(I) 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	1336	N	1336	-0-		-0-	-0-	66	1	1270	2	Y	-0-					4
*06	1416	N	1416	-0-		-0-	-0-	73	1	1343	2	Y	-0-					4
*07	1440	N	1440	-0-		-0-	-0-	75	1	1365	2	Y	-0-					4
*08	1523	N	1523	-0-		-0-	-0-	78	1	1445	2	Y	-0-					4
*09	1410	N	1216	-0-		-194	-0-	57	1	1159	2	Y	-0-					4
*10	1448	N	1448	-0-		-0-	-0-	62	1	1386	2	Y	-0-					4
*11	1470	N	1191	-0-		-279	-0-	51	1	1140	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*05	2790	N	2450	-0-	-340	-0-	122	1	2328	2	Y	-0-					25
*06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	136	1	2485	2	Y	3					28
							3	9									
*07	2449	N	2433	-0-	-16	-0-	127	1	2306	2	Y	-0-	21	1			7
*08	2511	X	2390	-0-	-121	-0-	122	1	2268	2	Y	-0-					7
*09	2610	X	2217	-0-	-393	-0-	104	1	2111	2	Y	2					9
							2	9									
*10	2697	X	2458	-0-	-239	-0-	105	1	2352	2	Y	1					10
							1	9									
*11	2610	X	2187	-0-	-423	-0-	94	1	2093	2	Y	-0-					10

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 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
*05	2294	N	1146	-0-	-1148	-0-	57	1	1082	2	Y	6					44
							7	9									
*06	1980	N	1516	-0-	-464	-0-	78	1	1434	2	Y	4	35	1			13
							4	9									
*07	1953	N	1444	-0-	-509	-0-	75	1	1367	2	Y	2					15
							2	9									
*08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	103	1	1921	2	Y	3					18
							3	9									
*09	3000	N	4725	-0-	1725	1725	222	1	4502	2	Y	1					19
							1	9									
*10	2833	N	1108	-0-	-1725	-0-	47	1	1061	2	Y	-0-					19
*11	1950	N	1224	-0-	-726	-0-	52	1	1172	2	Y	-0-					19

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 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
*05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	116	1	2207	2	Y	-0-					14
*06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	116	1	2118	2	Y	-0-					14
*07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	119	1	2160	2	Y	-0-					14
*08	2325	N	2255	-0-	-70	-0-	115	1	2140	2	Y	-0-					14
*09	2220	N	2043	-0-	-177	-0-	96	1	1946	2	Y	1					15
							1	9									
*10	2294	N	2245	-0-	-49	-0-	96	1	2149	2	Y	-0-					15
*11	2190	N	2134	-0-	-56	-0-	91	1	2043	2	Y	-0-					15

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 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
*05	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	80	1	1523	2	Y	1					21
							1	9									
*06	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	79	1	1441	2	Y	-0-					21
*07	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	81	1	1478	2	Y	2					23
							2	9									
*08	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	79	1	1464	2	Y	-0-					23
*09	1530	N	1384	-0-	-146	-0-	65	1	1319	2	Y	-0-					23
*10	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	64	1	1446	2	Y	-0-					23
*11	1500	N	1400	-0-	-100	-0-	60	1	1340	2	Y	-0-					23

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 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
*05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	134	1	2563	2	Y	20					23
							22	9									
*06	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	148	1	2716	2	Y	1					24
							1	9									
*07	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	157	1	2864	2	Y	21	41	1			4
							23	9									
*08	3007	X	2822	-0-	-185	-0-	144	1	2678	2	Y	-0-					4
*09	2880	X	2687	-0-	-193	-0-	126	1	2543	2	Y	16					20
							18	9									
*10	3038	X	2831	-0-	-207	-0-	121	1	2707	2	Y	3					23
							3	9									
*11	2940	X	2659	-0-	-281	-0-	113	1	2535	2	Y	10	20	1			13
							11	9									

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
*05	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	222	1	4236	2	Y	-0-					25
*06	4170	X	4104	-0-	-66	-0-	212	1	3889	2	Y	3					28
							3	9									
*07	4309	X	4155	-0-	-154	-0-	216	1	3938	2	Y	1	21	1			8
							1	9									
*08	4464	X	4039	-0-	-425	-0-	206	1	3833	2	Y	-0-					8
*09	4320	X	4105	-0-	-215	-0-	193	1	3910	2	Y	2					10
							2	9									
*10	4464	X	4289	-0-	-175	-0-	183	1	4106	2	Y	-0-					10
*11	4110	X	3891	-0-	-219	-0-	167	1	3724	2	Y	-0-					10

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 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
*05	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	82	1	1559	2	Y	6					8
							7	9									
*06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	82	1	1504	2	Y	-0-					8
*07	1674	N	1473	-0-	-201	-0-	77	1	1396	2	Y	-0-					8
*08	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	80	1	1489	2	Y	7	13	1			2
							8	9									
*09	1560	N	1453	-0-	-107	-0-	68	1	1385	2	Y	-0-					2
*10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	64	1	1437	2	Y	-0-					2
*11	1530	N	1481	-0-	-49	-0-	63	1	1418	2	Y	-0-					2

WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 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
*05	4278	X	3699	-0-	-579	-0-	184	1	3515	2	Y	-0-					10
*06	4080	X	3654	-0-	-426	-0-	189	1	3463	2	Y	2	9	1			3
							2	9									
*07	4154	X	3965	-0-	-189	-0-	206	1	3757	2	Y	2					5
							2	9									
*08	4092	X	3851	-0-	-241	-0-	197	1	3653	2	Y	1					6
							1	9									
*09	3900	X	3481	-0-	-419	-0-	164	1	3316	2	Y	1					7
							1	9									
*10	3968	X	3866	-0-	-102	-0-	165	1	3698	2	Y	3					10
							3	9									
*11	3840	X	3672	-0-	-168	-0-	157	1	3515	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 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
*05	2728	N	2270	-0-	-458	-0-	113	1	2153	2	Y	4	10	1			1
							4	9									
*06	2640	N	1955	-0-	-685	-0-	101	1	1853	2	Y	1					2
							1	9									
*07	2635	N	2598	-0-	-37	-0-	135	1	2462	2	Y	1					3
							1	9									
*08	2728	X	2605	-0-	-123	-0-	133	1	2472	2	Y	-0-					3
*09	2550	X	2363	-0-	-187	-0-	111	1	2252	2	Y	-0-					3
*10	2604	X	2455	-0-	-149	-0-	105	1	2349	2	Y	1					4
							1	9									
*11	2520	X	2049	-0-	-471	-0-	88	1	1960	2	Y	1					5
							1	9									

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
*05	8711	X	7974	-0-	-737	-0-	396	1	7577	2	Y	1					8
							1	9									
*06	8370	X	7773	-0-	-597	-0-	402	1	7369	2	Y	2					10
							2	9									
*07	8432	X	7897	-0-	-535	-0-	411	1	7484	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
*08	8339	X	7748	-0-	-591	-0-	396	1	7352	2	Y	-0-					10
*09	7950	X	6964	-0-	-986	-0-	328	1	6635	2	Y	1					11
							1	9									
*10	8029	X	7377	-0-	-652	-0-	314	1	7063	2	Y	-0-					11
*11	7770	X	7108	-0-	-662	-0-	304	1	6800	2	Y	4					15
							4	9									

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
*05	4340	X	3376	-0-	-964	-0-	168	1	3202	2	Y	5	24	1			11
							6	9									
*06	4200	X	3290	-0-	-910	-0-	170	1	3111	2	Y	8					19
							9	9									
*07	4340	X	3296	-0-	-1044	-0-	171	1	3117	2	Y	7					26
							8	9									
*08	4929	X	3159	-0-	-1770	-0-	161	1	2983	2	Y	14	34	1			6
							15	9									
*09	3330	X	2772	-0-	-558	-0-	130	1	2635	2	Y	6					12
							7	9									
*10	3410	X	2958	-0-	-452	-0-	126	1	2825	2	Y	6					18
							7	9									
*11	3300	X	2971	-0-	-329	-0-	127	1	2840	2	Y	4					22
							4	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
*05	744	N	3	-0-	-741	-0-	3	2			N	-0-					12
*06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	40	1	727	2	N	-0-					12
*07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	N	-0-					12
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					12
*09	780	N	136	-0-	-644	-0-	6	1	130	2	N	-0-					12
*10	558	N	195	-0-	-363	-0-	8	1	187	2	N	-0-					12
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	N	-0-					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	186	1	3561	2	Y	6					15
							7	9									
*06	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	226	1	4134	2	Y	4					19
							4	9									
*07	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	239	1	4352	2	Y	17	34	1			2
							19	9									
*08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	228	1	4238	2	Y	5					7
							6	9									
*09	4350	X	3995	-0-	-355	-0-	188	1	3800	2	Y	6					13
							7	9									
*10	4619	X	4257	-0-	-362	-0-	181	1	4070	2	Y	5					18
							6	9									
*11	4470	X	4043	-0-	-427	-0-	173	1	3864	2	Y	5					23
							6	9									

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
*05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					4
*06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					4
*07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					4
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			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

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	100	1	1911	2	Y	-0-					16
*06	1950	N	1858	-0-	-92	-0-	96	1	1762	2	Y	-0-					16
*07	1891	N	1727	-0-	-164	-0-	90	1	1637	2	Y	-0-					16
*08	2015	N	1913	-0-	-102	-0-	98	1	1815	2	Y	-0-					16
*09	1860	N	1641	-0-	-219	-0-	77	1	1564	2	Y	-0-					16
*10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	88	1	1975	2	Y	-0-					16
*11	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	74	1	1661	2	Y	1					17
							1	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 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
*05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	65	1	1249	2	Y	-0-					1
*06	1200	N	917	-0-	-283	-0-	47	1	870	2	Y	-0-					1
*07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	74	1	1355	2	Y	13					14
							14	9									
*08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	74	1	1368	2	Y	-0-					14
*09	3000	N	5628	-0-	2628	2628	265	1	5363	2	Y	-0-					14
*10	3014	N	386	-0-	-2628	-0-	16	1	370	2	Y	-0-					14
*11	1410	N	181	-0-	-1229	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 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
*05	2697	X	2294	-0-	-403	-0-	114	1	2180	2	Y	-0-					24
*06	2610	X	2180	-0-	-430	-0-	113	1	2066	2	Y	1					25
							1	9									
*07	2449	X	1965	-0-	-484	-0-	102	1	1862	2	Y	1					26
							1	9									
*08	2449	X	2177	-0-	-272	-0-	111	1	2066	2	Y	-0-					26
*09	2370	X	2061	-0-	-309	-0-	97	1	1964	2	Y	-0-					26
*10	2294	X	2122	-0-	-172	-0-	90	1	2031	2	Y	1					27
							1	9									
*11	2190	X	2110	-0-	-80	-0-	90	1	2020	2	Y	-0-					27

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
*05	4030	X	3446	-0-	-584	-0-	171	1	3269	2	Y	5					14
							6	9									
*06	3900	X	2534	-0-	-1366	-0-	131	1	2399	2	Y	4					18
							4	9									
*07	4030	X	2534	-0-	-1496	-0-	131	1	2389	2	Y	13	29	1			2
							14	9									
*08	3689	X	2344	-0-	-1345	-0-	120	1	2221	2	Y	3					5
							3	9									
*09	3330	X	1946	-0-	-1384	-0-	91	1	1851	2	Y	4					9
							4	9									
*10	3441	X	2318	-0-	-1123	-0-	99	1	2215	2	Y	4					13
							4	9									
*11	2520	X	2163	-0-	-357	-0-	92	1	2068	2	Y	3					16
							3	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
*05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	191	1	3658	2	Y	20					22
							22	9									
*06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	180	1	3300	2	Y	1					23
							1	9									
*07	3844	X	3708	-0-	-136	-0-	192	1	3492	2	Y	22	41	1			4
							24	9									
*08	3937	X	3731	-0-	-206	-0-	191	1	3540	2	Y	-0-					4
*09	3810	X	3249	-0-	-561	-0-	152	1	3079	2	Y	16					20
							18	9									
*10	3875	X	3616	-0-	-259	-0-	154	1	3459	2	Y	3					23
							3	9									
*11	3600	X	3490	-0-	-110	-0-	149	1	3329	2	Y	11	20	1			14
							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
*05	2914	N	2626	-0-	-288	-0-	131	1	2495	2	Y	-0-					1
*06	2790	N	2625	-0-	-165	-0-	136	1	2489	2	Y	-0-					1
*07	2790	N	2691	-0-	-99	-0-	139	1	2538	2	Y	13					14
							14	9									
*08	2883	X	2626	-0-	-257	-0-	134	1	2492	2	Y	-0-					14
*09	2700	X	2366	-0-	-334	-0-	111	1	2255	2	Y	-0-					14
*10	2728	X	2524	-0-	-204	-0-	108	1	2415	2	Y	1					15
							1	9									
*11	2640	X	2477	-0-	-163	-0-	106	1	2365	2	Y	5					20
							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 #: 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
*05	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	75	1	1439	2	Y	3					9
							3	9									
*06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	80	1	1466	2	Y	-0-					9
*07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	91	1	1654	2	Y	-0-					9
*08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	93	1	1725	2	Y	1					10
							1	9									
*09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	78	1	1588	2	Y	-0-					10
*10	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	73	1	1637	2	Y	-0-					10
*11	1770	N	1576	-0-	-194	-0-	67	1	1509	2	Y	-0-					10

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
*05	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	126	1	2400	2	Y	14					17
							15	9									
*06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	162	1	2967	2	Y	-0-					17
*07	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	138	1	2516	2	Y	22	35	1			4
							24	9									
*08	2604	X	2344	-0-	-260	-0-	120	1	2224	2	Y	-0-					4
*09	3120	X	1940	-0-	-1180	-0-	90	1	1827	2	Y	21					25
							23	9									
*10	3224	X	2562	-0-	-662	-0-	109	1	2443	2	Y	9					34
							10	9									
*11	3120	X	2355	-0-	-765	-0-	99	1	2219	2	Y	34	30	1			38
							37	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
*05	651	N	196	-0-	-455	-0-	9	1	180	2	Y	6					21
							7	9									
*06	630	N	51	-0-	-579	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					21
*07	403	N	11	-0-	-392	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					21
*08	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-					21
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					21
*10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					21
*11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					21

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
*05	4371	X	4164	-0-	-207	-0-	207	1	3957	2	Y	-0-					4
*06	4170	X	3887	-0-	-283	-0-	201	1	3686	2	Y	-0-					4
*07	4278	X	4038	-0-	-240	-0-	210	1	3828	2	Y	-0-					4
*08	4185	X	4131	-0-	-54	-0-	211	1	3920	2	Y	-0-					4
*09	4050	X	3653	-0-	-397	-0-	172	1	3481	2	Y	-0-					4
*10	4154	X	3935	-0-	-219	-0-	168	1	3767	2	Y	-0-					4
*11	3990	X	3656	-0-	-334	-0-	157	1	3499	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
*05	5921	X	5518	-0-	-403	-0-	274	1	5244	2	Y	-0-					10
*06	5580	X	5280	-0-	-300	-0-	273	1	5007	2	Y	-0-					10
*07	5735	X	5354	-0-	-381	-0-	279	1	5075	2	Y	-0-					10
*08	5642	X	5258	-0-	-384	-0-	269	1	4989	2	Y	-0-					10
*09	5400	X	4809	-0-	-591	-0-	226	1	4583	2	Y	-0-					10
*10	5518	X	5339	-0-	-179	-0-	228	1	5110	2	Y	1					11
							1	9									
*11	5280	X	5075	-0-	-205	-0-	217	1	4858	2	Y	-0-					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*05	3131	X	2888	-0-	-243	-0-	143	1	2741	2	Y	4					5
							4	9									
*06	2970	X	2776	-0-	-194	-0-	144	1	2632	2	Y	-0-					5
*07	3038	X	2802	-0-	-236	-0-	146	1	2656	2	Y	-0-					5
*08	2976	X	2708	-0-	-268	-0-	138	1	2570	2	Y	-0-					5
*09	2790	N	2433	-0-	-357	-0-	115	1	2318	2	Y	-0-					5
*10	2790	N	2574	-0-	-216	-0-	110	1	2464	2	Y	-0-					5
*11	2610	N	2190	-0-	-420	-0-	94	1	2096	2	Y	-0-					5

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
*05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	Y	-0-					-0-
*06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	Y	-0-					-0-
*07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	Y	-0-					-0-
*08	T. A.		274	-0-	274	274	14	1	260	2	Y	-0-					-0-
*09	T. A.		285	-0-	285	559	13	1	272	2	Y	-0-					-0-
*10	T. A.		264	-0-	264	823	11	1	253	2	Y	-0-					-0-
*11	1028	X	205	-0-	-823	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 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
*05	3348	X	2547	-0-	-801	-0-	126	1	2410	2	Y	10	33	1			6
							11	9									
*06	3150	X	2482	-0-	-668	-0-	128	1	2352	2	Y	2					8
							2	9									
*07	2852	X	2562	-0-	-290	-0-	133	1	2427	2	Y	2					10
							2	9									
*08	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	151	1	2798	2	Y	-0-					10
*09	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	125	1	2533	2	Y	1					11
							1	9									
*10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	125	1	2802	2	Y	-0-					11
*11	2850	X	2750	-0-	-100	-0-	118	1	2631	2	Y	1					12
							1	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 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
*05	4805	X	4535	-0-	-270	-0-	225	1	4309	2	Y	1					8
							1	9									
*06	4560	X	4347	-0-	-213	-0-	225	1	4120	2	Y	2					10
							2	9									
*07	4650	X	4441	-0-	-209	-0-	231	1	4210	2	Y	-0-					10
*08	4588	X	4357	-0-	-231	-0-	223	1	4134	2	Y	-0-					10
*09	4440	X	3996	-0-	-444	-0-	188	1	3807	2	Y	1					11
							1	9									
*10	4526	X	4263	-0-	-263	-0-	182	1	4081	2	Y	-0-					11
*11	4350	X	4045	-0-	-305	-0-	173	1	3872	2	Y	-0-					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 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
*05	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	216	1	4127	2	Y	-0-					10
*06	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	214	1	3920	2	Y	-0-					10
*07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	219	1	3990	2	Y	-0-					10
*08	4433	X	4166	-0-	-267	-0-	213	1	3953	2	Y	-0-					10
*09	4230	X	3758	-0-	-472	-0-	177	1	3581	2	Y	-0-					10
*10	4340	X	4144	-0-	-196	-0-	177	1	3967	2	Y	-0-					10
*11	4140	X	3990	-0-	-150	-0-	171	1	3818	2	Y	1					11
							1	9									

NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 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
*05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	55	1	1043	2	Y	1					12
							1	9									
*06	1020	N	918	-0-	-102	-0-	47	1	870	2	Y	1					13
							1	9									
*07	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	55	1	997	2	Y	-0-					13
*08	1085	N	998	-0-	-87	-0-	51	1	946	2	Y	1					14
							1	9									
*09	930	N	918	-0-	-12	-0-	43	1	875	2	Y	-0-					14
*10	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	43	1	963	2	Y	-0-					14
*11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	42	1	934	2	Y	-0-					14

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
*05	3751	X	3724	-0-	-27	-0-	178	1	3404	2	N	129	170	1			18
							142	9									
*06	3630	X	3473	-0-	-157	-0-	180	1	3293	2	N	-0-					18
*07	3751	X	3527	-0-	-224	-0-	184	1	3343	2	N	-0-					18
*08	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	179	1	3320	2	N	-0-					18
*09	3600	X	3176	-0-	-424	-0-	150	1	3026	2	N	-0-					18
*10	3720	X	3512	-0-	-208	-0-	150	1	3362	2	N	-0-					18
*11	3480	X	3341	-0-	-139	-0-	143	1	3198	2	N	-0-					18

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
*05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	170	1	3252	2	Y	4					5
							4	9									
*06	3060	X	1108	-0-	-1952	-0-	57	1	1051	2	Y	-0-					5
*07	3317	X	2535	-0-	-782	-0-	132	1	2403	2	Y	-0-					5
*08	3441	X	3068	-0-	-373	-0-	157	1	2911	2	Y	-0-					5
*09	3330	X	2475	-0-	-855	-0-	117	1	2358	2	Y	-0-					5
*10	3441	X	2580	-0-	-861	-0-	110	1	2470	2	Y	-0-					5
*11	2970	X	2724	-0-	-246	-0-	117	1	2607	2	Y	-0-					5

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
*05	3069	X	2919	-0-	-150	-0-	145	1	2774	2	Y	-0-					18
*06	2970	X	2730	-0-	-240	-0-	141	1	2589	2	Y	-0-					18
07	3069	X	2773	-0-	-296	-0-	144	1	2629	2	Y	-0-					18
*08	2914	N	2819	-0-	-95	-0-	144	1	2675	2	Y	-0-					18
*09	2730	N	2505	-0-	-225	-0-	118	1	2386	2	Y	1					18
							1	9									
*10	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	123	1	2765	2	Y	-0-					18
*11	2730	N	2645	-0-	-85	-0-	113	1	2532	2	Y	-0-					18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*05	3007	X	2738	-0-	-269	-0-	136	1	2602	2	Y	-0-					11
*06	2910	X	2680	-0-	-230	-0-	139	1	2541	2	Y	-0-					11
*07	2387	N	2242	-0-	-145	-0-	117	1	2122	2	Y	3					14
							3	9									
*08	2728	X	2071	-0-	-657	-0-	106	1	1964	2	Y	1					15
							1	9									
*09	2670	X	2290	-0-	-380	-0-	108	1	2181	2	Y	1					16
							1	9									
*10	2759	X	2639	-0-	-120	-0-	112	1	2527	2	Y	-0-					16
*11	2670	X	1745	-0-	-925	-0-	75	1	1670	2	Y	-0-					16

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
*05	9765	X	9219	-0-	-546	-0-	458	1	8761	2	N	-0-					10
*06	9450	X	8698	-0-	-752	-0-	450	1	8248	2	N	-0-					10
*07	9765	X	9373	-0-	-392	-0-	485	1	8834	2	N	49					59
							54	9									
*08	9517	X	9483	-0-	-34	-0-	484	1	8999	2	N	-0-					59
*09	9150	X	8285	-0-	-865	-0-	390	1	7895	2	N	-0-					59
*10	9393	X	9306	-0-	-87	-0-	397	1	8909	2	N	-0-					59
*11	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	393	1	8792	2	N	-0-					59

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
*05	2759	N	2674	-0-	-85	-0-	133	1	2541	2	N	-0-					23
*06	2640	N	2504	-0-	-136	-0-	130	1	2374	2	N	-0-					23
*07	2697	N	2501	-0-	-196	-0-	130	1	2371	2	N	-0-					23
*08	2666	N	2427	-0-	-239	-0-	124	1	2303	2	N	-0-					23
*09	2490	N	2121	-0-	-369	-0-	100	1	2021	2	N	-0-					23
*10	2511	N	2357	-0-	-154	-0-	100	1	2257	2	N	-0-					23
*11	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	101	1	2251	2	N	-0-					23

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3069	X	2352	-0-	-717	-0-	117	1	2235	2	Y	-0-					1
*06	2670	X	2351	-0-	-319	-0-	122	1	2229	2	Y	-0-					1
*07	2635	X	2335	-0-	-300	-0-	121	1	2200	2	Y	13					14
							14	9									
*08	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	170	1	3156	2	Y	-0-					14
*09	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	424	1	8583	2	Y	-0-					14
*10	2418	X	2070	-0-	-348	-0-	88	1	1982	2	Y	-0-					14
*11	3210	X	1987	-0-	-1223	-0-	85	1	1895	2	Y	6					20
							7	9									

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 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
*05	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	325	1	6205	2	Y	-0-					16
*06	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	315	1	5766	2	Y	1					17
							1	9									
*07	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	338	1	6147	2	Y	-0-					17
*08	6603	X	5666	-0-	-937	-0-	289	1	5377	2	Y	-0-					17
*09	6390	X	5923	-0-	-467	-0-	279	1	5644	2	Y	-0-					17
*10	6541	X	6268	-0-	-273	-0-	267	1	6001	2	Y	-0-					17
*11	6270	X	5769	-0-	-501	-0-	247	1	5522	2	Y	-0-					17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 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
*05	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	237	1	4522	2	Y	1					9
							1	9									
*06	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	238	1	4359	2	Y	2					11
							2	9									
*07	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	248	1	4514	2	Y	-0-					11
*08	5177	X	4471	-0-	-706	-0-	228	1	4243	2	Y	-0-					11
*09	5010	X	3479	-0-	-1531	-0-	164	1	3314	2	Y	1					12
							1	9									
*10	4774	X	3852	-0-	-922	-0-	164	1	3688	2	Y	-0-					12
*11	4620	X	3704	-0-	-916	-0-	158	1	3543	2	Y	3					15
							3	9									

HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 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
*05	2914	X	2457	-0-	-457	-0-	122	1	2335	2	Y	-0-					17
*06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	147	1	2691	2	Y	1					18
							1	9									
*07	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	157	1	2855	2	Y	-0-					18
*08	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	153	1	2845	2	Y	-0-					18
*09	2850	X	2804	-0-	-46	-0-	132	1	2672	2	Y	-0-					18
*10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	131	1	2945	2	Y	-0-					18
*11	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	128	1	2868	2	Y	-0-					18

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 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
*05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	167	1	3185	2	Y	1	58	1			10
							1	9									
*06	3630	X	3401	-0-	-229	-0-	176	1	3221	2	Y	4					14
							4	9									
*07	3751	X	1805	-0-	-1946	-0-	94	1	1708	2	Y	3					17
							3	9									
*08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	205	1	3806	2	Y	2					19
							2	9									
*09	3600	X	3382	-0-	-218	-0-	159	1	3220	2	Y	3					22
							3	9									
*10	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	157	1	3532	2	Y	-0-					22
*11	3840	X	3581	-0-	-259	-0-	152	1	3401	2	Y	25	35	1			12
							28	9									

MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 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
*05	4123	X	4023	-0-	-100	-0-	200	1	3823	2	Y	-0-					4
*06	3990	X	3869	-0-	-121	-0-	200	1	3669	2	Y	-0-					4
*07	4123	X	3698	-0-	-425	-0-	193	1	3505	2	Y	-0-					4
*08	4061	X	3955	-0-	-106	-0-	202	1	3753	2	Y	-0-					4
*09	3930	X	3440	-0-	-490	-0-	162	1	3278	2	Y	-0-					4
*10	4030	X	3954	-0-	-76	-0-	169	1	3785	2	Y	-0-					4
*11	3870	X	3710	-0-	-160	-0-	159	1	3551	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 #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 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
*05	5611	X	5211	-0-	-400	-0-	259	1	4951	2	Y	1					8
							1	9									
*06	5340	X	4961	-0-	-379	-0-	257	1	4702	2	Y	2					10
							2	9									
*07	5456	X	4950	-0-	-506	-0-	258	1	4692	2	Y	-0-					10
*08	5332	X	4744	-0-	-588	-0-	242	1	4502	2	Y	-0-					10
*09	5100	X	4529	-0-	-571	-0-	213	1	4315	2	Y	1					11
							1	9									
*10	5208	X	4936	-0-	-272	-0-	210	1	4726	2	Y	-0-					11
*11	4950	X	4438	-0-	-512	-0-	190	1	4244	2	Y	4					15
							4	9									

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 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
*05	3441	X	3022	-0-	-419	-0-	149	1	2856	2	Y	15	46	1			13
							17	9									
*06	3270	X	3185	-0-	-85	-0-	164	1	3013	2	Y	7					20
							8	9									
*07	3379	X	3011	-0-	-368	-0-	156	1	2845	2	Y	9					29
							10	9									
*08	3379	X	2659	-0-	-720	-0-	136	1	2520	2	Y	3					32
							3	9									
*09	3180	X	1957	-0-	-1223	-0-	92	1	1862	2	Y	3					35
							3	9									
*10	3286	X	2131	-0-	-1155	-0-	91	1	2036	2	Y	4					39
							4	9									
*11	3180	X	2580	-0-	-600	-0-	110	1	2450	2	Y	18					57
							20	9									

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
*05	2945	N	2721	-0-	-224	-0-	135	1	2580	2	Y	5					15
							6	9									
*06	2850	N	2667	-0-	-183	-0-	138	1	2525	2	Y	4					19
							4	9									
*07	2945	N	2692	-0-	-253	-0-	139	1	2533	2	Y	18	35	1			2
							20	9									
*08	2945	X	2468	-0-	-477	-0-	126	1	2336	2	Y	5					7
							6	9									
*09	2850	X	2329	-0-	-521	-0-	109	1	2213	2	Y	6					13
							7	9									
*10	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	118	1	2659	2	Y	5					18
							6	9									
*11	2670	X	2378	-0-	-292	-0-	102	1	2270	2	Y	5					23
							6	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
*05	6572	X	6069	-0-	-503	-0-	302	1	5767	2	Y	-0-					10
*06	6360	X	5623	-0-	-737	-0-	291	1	5332	2	Y	-0-					10
*07	6572	X	5294	-0-	-1278	-0-	276	1	5018	2	Y	-0-					10
*08	6324	X	5621	-0-	-703	-0-	287	1	5334	2	Y	-0-					10
*09	6000	X	4296	-0-	-1704	-0-	202	1	4094	2	Y	-0-					10
*10	6076	X	5205	-0-	-871	-0-	222	1	4982	2	Y	1					11
							1	9									
*11	5610	X	5576	-0-	-34	-0-	239	1	5337	2	Y	-0-					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*05	2356	N	2121	-0-	-235	-0-	105	1	2012	2	Y	4					5
							4	9									
*06	2190	N	2054	-0-	-136	-0-	106	1	1948	2	Y	-0-					5
*07	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	107	1	1946	2	Y	-0-					5
*08	2108	N	1963	-0-	-145	-0-	100	1	1863	2	Y	-0-					5
*09	2040	N	1755	-0-	-285	-0-	83	1	1672	2	Y	-0-					5
*10	2046	N	1915	-0-	-131	-0-	82	1	1833	2	Y	-0-					5
*11	1890	N	1809	-0-	-81	-0-	77	1	1732	2	Y	-0-					5

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
*05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	195	1	3731	2	Y	12					63
							13	9									
*06	3630	X	3543	-0-	-87	-0-	183	1	3352	2	Y	7	45	1			25
							8	9									
*07	3844	X	3533	-0-	-311	-0-	184	1	3346	2	Y	3					28
							3	9									
*08	3937	X	3429	-0-	-508	-0-	175	1	3254	2	Y	-0-					28
*09	3810	X	3019	-0-	-791	-0-	142	1	2877	2	Y	-0-					28
*10	3937	X	3432	-0-	-505	-0-	146	1	3285	2	Y	1					29
							1	9									
*11	3540	X	3378	-0-	-162	-0-	145	1	3232	2	Y	1					30
							1	9									

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
*05	6076	X	5262	-0-	-814	-0-	262	1	4998	2	Y	2					37
							2	9									
*06	5760	X	5011	-0-	-749	-0-	259	1	4752	2	Y	-0-					37
*07	5580	X	5440	-0-	-140	-0-	283	1	5155	2	Y	2					39
							2	9									
*08	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	282	1	5230	2	Y	-0-					39
*09	5280	X	4979	-0-	-301	-0-	234	1	4745	2	Y	-0-					39
*10	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	233	1	5227	2	Y	1					40
							1	9									
*11	5340	X	5193	-0-	-147	-0-	222	1	4971	2	Y	-0-					40

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
*05	5022	X	4925	-0-	-97	-0-	242	1	4631	2	Y	47	83	1			22
							52	9									
*06	4770	X	4714	-0-	-56	-0-	244	1	4470	2	Y	-0-					22
*07	4960	X	4418	-0-	-542	-0-	228	1	4158	2	Y	29					51
							32	9									
*08	4960	X	4529	-0-	-431	-0-	231	1	4298	2	Y	-0-					51
*09	4800	X	4113	-0-	-687	-0-	191	1	3872	2	Y	45					96
							50	9									
*10	4929	X	4467	-0-	-462	-0-	190	1	4277	2	Y	-0-	83	1			13
*11	4710	X	4185	-0-	-525	-0-	179	1	4006	2	Y	-0-					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*05	14719	X	4897	-0-	-9822	-0-	243	1	4653	2	Y	1					10
							1	9									
*06	4740	X	4475	-0-	-265	-0-	231	1	4243	2	Y	1					11
							1	9									
*07	4898	X	4785	-0-	-113	-0-	249	1	4535	2	Y	1					12
							1	9									
*08	5053	X	4764	-0-	-289	-0-	243	1	4521	2	Y	-0-					12
*09	4770	X	4304	-0-	-466	-0-	203	1	4100	2	Y	1					13
							1	9									
*10	4898	X	4735	-0-	-163	-0-	202	1	4532	2	Y	1					14
							1	9									
*11	4620	X	4474	-0-	-146	-0-	191	1	4281	2	Y	2					16
							2	9									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123

*05	3503	X	3440	-0-	-63	-0-	171	1	3265	2	Y	4					5
							4	9									
*06	3390	X	3361	-0-	-29	-0-	174	1	3187	2	Y	-0-					5
*07	3503	X	3234	-0-	-269	-0-	168	1	3066	2	Y	-0-					5
*08	3689	X	2867	-0-	-822	-0-	146	1	2721	2	Y	-0-					5
*09	3420	X	2519	-0-	-901	-0-	119	1	2400	2	Y	-0-					5
*10	3472	X	2810	-0-	-662	-0-	120	1	2690	2	Y	-0-					5
*11	3360	X	2771	-0-	-589	-0-	119	1	2652	2	Y	-0-					5

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255404 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298

*05	3069	X	2867	-0-	-202	-0-	143	1	2724	2	Y	-0-					6
*06	2910	X	2705	-0-	-205	-0-	140	1	2565	2	Y	-0-					6
*07	3007	X	2726	-0-	-281	-0-	142	1	2584	2	Y	-0-					6
*08	2852	N	2747	-0-	-105	-0-	140	1	2607	2	Y	-0-					6
*09	2700	N	2469	-0-	-231	-0-	116	1	2353	2	Y	-0-					6
*10	2728	N	2689	-0-	-39	-0-	115	1	2574	2	Y	-0-					6
*11	2670	N	2570	-0-	-100	-0-	110	1	2460	2	Y	-0-					6

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 255776 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715

*05	3999	X	3586	-0-	-413	-0-	178	1	3408	2	Y	-0-					4
*06	3870	X	3437	-0-	-433	-0-	178	1	3259	2	Y	-0-					4
*07	3813	X	3436	-0-	-377	-0-	178	1	3238	2	Y	18					22
							20	9									
*08	3751	X	3433	-0-	-318	-0-	175	1	3258	2	Y	-0-	18	1			4
*09	3510	X	3129	-0-	-381	-0-	147	1	2982	2	Y	-0-					4
*10	3596	X	3443	-0-	-153	-0-	147	1	3296	2	Y	-0-					4
*11	3450	X	3260	-0-	-190	-0-	140	1	3120	2	Y	-0-					4

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317

*05	9052	X	8411	-0-	-641	-0-	418	1	7993	2	Y	-0-					10
*06	8610	X	8055	-0-	-555	-0-	417	1	7638	2	Y	-0-					10
*07	8773	X	7492	-0-	-1281	-0-	390	1	7102	2	Y	-0-					10
*08	8680	X	7565	-0-	-1115	-0-	386	1	7179	2	Y	-0-					10
*09	8250	X	7585	-0-	-665	-0-	357	1	7228	2	Y	-0-					10
*10	8401	X	8133	-0-	-268	-0-	347	1	7786	2	Y	-0-					10
*11	8070	X	7655	-0-	-415	-0-	328	1	7327	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3782	X	3608	-0-	-174	-0-	179	1	3429	2	Y	-0-					20
*06	3570	X	3476	-0-	-94	-0-	180	1	3295	2	Y	1					21
							1	9									
*07	3689	X	3480	-0-	-209	-0-	181	1	3297	2	Y	2					23
							2	9									
*08	3689	X	3288	-0-	-401	-0-	168	1	3120	2	Y	-0-					23
*09	3480	X	2875	-0-	-605	-0-	135	1	2740	2	Y	-0-					23
*10	3596	X	3318	-0-	-278	-0-	141	1	3177	2	Y	-0-					23
*11	3480	X	3237	-0-	-243	-0-	139	1	3098	2	Y	-0-					23

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	122	1	2339	2	Y	12					63
							13	9									
*06	1800	N	1749	-0-	-51	-0-	90	1	1651	2	Y	7	45	1			25
							8	9									
*07	1860	N	1638	-0-	-222	-0-	84	1	1534	2	Y	18					43
							20	9									
*08	2666	X	1626	-0-	-1040	-0-	82	1	1529	2	Y	14					57
							15	9									
*09	2520	X	1439	-0-	-1081	-0-	68	1	1369	2	Y	2					59
							2	9									
*10	2480	X	1638	-0-	-842	-0-	69	1	1556	2	Y	12					71
							13	9									
*11	1740	X	1620	-0-	-120	-0-	69	1	1533	2	Y	16					87
							18	9									

DURHAM, J&A 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	22911	X	7684	-0-	-15227	-0-	381	1	7284	2	Y	17	51	1			14
							19	9									
*06	7710	X	7391	-0-	-319	-0-	382	1	7000	2	Y	8					22
							9	9									
*07	7967	X	7829	-0-	-138	-0-	407	1	7410	2	Y	11					33
							12	9									
*08	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	398	1	7394	2	Y	7					40
							8	9									
*09	7470	X	6958	-0-	-512	-0-	327	1	6623	2	Y	7					47
							8	9									
*10	7843	X	7727	-0-	-116	-0-	329	1	7395	2	Y	3					50
							3	9									
*11	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	324	1	7247	2	Y	20					70
							22	9									

SMITH, J. 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4061	X	3986	-0-	-75	-0-	198	1	3788	2	N	-0-					50
*06	3870	X	3854	-0-	-16	-0-	199	1	3655	2	N	-0-					50
*07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	200	1	3634	2	N	-0-					50
*08	3999	X	3669	-0-	-330	-0-	187	1	3482	2	N	-0-					50
*09	3870	X	2597	-0-	-1273	-0-	122	1	2475	2	N	-0-					50
*10	3999	X	2980	-0-	-1019	-0-	127	1	2853	2	N	-0-					50
*11	3840	X	3115	-0-	-725	-0-	133	1	2982	2	N	-0-					50

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-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
06	4560	X	3871	-0-	-689	-0-	210	1	3661	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4126	-0-	-586	-0-	223	1	3903	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4057	-0-	-655	-0-	205	1	3852	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3875	-0-	-235	-0-	201	1	3674	2	N	-0-					-0-
10	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	229	1	4007	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3712	-0-	-278	-0-	210	1	3502	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
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	72	1	1262	2	N	-0-					-0-
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	106	1	1861	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1727	-0-	-257	-0-	87	1	1640	2	N	-0-					-0-
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	115	1	2103	2	N	-0-					-0-
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	125	1	2186	2	N	-0-					-0-
*11	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	126	1	2109	2	N	-0-					-0-

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
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	226	1	3938	2	N	-0-					-0-
07	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	219	1	3824	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3890	-0-	-47	-0-	196	1	3694	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3704	-0-	-106	-0-	192	1	3512	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3431	-0-	-506	-0-	185	1	3246	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3720	-0-	-90	-0-	210	1	3510	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
06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	218	1	3806	2	N	-0-					-0-
07	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	302	1	5287	2	N	-0-					-0-
08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	205	1	3863	2	N	-0-					-0-
09	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	183	1	3335	2	N	-0-					-0-
10	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	288	1	5045	2	N	-0-					-0-
*11	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	284	1	4735	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

06	1710	X	1688	-0-	-22	-0-	1688	2			N	-0-					75
07	1767	X	1750	-0-	-17	-0-	1750	2			N	-0-					75
08	1767	X	1699	-0-	-68	-0-	1699	2			N	-0-					75
09	1680	X	1672	-0-	-8	-0-	1672	2			N	-0-					75
10	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					75
11	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					75

SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF. 10403 - 10980

06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					87
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					87
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					87
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					87
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 212417 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 10566 - 11646

06	4860	X	4132	-0-	-728	-0-	211	1	3920	2	Y	1	3	7			83
							1	9									
07	5022	X	4664	-0-	-358	-0-	257	1	4407	2	Y	-0-					83
08	DLQ G-10		4547	-0-	4547	4547	238	1	4297	2	Y	11					94
							12	9									
09	8843	X	4296	-0-	-4547	-0-	219	1	4077	2	Y	-0-					94
10	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	204	1	4086	2	Y	-0-					94
11	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					94

WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10596 - 11572

06	3450	X	3232	-0-	-218	-0-	165	1	3061	2	N	5	18	7	5	8	90
							6	9									
07	3503	X	3235	-0-	-268	-0-	178	1	3056	2	N	1					91
							1	9									
08	3534	X	3392	-0-	-142	-0-	178	1	3214	2	N	-0-					91
09	3420	X	3238	-0-	-182	-0-	165	1	3073	2	N	-0-					91
10	3534	X	3187	-0-	-347	-0-	151	1	3036	3	N	-0-					91
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					91

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
06	5610	X	5432	-0-	-178	-0-	278	1	5152	2	Y	2	8	7			107
							2	9									
07	5797	X	5453	-0-	-344	-0-	300	1	5153	2	Y	-0-					107
08	DLQ G-10		5534	-0-	5534	5534	291	1	5243	2	Y	-0-					107
09	10838	X	5304	-0-	-5534	-0-	271	1	5033	2	Y	-0-					107
10	5425	X	5253	-0-	-172	-0-	250	1	5003	2	Y	-0-					107
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					107

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
06	3840	X	3543	-0-	-297	-0-	181	1	3359	2	N	3	51	7	3	8	38
							3	9									
07	3937	X	3606	-0-	-331	-0-	199	1	3405	2	N	2					40
							2	9									
08	3937	X	3813	-0-	-124	-0-	200	1	3613	2	N	-0-					40
09	3810	X	3444	-0-	-366	-0-	176	1	3268	2	N	-0-					40
10	3937	X	3433	-0-	-504	-0-	164	1	3269	2	N	-0-					40
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					40

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
06	3600	X	3274	-0-	-326	-0-	167	1	3105	2	Y	2	9	7			84
							2	9									
07	3720	X	3347	-0-	-373	-0-	184	1	3163	2	Y	-0-					84
08	DLQ G-10		3371	-0-	3371	3371	177	1	3194	2	Y	-0-					84
09	6586	X	3215	-0-	-3371	-0-	164	1	3051	2	Y	-0-					84
10	3472	X	3248	-0-	-224	-0-	155	1	3093	2	Y	-0-					84
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					84

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
06	6690	X	6358	-0-	-332	-0-	400	1	5952	2	N	5	28	7	5	8	80
							6	9									
07	6913	X	6517	-0-	-396	-0-	412	1	6105	2	N	-0-					80
08	6820	X	6579	-0-	-241	-0-	441	1	6138	2	N	-0-					80
09	6600	X	6279	-0-	-321	-0-	474	1	5805	2	N	-0-					80
10	6789	X	6415	-0-	-374	-0-	437	1	5978	2	N	-0-					80
11	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT					80

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
06	5490	X	5072	-0-	-418	-0-	259	1	4811	2	Y	2	8	7			57
							2	9									
07	5580	X	5167	-0-	-413	-0-	285	1	4882	2	Y	-0-					57
08	DLQ G-10		5155	-0-	5155	5155	271	1	4884	2	Y	-0-					57
09	DLQ G-10		4912	-0-	4912	10067	251	1	4661	2	Y	-0-					57
10	DLQ G-10		4753	-0-	4753	14820	226	1	4527	2	Y	-0-					57
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14820					Y	NO RPT					57

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
06	4080	X	3752	-0-	-328	-0-	192	1 2 9	3558	2	Y	2	4	7			75
07	4154	X	3237	-0-	-917	-0-	178	1	3059	2	Y	-0-					75
08	DLQ G-10		3043	-0-	3043	3043	159	1 9	2875	2	Y	8					83
09	5763	X	2720	-0-	-3043	-0-	139	1	2581	2	Y	-0-					83
10	3906	X	2690	-0-	-1216	-0-	128	1	2562	2	Y	-0-					83
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					83

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
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	136	1 2 9	2531	2	Y	2					84
07	2511	N	2342	-0-	-169	-0-	129	1	2213	2	Y	-0-					84
08	DLQ G-10		2368	-0-	2368	2368	124	1	2244	2	Y	-0-					84
09	2900	N	2227	-0-	-673	1695	114	1	2113	2	Y	-0-					84
10	3100	N	2244	-0-	-856	839	107	1	2137	2	Y	-0-					84
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	839					Y	NO RPT					84

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
06	5160	X	4744	-0-	-416	-0-	242	1 4 9	4498	2	N	4					31
07	5332	X	4819	-0-	-513	-0-	266	1	4553	2	N	-0-					31
08	5270	X	4779	-0-	-491	-0-	251	1	4528	2	N	-0-					31
09	5100	X	5004	-0-	-96	-0-	255	1	4749	2	N	-0-					31
10	5270	X	4665	-0-	-605	-0-	222	1	4443	2	N	-0-					31
11	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					31

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
06	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	833	1 1 9	1726	2	Y	1	5	7			60
07	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	852	1	1733	2	Y	-0-					60
08	DLQ G-10		2953	-0-	2953	2953	904	1	2049	2	Y	-0-					60
09	5411	X	2458	-0-	-2953	-0-	745	1	1713	2	Y	-0-					60
10	3286	X	1983	-0-	-1303	-0-	678	1	1305	2	Y	-0-					60
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					60

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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
06	2940	X	2729	-0-	-211	-0-	140	1	2588	2	Y	1	5	7			54
							1	9									
07	3069	N	2736	-0-	-333	-0-	151	1	2585	2	Y	-0-					54
08	DLQ G-10		2795	-0-	2795	2795	147	1	2648	2	Y	-0-					54
09	2900	N	2625	-0-	-275	2520	134	1	2491	2	Y	-0-					54
10	3100	N	2637	-0-	-463	2057	126	1	2511	2	Y	-0-					54
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2057					Y	NO RPT					54

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
06	3840	X	3658	-0-	-182	-0-	221	1	3429	2	N	7	42	7	5	8	127
							8	9									
07	3968	X	3458	-0-	-510	-0-	219	1	3239	2	N	-0-					127
08	3937	X	2864	-0-	-1073	-0-	192	1	2672	2	N	-0-					127
09	3810	X	2584	-0-	-1226	-0-	195	1	2389	2	N	-0-					127
10	3937	X	2573	-0-	-1364	-0-	175	1	2398	2	N	-0-					127
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					127

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
06	2790	N	2495	-0-	-295	-0-	128	1	2366	2	Y	1					10
							1	9									
07	2945	N	2577	-0-	-368	-0-	142	1	2435	2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		2397	-0-	2397	2397	126	1	2271	2	Y	-0-					10
09	2900	N	2679	-0-	-221	2176	137	1	2542	2	Y	-0-					10
10	3100	N	2570	-0-	-530	1646	122	1	2448	2	Y	-0-					10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1646					Y	NO RPT					10

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
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	970	1	2217	2	Y	-0-	6	7			22
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	883	1	2158	2	Y	-0-					22
08	DLQ G-10		2897	-0-	2897	2897	873	1	2024	2	Y	-0-					22
09	5927	X	3030	-0-	-2897	-0-	953	1	2077	2	Y	-0-					22
10	3379	X	3333	-0-	-46	-0-	887	1	2446	2	Y	-0-					22
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					22

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
06	5460	X	5306	-0-	-154	-0-	334	1	4972	2	Y	-0-	8	7			29
07	5642	X	5161	-0-	-481	-0-	327	1	4834	2	Y	-0-					29
08	DLQ G-10		5422	-0-	5422	5422	363	1	5059	2	Y	-0-					29
09	10420	X	4998	-0-	-5422	-0-	377	1	4621	2	Y	-0-					29
10	5487	X	5274	-0-	-213	-0-	359	1	4915	2	Y	-0-					29
11	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					29

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
06	720	N	610	-0-	-110	-0-	38	1	572	2	Y	-0-	12	7			32
07	682	N	628	-0-	-54	-0-	40	1	588	2	Y	-0-					32
08	DLQ G-10		644	-0-	644	644	43	1	601	2	Y	-0-					32
09	1188	N	544	-0-	-644	-0-	41	1	503	2	Y	-0-					32
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	46	1	626	2	Y	-0-					32
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
06	2310	N	2260	-0-	-50	-0-	116	1	2143	2	Y	1					9
							1	9									
07	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	164	1	2805	2	Y	-0-					9
08	DLQ G-10		2310	-0-	2310	2310	121	1	2189	2	Y	-0-					9
09	2900	N	2630	-0-	-270	2040	134	1	2496	2	Y	-0-					9
10	3100	N	1914	-0-	-1186	854	91	1	1823	2	Y	-0-					9
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	854					Y	NO RPT					9

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
06	3540	X	3101	-0-	-439	-0-	159	1	2941	2	Y	1					10
							1	9									
07	3534	X	3208	-0-	-326	-0-	177	1	3031	2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		3243	-0-	3243	3243	170	1	3073	2	Y	-0-					10
09	6326	X	3083	-0-	-3243	-0-	157	1	2926	2	Y	-0-					10
10	3286	X	3092	-0-	-194	-0-	147	1	2945	2	Y	-0-					10
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					10

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
06	5340	X	4817	-0-	-523	-0-	246	1	4568	2	Y	3					12
							3	9									
07	5518	X	4916	-0-	-602	-0-	271	1	4645	2	Y	-0-					12
08	DLQ G-10		4501	-0-	4501	4501	237	1	4264	2	Y	-0-					12
09	9443	X	4942	-0-	-4501	-0-	252	1	4690	2	Y	-0-					12
10	5146	X	4213	-0-	-933	-0-	201	1	4012	2	Y	-0-					12
11	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					12

SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4420	-0-	-500	-0-	226	1	4190	2	Y	4					58
							4	9									
07	5053	X	4527	-0-	-526	-0-	249	1	4276	2	Y	2					60
							2	9									
08	DLQ G-10		4544	-0-	4544	4544	238	1	4287	2	Y	17	54	1			23
							19	9									
09	8795	X	4251	-0-	-4544	-0-	217	1	4034	2	Y	-0-					23
10	4898	X	4297	-0-	-601	-0-	205	1	4092	2	Y	-0-					23
11	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					23

SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 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
06	2400	N	2210	-0-	-190	-0-	113	1	2096	2	Y	1					10
							1	9									
07	2449	N	2241	-0-	-208	-0-	123	1	2118	2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		2213	-0-	2213	2213	116	1	2097	2	Y	-0-					10
09	2900	N	2145	-0-	-755	1458	109	1	2036	2	Y	-0-					10
10	3100	N	2130	-0-	-970	488	101	1	2029	2	Y	-0-					10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	488					Y	NO RPT					10

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 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
06	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	435	1	6474	2	N	7	11	7	7	8	69
							8	9									
07	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	442	1	6540	2	N	-0-					69
08	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	468	1	6525	2	N	-0-					69
09	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	508	1	6230	2	N	-0-					69
10	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	470	1	6434	2	N	-0-					69
11	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT					69

HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 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
06	2880	X	2816	-0-	-64	-0-	167	1	2649	2	Y	-0-	5	7			28
07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	165	1	2956	2	Y	-0-					28
08	DLQ G-10		2926	-0-	2926	2926	157	1	2769	2	Y	-0-					28
09	5992	X	3066	-0-	-2926	-0-	160	1	2906	2	Y	-0-					28
10	2914	X	2799	-0-	-115	-0-	162	1	2637	2	Y	-0-					28
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					28

SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 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
06	4830	X	4246	-0-	-584	-0-	217	1	4025	2	Y	4					68
							4	9									
07	4805	X	4307	-0-	-498	-0-	237	1	4068	2	Y	2					70
							2	9									
08	DLQ G-10		4362	-0-	4362	4362	228	1	4112	2	Y	20	64	1			26
							22	9									
09	8470	X	4108	-0-	-4362	-0-	210	1	3898	2	Y	-0-					26
10	4464	X	4015	-0-	-449	-0-	191	1	3824	2	Y	-0-					26
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					26

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
06	8340	X	7717	-0-	-623	-0-	394	1	7315	2	Y	7					71
							8	9									
07	8773	X	8136	-0-	-637	-0-	448	1	7686	2	Y	2					73
							2	9									
08	DLQ G-10		7496	-0-	7496	7496	393	1	7080	2	Y	21	64	1			30
							23	9									
09	14996	X	7500	-0-	-7496	-0-	383	1	7117	2	Y	-0-					30
10	7967	X	7353	-0-	-614	-0-	350	1	7003	2	Y	-0-					30
11	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					30

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
06	3330	X	3180	-0-	-150	-0-	200	1	2980	2	Y	-0-	4	7			52
07	3441	X	3227	-0-	-214	-0-	204	1	3023	2	Y	-0-					52
08	DLQ G-10		3250	-0-	3250	3250	218	1	3032	2	Y	-0-					52
09	6393	X	3143	-0-	-3250	-0-	237	1	2906	2	Y	-0-					52
10	3410	X	3183	-0-	-227	-0-	217	1	2966	2	Y	-0-					52
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					52

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
06	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	346	1	5140	2	Y	-0-	4	7			57
07	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	356	1	5275	2	Y	-0-					57
08	DLQ G-10		5476	-0-	5476	5476	367	1	5109	2	Y	-0-					57
09	10802	X	5326	-0-	-5476	-0-	402	1	4924	2	Y	-0-					57
10	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	372	1	5085	2	Y	-0-					57
11	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					57

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
06	4200	X	3927	-0-	-273	-0-	247	1	3680	2	Y	-0-	5	7			66
07	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	295	1	4368	2	Y	-0-					66
08	DLQ G-10		4001	-0-	4001	4001	268	1	3733	2	Y	-0-					66
09	7863	X	3862	-0-	-4001	-0-	291	1	3571	2	Y	-0-					66
10	4123	X	3746	-0-	-377	-0-	255	1	3491	2	Y	-0-					66
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					66

SND OPERATING, L.L.C. 797127
SESSIONS WELL #: 1 RRCID -> 230584 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11053 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2940	X	2875	-0-	-65	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2929	-0-	-78	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2896	-0-	-173	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2664	-0-	-306	-0-	193	1	2471	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2855	-0-	-152	-0-	207	1	2648	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2686	-0-	-194	-0-	193	1	2493	2	N	-0-					-0-

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
06	6480	X	6095	-0-	-385	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6026	-0-	-546	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6133	-0-	-346	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5272	-0-	-998	-0-	382	1	4890	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	5377	-0-	-1102	-0-	391	1	4986	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	5538	-0-	-552	-0-	397	1	5141	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
06	2010	N	40	-0-	-1970	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	159	1	2033	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	2120	-0-	-484	-0-	154	1	1966	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1921	-0-	-179	-0-	138	1	1783	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
06	3690	X	3620	-0-	-70	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	1248	-0-	-2565	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					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
06	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
08	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	2			N	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	46	1	596	2	N	-0-					-0-
10	775	N	745	-0-	-30	-0-	54	1	691	2	N	-0-					-0-
*11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	52	1	673	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2076	-0-	-683	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3154	-0-	-349	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2550	-0-	-840	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2399	-0-	-1104	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2364	-0-	-906	-0-	2364	2			N	-0-					-0-

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
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					8
07	713	N	443	-0-	-270	-0-	443	2			N	-0-					8
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					8
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					8
10	434	N	242	-0-	-192	-0-	242	2			N	-0-					8
*11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	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
06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4412	-0-	-238	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4348	-0-	-116	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
09	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4376	-0-	-88	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4164	-0-	-156	-0-	4164	2			N	-0-					-0-

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
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4551	-0-	-409	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
08	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
10	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4144	-0-	-86	-0-	4144	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
06	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	493	1	8594	2	N	-0-					-0-
07	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	491	1	8586	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	6302	-0-	-1200	-0-	318	1	5984	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	6589	-0-	-671	-0-	342	1	6247	2	N	-0-					-0-
10	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	423	1	7404	2	N	-0-					-0-
*11	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	431	1	7184	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
06	2010	N	1834	-0-	-176	-0-	100	1	1734	2	N	-0-					-0-
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	96	1	1681	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1409	-0-	-172	-0-	71	1	1338	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1536	-0-	-294	-0-	80	1	1456	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1469	-0-	-298	-0-	79	1	1390	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1089	-0-	-261	-0-	62	1	1027	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	4710	X	3659	-0-	-1051	-0-	3659	2			N	-0-					10
07	4867	X	4142	-0-	-725	-0-	4142	2			N	-0-					10
08	4774	X	2977	-0-	-1797	-0-	2977	2			N	-0-					10
09	4620	X	3710	-0-	-910	-0-	3710	2			N	-0-					10
10	4154	X	3349	-0-	-805	-0-	3349	2			N	-0-					10
11	4020	X	3241	-0-	-779	-0-	3241	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3540	X	3115	-0-	-425	-0-	169	1	2946	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3101	-0-	-557	-0-	168	1	2933	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3129	-0-	-498	-0-	158	1	2971	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3242	-0-	-28	-0-	168	1	3074	2	N	-0-					-0-
10	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	175	1	3056	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2956	-0-	-164	-0-	167	1	2789	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
06	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	339	1	5901	2	N	-0-					-0-
07	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	352	1	6160	2	N	-0-					-0-
08	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	346	1	6518	2	N	-0-					-0-
09	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	369	1	6743	2	N	-0-					-0-
10	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	369	1	6456	2	N	-0-					-0-
*11	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	332	1	5543	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
06	5580	X	4447	-0-	-1133	-0-	241	1	4206	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5587	-0-	-55	-0-	302	1	5285	2	N	-0-					-0-
08	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	258	1	4858	2	N	-0-					-0-
09	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	299	1	5462	2	N	-0-					-0-
10	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	301	1	5266	2	N	-0-					-0-
*11	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	295	1	4924	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 235289 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 12160

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	-0-
07	121	X	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-			-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-			-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	36	1	634	2	N	-0-			-0-
*11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	41	1	686	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236147 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005

06	1890	N	1878	-0-	-12	-0-	102	1	1776	2	N	-0-			-0-
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	102	1	1785	2	N	-0-			-0-
08	1891	N	1838	-0-	-53	-0-	93	1	1745	2	N	-0-			-0-
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	102	1	1868	2	N	-0-			-0-
10	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	101	1	1774	2	N	-0-			-0-
11	1770	N	1623	-0-	-147	-0-	92	1	1531	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

06	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	305	1	5313	2	N	-0-			-0-
07	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	250	1	4377	2	N	-0-			-0-
08	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	262	1	4927	2	N	-0-			-0-
09	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	261	1	4757	2	N	-0-			-0-
10	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	294	1	5146	2	N	-0-			-0-
11	4740	X	4387	-0-	-353	-0-	248	1	4139	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

06	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	230	1	4001	2	N	-0-			-0-
07	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	243	1	4254	2	N	-0-			-0-
08	5704	X	4076	-0-	-1628	-0-	206	1	3870	2	N	-0-			-0-
09	5340	X	3174	-0-	-2166	-0-	165	1	3009	2	N	-0-			-0-
10	5239	X	3556	-0-	-1683	-0-	192	1	3364	2	N	-0-			-0-
*11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	259	1	4317	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

06	5940	X	5387	-0-	-553	-0-	292	1	5095	2	N	-0-			-0-
07	6014	X	5415	-0-	-599	-0-	293	1	5122	2	N	-0-			-0-
08	5921	X	5348	-0-	-573	-0-	270	1	5078	2	N	-0-			-0-
09	5610	X	5414	-0-	-196	-0-	281	1	5133	2	N	-0-			-0-
10	5580	X	5430	-0-	-150	-0-	293	1	5137	2	N	-0-			-0-
11	5400	X	5279	-0-	-121	-0-	299	1	4980	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

06	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	223	1	3883	2	N	-0-			-0-
07	3875	X	3655	-0-	-220	-0-	198	1	3457	2	N	-0-			-0-
08	3534	X	2207	-0-	-1327	-0-	111	1	2096	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	207	1	3783	2	N	-0-			-0-
10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	207	1	3629	2	N	-0-			-0-
*11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	195	1	3254	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	3540	X	3111	-0-	-429	-0-	169	1	2942	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3297	-0-	-330	-0-	178	1	3119	2	N	-0-					-0-
08	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	163	1	3066	2	N	-0-					-0-
09	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	179	1	3276	2	N	-0-					-0-
10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	184	1	3225	2	N	-0-					-0-
*11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	175	1	2922	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

06	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	336	1	5847	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	6054	-0-	-332	-0-	327	1	5727	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	5872	-0-	-514	-0-	296	1	5576	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5662	-0-	-518	-0-	294	1	5368	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	5903	-0-	-483	-0-	319	1	5584	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	5631	-0-	-549	-0-	319	1	5312	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

06	4650	X	4416	-0-	-234	-0-	240	1	4176	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4421	-0-	-384	-0-	239	1	4182	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4058	-0-	-592	-0-	205	1	3853	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4367	-0-	-133	-0-	227	1	4140	2	N	-0-					-0-
10	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	257	1	4493	2	N	-0-					-0-
*11	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	257	1	4283	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162

06	T. A.		3624	-0-	3624	17073	3624	2			N	-0-					-0-
07	20443	X	3370	-0-	-17073	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		3089	-0-	3089	3089	3089	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		2951	-0-	2951	6040	2951	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		2796	-0-	2796	8836	2796	2			N	-0-					-0-
*11	11617	X	2781	-0-	-8836	-0-	2781	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118

06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	161	1	2813	2	N	-0-					-0-
07	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	187	1	3262	2	N	-0-					-0-
08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	166	1	3118	2	N	-0-					-0-
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	168	1	3071	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3187	-0-	-254	-0-	172	1	3015	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	3112	-0-	-218	-0-	176	1	2936	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 244828 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006

06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	173	1	3009	2	N	-0-					-0-
07	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	205	1	3588	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	3765	-0-	-451	-0-	190	1	3575	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3808	-0-	-272	-0-	198	1	3610	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	3933	-0-	-283	-0-	212	1	3721	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3176	-0-	-484	-0-	180	1	2996	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 244958 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156

06	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	332	1	5789	2	N	-0-					-0-
07	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	316	1	5520	2	N	-0-					-0-
08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	212	1	3992	2	N	-0-					-0-
09	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	200	1	3645	2	N	-0-					-0-
10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	215	1	3769	2	N	-0-					-0-
*11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	219	1	3654	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	2280	X	1719	-0-	-561	-0-	93	1	1626	2	N	-0-					-0-
07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	161	1	2816	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3305	-0-	205	205	167	1	3138	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3064	-0-	64	269	159	1	2905	2	N	-0-					-0-
10	3001	N	2732	-0-	-269	-0-	148	1	2584	2	N	-0-					-0-
*11	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	162	1	2704	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
06	3240	X	2857	-0-	-383	-0-	155	1	2702	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	2931	-0-	-417	-0-	159	1	2772	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2534	-0-	-814	-0-	128	1	2406	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2966	-0-	-94	-0-	154	1	2812	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	3037	-0-	-32	-0-	164	1	2873	2	N	-0-					-0-
*11	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	167	1	2785	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
06	3600	X	2894	-0-	-706	-0-	157	1	2737	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	2844	-0-	-628	-0-	154	1	2690	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	2473	-0-	-38	-0-	125	1	2348	2	N	-0-					-0-
09	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	127	1	2326	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	2297	-0-	-214	-0-	124	1	2173	2	N	-0-					-0-
11	2430	X	2353	-0-	-77	-0-	133	1	2220	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
06	1890	N	1198	-0-	-692	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
*11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-

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
06	2580	N	2053	-0-	-527	-0-	111	1	1942	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	1773	-0-	-614	-0-	96	1	1677	2	N	-0-					-0-
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	100	1	1878	2	N	-0-					-0-
09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	108	1	1974	2	N	-0-					-0-
10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	122	1	2137	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1387	-0-	-533	-0-	78	1	1309	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 47 RRCID -> 246408 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 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
06	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	422	1	7360	2	N	-0-					-0-
07	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	439	1	7675	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	7635	-0-	-828	-0-	385	1	7250	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	7795	-0-	-395	-0-	405	1	7390	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	7975	-0-	-147	-0-	431	1	7544	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	7805	-0-	-55	-0-	442	1	7363	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 246409 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 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
06	5910	X	5520	-0-	-390	-0-	300	1	5220	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5124	-0-	-983	-0-	277	1	4847	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5155	-0-	-580	-0-	260	1	4895	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5367	-0-	-183	-0-	279	1	5088	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5385	-0-	-350	-0-	291	1	5094	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	5385	-0-	-135	-0-	305	1	5080	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 246506 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 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
06	2610	X	2485	-0-	-125	-0-	135	1	2350	2	N	-0-					-0-
07	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	148	1	2581	2	N	-0-					-0-
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	111	1	2098	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1775	-0-	-355	-0-	92	1	1683	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	1679	-0-	-522	-0-	91	1	1588	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	1666	-0-	-464	-0-	94	1	1572	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 246507 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 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
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	216	1	3769	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3869	-0-	-99	-0-	209	1	3660	2	N	-0-					-0-
08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	192	1	3608	2	N	-0-					-0-
09	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	193	1	3523	2	N	-0-					-0-
10	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	213	1	3737	2	N	-0-					-0-
*11	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	224	1	3739	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246549 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 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
06	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	244	1	4256	2	N	-0-					-0-
07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	232	1	4057	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	4257	-0-	-21	-0-	215	1	4042	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3962	-0-	-178	-0-	206	1	3756	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	3824	-0-	-454	-0-	207	1	3617	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3355	-0-	-785	-0-	190	1	3165	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246686 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2910	X	2720	-0-	-190	-0-	148	1	2572	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2917	-0-	-90	-0-	158	1	2759	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	1994	-0-	-1013	-0-	101	1	1893	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2119	-0-	-611	-0-	110	1	2009	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2796	-0-	-118	-0-	151	1	2645	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2719	-0-	-101	-0-	154	1	2565	2	N	-0-					-0-

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
06	6030	X	5394	-0-	-636	-0-	293	1	5101	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5858	-0-	-373	-0-	317	1	5541	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5507	-0-	-538	-0-	278	1	5229	2	N	-0-					-0-
09	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	286	1	5229	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	352	1	6158	2	N	-0-					-0-
*11	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	327	1	5453	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247528 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	157	1	2743	2	N	-0-					-0-
07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	172	1	3009	2	N	-0-					-0-
08	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	153	1	2877	2	N	-0-					-0-
09	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	161	1	2943	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2461	-0-	-732	-0-	133	1	2328	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2271	-0-	-819	-0-	128	1	2143	2	N	-0-					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247868 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 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
06	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	137	1	2380	2	N	-0-					-0-
07	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	122	1	2141	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	1875	-0-	-1101	-0-	95	1	1780	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2052	-0-	-828	-0-	107	1	1945	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	2391	-0-	-213	-0-	129	1	2262	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	2383	-0-	-137	-0-	135	1	2248	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250736 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 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
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	211	1	3678	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	211	1	3695	2	N	-0-			-0-
08	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	152	1	2865	2	N	-0-			-0-
09	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	145	1	2647	2	N	-0-			-0-
10	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	154	1	2693	2	N	-0-			-0-
*11	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	138	1	2306	2	N	-0-			-0-

SEYMORE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254414 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650

06	11730	X	10425	-0-	-1305	-0-	566	1	9859	2	N	-0-			-0-
07	11966	X	10947	-0-	-1019	-0-	592	1	10355	2	N	-0-			-0-
08	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	542	1	10211	2	N	-0-			-0-
09	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	555	1	10128	2	N	-0-			-0-
10	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	586	1	10269	2	N	-0-			-0-
*11	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	592	1	9880	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10583 - 12137

06	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	286	1	4992	2	N	-0-			-0-
07	5239	X	4512	-0-	-727	-0-	244	1	4268	2	N	-0-			-0-
08	5208	X	4280	-0-	-928	-0-	216	1	4064	2	N	-0-			-0-
09	5280	X	4330	-0-	-950	-0-	225	1	4105	2	N	-0-			-0-
10	5456	X	5318	-0-	-138	-0-	287	1	5031	2	N	-0-			-0-
*11	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	353	1	5885	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112

06	6750	X	6198	-0-	-552	-0-	336	1	5862	2	N	-0-			-0-
07	6975	X	6251	-0-	-724	-0-	338	1	5913	2	N	-0-			-0-
08	6479	X	5802	-0-	-677	-0-	293	1	5509	2	N	-0-			-0-
09	6270	X	5848	-0-	-422	-0-	304	1	5544	2	N	-0-			-0-
10	6417	X	6179	-0-	-238	-0-	334	1	5845	2	N	-0-			-0-
11	6210	X	5943	-0-	-267	-0-	336	1	5607	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

06	7470	X	6169	-0-	-1301	-0-	335	1	5834	2	N	-0-			-0-
07	7719	X	5861	-0-	-1858	-0-	317	1	5544	2	N	-0-			-0-
08	6262	X	5723	-0-	-539	-0-	289	1	5434	2	N	-0-			-0-
09	6060	X	4941	-0-	-1119	-0-	257	1	4684	2	N	-0-			-0-
10	6262	X	4809	-0-	-1453	-0-	260	1	4549	2	N	-0-			-0-
11	6060	X	5470	-0-	-590	-0-	309	1	5161	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 256419 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152

06	3690	X	3365	-0-	-325	-0-	183	1	3182	2	N	-0-			-0-
07	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	201	1	3520	2	N	-0-			-0-
08	3472	X	2901	-0-	-571	-0-	146	1	2755	2	N	-0-			-0-
09	3360	X	2445	-0-	-915	-0-	127	1	2318	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	1892	-0-	-1766	-0-	102	1	1790	2	N	-0-			-0-
11	3540	X	2586	-0-	-954	-0-	146	1	2440	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

06	5010	X	4042	-0-	-968	-0-	219	1	3823	2	N	-0-			-0-
07	5177	X	4031	-0-	-1146	-0-	218	1	3813	2	N	-0-			-0-
08	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	198	1	3720	2	N	-0-			-0-
09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	202	1	3685	2	N	-0-			-0-
10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	214	1	3749	2	N	-0-			-0-
*11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	188	1	3139	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7560	X	6848	-0-	-712	-0-	372	1	6476	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6770	-0-	-236	-0-	366	1	6404	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6106	-0-	-1086	-0-	308	1	5798	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6226	-0-	-734	-0-	323	1	5903	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	6472	-0-	-720	-0-	350	1	6122	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	6042	-0-	-798	-0-	342	1	5700	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

06	10620	X	9678	-0-	-942	-0-	525	1	9153	2	N	-0-					-0-
07	10974	X	9707	-0-	-1267	-0-	525	1	9182	2	N	-0-					-0-
08	10974	X	9733	-0-	-1241	-0-	491	1	9242	2	N	-0-					-0-
09	10080	X	9398	-0-	-682	-0-	488	1	8910	2	N	-0-					-0-
10	10292	X	9368	-0-	-924	-0-	506	1	8862	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	9169	-0-	-521	-0-	519	1	8650	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

06	6960	X	6156	-0-	-804	-0-	334	1	5822	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6149	-0-	-857	-0-	333	1	5816	2	N	-0-					-0-
08	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	306	1	5760	2	N	-0-					-0-
09	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	310	1	5661	2	N	-0-					-0-
10	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	345	1	6037	2	N	-0-					-0-
*11	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	330	1	5495	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
INNOVO RESOURCES GROUP, INC. 424752
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3616 - 3628

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL //CONT.// 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
INNOVO RESOURCES GROUP, INC. //CONT.// 424752
CRANE A-95 WELL #: 2 RRCID -> 120274 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3662 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	90	N	61	-0-	-29	-0-	9	1	52	2	N	-0-						117
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	10	1	32	2	N	-0-						117
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	36	1	59	2	N	-0-						117
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	137	1	212	2	N	-0-						117
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	127	1	259	2	N	-0-						117
*11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	102	1	190	2	N	-0-						117

INNOVO RESOURCES GROUP, INC. 424752
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3278 - 3288

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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

*01	2635	N	2073	-0-	-562	-0-	1898	3	175	9	N	159						159
*02	2128	N	1402	-0-	-726	-0-	1365	3	37	9	N	34						193
*03	2170	N	1827	-0-	-343 B	-0-	1773	3	54	9	N	49	188	1				54
*04	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	665	3	2	9	N	2						56
*05	1550	N	363	-0-	-1187 B	-0-	360	3	3	9	N	3						59
*06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	690	3	25	9	N	23						82
*07	744	N	535	-0-	-209	-0-	522	3	13	9	N	12						94
*08	372	N	242	-0-	-130	-0-	242	3			N	-0-						94
*09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2166	3	76	9	N	69						163
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57						220
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						220

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274757 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 11622

06	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	1313	1	7240	3	N	433	397	1				81
							476	9										
07	7750	X	4069	-0-	-3681	-0-	1354	1	2139	3	N	524	553	1				52
							576	9										
08	8060	X	3831	-0-	-4229	-0-	1101	1	2258	3	N	429	384	1				97
							472	9										
09	8550	X	7105	-0-	-1445	-0-	552	1	5963	3	Y	536	574	1				59
							590	9										
10	8835	X	6091	-0-	-2744	-0-	454	1	4963	3	Y	613	617	1				55
							674	9										
11	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT						55

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	X	524	-0-	-166	-0-	330	1	67	3	N	115					216
							127	9									
07	372	X	319	-0-	-53	-0-	191	1	63	3	N	59					275
							65	9									
08	372	X	262	-0-	-110	-0-	196	1	66	9	N	60	195	1			140
09	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	806	1	6490	3	Y	1138	975	1			303
							1252	9									
10	527	X	159	-0-	-368	-0-	110	1	6	3	Y	39	188	1			154
							43	9									
11	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					154

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10860	X	3467	-0-	-7393	-0-	261	1	2367	3	N	763	696	1			427
							839	9									
07	13268	X	7355	-0-	-5913	-0-	3	1	6330	3	N	929	1007	1			349
							1022	9									
08	7130	X	6707	-0-	-423	-0-	5479	3	1228	9	N	1116	1054	1			411
09	6900	X	6481	-0-	-419	-0-	60	1	5222	3	Y	1090	1039	1			462
							1199	9									
10	7130	X	6763	-0-	-367	-0-	538	1	4902	3	Y	1203	1309	1			356
							1323	9									
11	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					356

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
06	4770	X	2979	-0-	-1791	-0-	63	1	1623	3	N	1175	1277	1			240
							1293	9									
07	4092	X	2132	-0-	-1960	-0-	2	1	1457	3	N	612	682	1			170
							673	9									
08	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	4058	3	1916	9	N	1742	1621	1			291
09	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	60	1	6113	3	Y	2524	2464	1			351
							2776	9									
10	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	620	1	5647	3	Y	2317	2492	1			176
							2549	9									
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					176

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
06	11370	X	7590	-0-	-3780	-0-	1313	1	5541	3	N	669	627	1			503
							736	9									
07	11749	X	3331	-0-	-8418	-0-	1354	1	1220	3	N	688	719	1			472
							757	9									
08	9579	X	3273	-0-	-6306	-0-	1101	1	1553	3	N	563	504	1			531
							619	9									
09	9270	X	5526	-0-	-3744	-0-	400	1	4321	3	Y	732	825	1			438
							805	9									
10	9579	X	4363	-0-	-5216	-0-	307	1	3356	3	Y	636	644	1			430
							700	9									
11	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					430

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
06	5820	X	3164	-0-	-2656	-0-	176 453	1 9	2535	3	N	412	290	1			533
07	6014	X	4113	-0-	-1901	-0-	518 980	1 9	2615	3	N	891	988	1			436
08	4309	X	3070	-0-	-1239	-0-	382 716	1 9	1972	3	N	651	784	1			303
09	4170	X	3319	-0-	-851	-0-	114 1977	1 9	1228	3	Y	1797	1718	1			382
*10	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	556 2272	1 9	6077	3	Y	2065	2121	1			326
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					326

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
06	14610	X	4712	-0-	-9898	-0-	90 787	1 9	3835	3	N	715	462	1			500
07	15097	X	3594	-0-	-11503	-0-	378 611	1 9	2605	3	N	555	696	1			359
08	8370	X	2961	-0-	-5409	-0-	394 476	1 9	2091	3	N	433	350	1			442
09	8100	X	3330	-0-	-4770	-0-	289 567	1 9	2474	3	Y	515	624	1			333
10	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	827 1883	1 9	7532	3	Y	1712	1505	1			540
11	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					540

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 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
06	5010	X	1469	-0-	-3541	-0-	54 243	1 9	1172	3	N	221	101	1			367
07	12121	X	2966	-0-	-9155	-0-	925 1482	1 9	559	3	N	1347	1555	1			159
08	12710	X	9950	-0-	-2760	-0-	716 834	1 9	8400	3	N	758	699	1			218
09	12300	X	11540	-0-	-760	-0-	858 1408	1 9	9274	3	Y	1280	1139	1			359
*10	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	581 1025	1 9	6352	3	Y	932	1094	1			197
11	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					Y	NO RPT					197

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 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
06	81377	X	8172	-0-	-73205	-0-	1080 1007	1 9	6085	3	N	915	896	1			235
07	7998	X	6806	-0-	-1192	-0-	868 868	1 9	5070	3	N	789	757	1			267
08	8835	X	5982	-0-	-2853	-0-	868 618	1 9	4496	3	N	562	581	1			248
09	8550	X	1705	-0-	-6845	-0-	843 809	1 9	53	3	Y	735	781	1			202
10	8835	X	1971	-0-	-6864	-0-	874 981	1 9	116	3	Y	892	773	1			321
11	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					321

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 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
06	10980	X	2865	-0-	-8115	-0-	453	1	1621	3	N	719	384	1			487
							791	9									
07	7967	X	1712	-0-	-6255	-0-	377	1	787	3	N	498	751	1			234
							548	9									
08	5332	X	2143	-0-	-3189	-0-	387	1	1099	3	N	597	578	1			253
							657	9									
09	4590	X	2247	-0-	-2343	-0-	299	1	1116	3	Y	756	779	1			230
							832	9									
10	3100	X	1322	-0-	-1778	-0-	27	1	242	3	Y	957	963	1			224
							1053	9									
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					224

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 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
06	165864	X	2854	-0-	-163010	-0-	176	1	2338	3	N	309	378	1			171
							340	9									
07	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	559	1	2251	3	N	277	195	1			253
							305	9									
08	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	797	1	2430	3	N	309	389	1			173
							340	9									
09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	373	1	2424	3	Y	341	396	1			118
							375	9									
10	3007	X	2298	-0-	-709	-0-	262	1	1898	3	Y	125					243
							138	9									
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					243

JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 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
06	95566	X	1834	-0-	-93732	-0-	371	1	1067	3	N	360	187	1			272
							396	9									
07	2139	X	1835	-0-	-304	-0-	951	1	591	3	N	266	370	1			168
							293	9									
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	842	1	1762	3	N	499	571	1			96
							549	9									
09	3000	N	3290	-0-	290	290	194	1	2417	3	Y	617	579	1			134
							679	9									
*10	3100	N	3035	-0-	-65	225	192	1	2293	3	Y	500	392	1			242
							550	9									
11	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					242

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	1037	-0-	-1243	-0-	87	1	651	3	N	272	244	1			111
							299	9									
07	2356	X	1256	-0-	-1100	-0-	3	1	706	3	N	497	542	1			66
							547	9									
08	2356	X	2058	-0-	-298	-0-	1542	3	516	9	N	469	452	1			83
*09	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	60	1	1944	3	N	462	489	1			56
							508	9									
*10	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	205	1	1871	3	N	376	413	1			19
							414	9									
11	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					19

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 276855 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	304827	X	7030	-0-	-297797	-0-	1313	1	4972	3	N	677	627	1			276
							745	9									
07	10292	X	3201	-0-	-7091	-0-	1354	1	960	3	N	806	829	1			253
							887	9									
08	8029	X	3359	-0-	-4670	-0-	1101	1	1157	3	N	1001	888	1			366
							1101	9									
09	7110	X	5717	-0-	-1393	-0-	374	1	4048	3	Y	1177	1291	1			252
							1295	9									
10	7254	X	6977	-0-	-277	-0-	470	1	5137	3	Y	1245	1260	1			237
							1370	9									
11	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					237

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16260	X	1053	-0-	-15207	-0-	822	4	231	9	N	210	186	1			319
07	16802	X	797	-0-	-16005	-0-	648	1	149	9	N	135	174	1			280
08	2015	X	1169	-0-	-846	-0-	784	1	232	3	N	139	171	1			248
							153	9									
09	1290	X	633	-0-	-657	-0-	470	1	163	9	Y	148	199	1			197
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	178	186	1			189
11	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					189

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 276875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 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
06	0	W	45628	-0-	45628	383304	3905	1	40998	3	N	659	680	1			168
							725	9									
07	0	W	44168	-0-	44168	427472	1506	1	41839	3	N	748	724	1			192
							823	9									
08	474936	X	47464	-0-	-427472	-0-	2443	1	43897	3	N	1022	1011	1			203
							1124	9									
*09	40200	X	39544	-0-	-656	-0-	1795	1	36891	3	N	780	842	1			141
							858	9									
*10	41540	X	36129	-0-	-5411	-0-	1634	1	32941	3	N	1413	1244	1			310
							1554	9									
11	40200	X	NO RPT	-0-	-40200	-0-					N	NO RPT					310

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 276940 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27570	X	5787	-0-	-21783	-0-	491	1	4167	3	N	1026	1064	1			228
							1129	9									
07	28489	X	7214	-0-	-21275	-0-	1506	1	4391	3	N	1197	1181	1			244
							1317	9									
08	8029	X	5627	-0-	-2402	-0-	489	1	4375	3	N	694	674	1			264
							763	9									
09	7140	X	858	-0-	-6282	-0-	6	1	133	3	Y	654	718	1			200
							719	9									
*10	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	329	1	6629	3	Y	769	670	1			299
							846	9									
11	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					299

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14084	X	-0-	-0-	-14084	-0-					N	-0-					310
07	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	527	1	2634	3	N	605	692	1			223
							666	9									
08	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	278	1	2300	3	N	870	965	1			128
							957	9									
09	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	400	1	2034	3	Y	775	676	1			227
							853	9									
*10	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	559	1	2181	3	Y	879	950	1			156
							967	9									
11	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					156

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 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
06	0	W	1024	-0-	1024	24309	52	1	858	3	N	104					233
							114	9									
07	0	W	2805	-0-	2805	27114	2	1	2591	3	N	193	191	1			235
							212	9									
08	29441	X	2327	-0-	-27114	-0-	2164	3	163	9	N	148	175	1			208
*09	3810	X	2065	-0-	-1745	-0-	60	1	1877	3	N	116	195	1			129
							128	9									
*10	2883	X	2302	-0-	-581	-0-	213	1	1943	3	N	133	194	1			68
							146	9									
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					68

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 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
06	3270	X	2472	-0-	-798	-0-	171	1	1789	3	N	465	376	1			396
							512	9									
07	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	238	1	2873	3	N	508	775	1			129
							559	9									
08	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	555	1	3391	3	N	551	388	1			292
							606	9									
*09	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	8	1	3134	3	N	517	590	1			219
							569	9									
*10	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	194	1	3244	3	N	574	586	1			207
							631	9									
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					207

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 277816 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 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
06	7558	X	4332	-0-	-3226	-0-	605	1	2431	3	N	1178	1204	1			50
							1296	9									
07	7514	X	5493	-0-	-2021	-0-	1345	1	2775	3	N	1248	1281	1			17
							1373	9									
08	8959	X	5512	-0-	-3447	-0-	126	1	4058	3	N	1207	1103	1			121
							1328	9									
09	8670	X	5303	-0-	-3367	-0-	110	1	3183	3	N	1827	1614	1			333
							2010	9									
*10	5487	X	4638	-0-	-849	-0-	363	1	3064	3	N	1101	1183	1			251
							1211	9									
11	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					251

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 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
06	128730	X	1922	-0-	-126808	-0-	77	1	1668	3	N	161	76	1			357
							177	9									
07	133021	X	7529	-0-	-125492	-0-	925	1	5232	3	N	1247	1436	1			168
							1372	9									
08	133021	X	7525	-0-	-125496	-0-	534	1	6273	3	N	653	595	1			226
							718	9									
*09	128730	X	4350	-0-	-124380	-0-	1051	1	2428	3	N	792	698	1			320
							871	9									
*10	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	605	1	6605	3	N	869	1010	1			179
							956	9									
11	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT					179

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 277818 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 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
*06	6029	X	5595	-0-	-434	-0-	1794	1	3533	3	N	244	24	1			269
							268	9									
*07	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	1349	1	4036	3	N	211	160	1			320
							232	9									
*08	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	370	1	6153	3	N	116	267	1			169
							128	9									
*09	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	2210	1	3993	3	N	163	117	1			214
							179	9									
*10	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	2124	1	4116	3	N	166	120	1			260
							183	9									
*11	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					260

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 01 RRCID -> 277918 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 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
*06	3750	X	961	-0-	-2789	-0-	94	1	683	3	N	167					215
							184	9									
*07	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	868	1	4004	3	N	1063	1230	1			48
							1169	9									
*08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	3229	1	390	3	N	497	543	1			2
							547	9									
*09	3750	X	3277	-0-	-473	-0-	444	1	2255	3	N	525	451	1			76
							578	9									
*10	3875	X	3151	-0-	-724	-0-	555	1	2163	3	N	394	427	1			43
							433	9									
*11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					43

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 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
*06	22274	X	17034	-0-	-5240	-0-	237	1	15594	3	N	1094	755	1			538
							1203	9									
*07	18907	X	18907	-0-	-0-	-0-	774	1	17108	3	N	932	1114	1			356
							1025	9									
*08	11253	X	7789	-0-	-3464	-0-	784	1	5985	3	N	927	1139	1			144
							1020	9									
*09	10890	X	5167	-0-	-5723	-0-	235	1	4053	3	N	799	569	1			375
							879	9									
*10	11253	X	6511	-0-	-4742	-0-	288	1	5241	3	N	893	951	1			317
							982	9									
*11	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					N	NO RPT					317

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 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
*06	19821	X	3154	-0-	-16667	-0-	318	1	2476	3	N	327	95	1			245
							360	9									
*07	14664	X	14664	-0-	-0-	-0-	1085	1	11709	3	N	1700	1869	1			76
							1870	9									
*08	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	877	1	10040	3	N	1223	1277	1			22
							1345	9									
*09	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	664	1	7184	3	N	820	823	1			18
							902	9									
*10	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	852	1	9304	3	N	1055	1005	1			68
							1161	9									
*11	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					68

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 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
*06	12692	X	6880	-0-	-5812	-0-	728	1	5271	3	N	801	1345	1			232
							881	9									
*07	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-	527	1	11094	3	N	3059	3049	1			242
							3365	9									
*08	15575	X	15575	-0-	-0-	-0-	1367	1	11319	3	N	2626	2611	1			257
							2889	9									
*09	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	1573	1	7991	3	N	2002	2086	1			172
							2202	9									
*10	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	2127	1	8225	3	N	2129	2077	1			224
							2342	9									
*11	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					224

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 277939 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 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
06	3540	X	1452	-0-	-2088	-0-	151	1	1282	3	N	17					65
							19	9									
07	3658	X	1320	-0-	-2338	-0-	841	1	479	9	N	435	371	1			129
08	3658	X	1196	-0-	-2462	-0-	799	1	397	9	N	361	188	1			302
09	3540	X	622	-0-	-2918	-0-	57	1	420	3	N	132	196	1			237
							145	9									
*10	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	26					263
11	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					263

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	319	1	1530	3	N	133	183	1			227
							146	9									
*07	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	341	1	1619	3	N	126	187	1			166
							139	9									
*08	2015	X	1986	-0-	-29	-0-	341	1	1500	3	N	132	180	1			118
							145	9									
*09	1950	X	1172	-0-	-778	-0-	248	1	867	3	N	52					170
							57	9									
*10	2015	X	1421	-0-	-594	-0-	57	1	1144	3	N	200	189	1			181
							220	9									
*11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					181

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9330	X	6196	-0-	-3134	-0-	660	1	5147	3	N	354	103	1			569
							389	9									
*07	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	1085	1	9747	3	N	1817	2025	1			361
							1999	9									
*08	9641	X	9165	-0-	-476	-0-	877	1	6837	3	N	1319	1383	1			297
							1451	9									
*09	9330	X	5934	-0-	-3396	-0-	425	1	4599	3	N	827	857	1			267
							910	9									
*10	9641	X	5489	-0-	-4152	-0-	384	1	4190	3	N	832	790	1			309
							915	9									
*11	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					N	NO RPT					309

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 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
06	142438	X	11543	-0-	-130895	-0-	10949	3	594	9	N	540	575	1			224
07	13950	X	8327	-0-	-5623	-0-	2	1	8104	3	N	201	194	1			231
							221	9									
08	13950	X	8518	-0-	-5432	-0-	8069	3	449	9	N	408	362	1			277
*09	19697	X	19697	-0-	-0-	-0-	858	1	17640	3	N	1090	1155	1			212
							1199	9									
*10	25159	X	25159	-0-	-0-	-0-	1131	1	22796	3	N	1120	943	1			389
							1232	9									
11	11550	X	NO RPT	-0-	-11550	-0-					N	NO RPT					389

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 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
06	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	51	1	1955	3	N	289	187	1			284
							318	9									
07	2325	X	1756	-0-	-569	-0-	3	1	1425	3	N	298	387	1			195
							328	9									
08	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2168	3	432	9	N	393	370	1			218
*09	2250	X	2229	-0-	-21	-0-	148	1	1817	3	N	240	370	1			88
							264	9									
*10	2325	X	1901	-0-	-424	-0-	63	1	1268	3	N	518	363	1			244
							570	9									
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					244

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
*06	13377	X	2598	-0-		-10779		-0-	106	1	1844	3	N	589	350	1			448
									648	9								
*07	13795	X	13090	-0-		-705		-0-	746	1	10376	3	N	1789	1928	1			309
									1968	9								
*08	13795	X	12944	-0-		-851		-0-	816	1	9728	3	N	2182	2057	1			434
									2400	9								
*09	13350	X	7007	-0-		-6343		-0-	370	1	3998	3	N	2399	2441	1			392
									2639	9								
*10	13795	X	8506	-0-		-5289		-0-	442	1	4829	3	N	2941	2983	1			350
									3235	9								
*11	12660	X	NO RPT	-0-		-12660		-0-					N	NO RPT					350

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 278379 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
*01	13361		17156	-0-		3795		15180	237	1	13787	3	N	2847	2480	1			755
									3132	9								
*02	12068		10897	-0-		-1171		14009	332	1	7407	3	N	2871	3218	1			408
									3158	9								
*03	31771	R	17762	-0-		-14009	B	-0-	575	1	14149	3	N	2762	2598	1			572
									3038	9								
*04	13847	R	13847	-0-		-0-	B	-0-	1586	1	10186	3	N	1886	2004	1			454
									2075	9								
*05	10645		16081	-0-		5436	B	5436	2338	1	11432	3	N	2101	2074	1			481
									2311	9								
06	19539	X	14103	-0-		-5436		-0-	2358	1	9478	3	N	2061	2140	1			402
									2267	9								
*07	13361	X	4670	-0-		-8691		-0-	1345	1	2776	3	N	499	660	1			241
									549	9								
*08	14303	X	14303	-0-		-0-		-0-	393	1	12650	3	N	1145	1060	1			326
									1260	9								
*09	17811	X	17811	-0-		-0-		-0-	531	1	15386	3	N	1722	1490	1			558
									1894	9								
*10	19306	X	19306	-0-		-0-		-0-	1776	1	14977	3	N	2321	2513	1			366
									2553	9								
*11	12930	X	NO RPT	-0-		-12930		-0-					N	NO RPT					366

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
*01	1457		2880	-0-		1423		4083	313	1	2108	3	N	417	722	1			323
									459	9								
*02	1316		2445	-0-		1129		5212	308	1	1665	3	N	429	352	1			400
									472	9								
*03	7294	R	2082	-0-		-5212	B	-0-	300	1	1375	3	N	370	518	1			252
									407	9								
*04	1921	R	1921	-0-		-0-	B	-0-	312	1	1200	3	N	372	355	1			269
									409	9								
*05	2222	R	2222	-0-		-0-	B	-0-	329	1	1395	3	N	453	523	1			199
									498	9								
06	1751	X	1751	-0-		-0-		-0-	328	1	986	3	N	397	197	1			399
									437	9								
*07	1457	X	1453	-0-		-4		-0-	341	1	709	3	N	366	558	1			207
									403	9								
*08	1568	X	1568	-0-		-0-		-0-	340	1	831	3	N	361	350	1			218
									397	9								
*09	2412	X	2412	-0-		-0-		-0-	314	1	1750	3	N	316	189	1			345
									348	9								
*10	2641	X	2641	-0-		-0-		-0-	518	1	1709	3	N	376	533	1			188
									414	9								
11	1410	X	NO RPT	-0-		-1410		-0-					N	NO RPT					188

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 278385 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542

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
*01	9672		13059	-0-	3387		20685	961	1	10011	3	N	1897	1767	1			366
								2087	9									
*02	8736		10559	-0-	1823		22508	330	1	8568	3	N	1510	1389	1			487
								1661	9									
*03	23529		12548	-0-	-10981	B	11527	973	1	9853	3	N	1565	1770	1			282
								1722	9									
*04	20189		15072	-0-	-5117	B	6410	4104	1	9399	3	N	1426	1441	1			267
								1569	9									
*05	4948		12397	-0-	7449	B	13859	3500	1	7412	3	N	1350	1384	1			233
								1485	9									
06	24636	X	10777	-0-	-13859		-0-	3451	1	5953	3	N	1248	1124	1			357
								1373	9									
*07	9672	X	2483	-0-	-7189		-0-	930	1	1553	9	N	1412	1532	1			237
*08	9672	X	8140	-0-	-1532		-0-	1177	1	5392	3	N	1428	1153	1			512
								1571	9									
*09	9360	X	8376	-0-	-984		-0-	326	1	6690	3	N	1236	1508	1			240
								1360	9									
*10	9672	X	7552	-0-	-2120		-0-	295	1	5942	3	N	1195	930	1			505
								1315	9									
11	9360	X	NO RPT	-0-	-9360		-0-					N	NO RPT					505

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 278386 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

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
*01	12090		14592	-0-	2502		4205	1333	1	12752	3	N	461	721	1			199
								507	9									
*02	10920		9920	-0-	-1000		3205	1008	1	8622	3	N	264	165	1			298
								290	9									
*03	12959	R	9754	-0-	-3205	B	-0-	1314	1	8261	3	N	163					461
								179	9									
*04	12090	R	12090	-0-	-0-	B	-0-	1260	1	10423	3	N	370	710	1			121
								407	9									
*05	4948		6989	-0-	2041	B	2041	1721	1	5049	3	N	199	179	1			141
								219	9									
06	11700	X	2618	-0-	-9082		-0-	632	1	1881	3	N	95					236
								105	9									
*07	12090	X	10261	-0-	-1829		-0-	868	1	8840	3	N	503	558	1			181
								553	9									
*08	12090	X	9561	-0-	-2529		-0-	1105	1	8102	3	N	322	357	1			146
								354	9									
*09	11700	X	9634	-0-	-2066		-0-	896	1	8442	3	N	269	185	1			230
								296	9									
*10	12090	X	9470	-0-	-2620		-0-	768	1	8395	3	N	279	373	1			136
								307	9									
11	11700	X	NO RPT	-0-	-11700		-0-					N	NO RPT					136

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 278387 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11065		11065	-0-	-0-	1174	162	1	10829	3	N	67	170	1			120
							74	9									
*02	9884		10441	-0-	557	1731	1186	1	9182	3	N	66					186
							73	9									
*03	13724	R	11993	-0-	-1731 B	-0-	918	1	10998	3	N	70	171	1			85
							77	9									
*04	10590	#	10585	-0-	-5 B	-5	113	1	10406	3	N	60					145
							66	9									
*05	9896		5364	-0-	-4532 B	-4537	163	1	5171	3	N	27					172
							30	9									
*06	10590	X	5630	-0-	-4960	-0-	90	1	5474	3	N	60					232
							66	9									
*07	10943	X	459	-0-	-10484	-0-	376	1	83	9	N	75	188	1			119
*08	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	489	1	11553	3	N	50					169
							55	9									
*09	10590	X	10069	-0-	-521	-0-	464	1	9542	3	N	57					226
							63	9									
*10	10943	X	9342	-0-	-1601	-0-	439	1	8848	3	N	50	181	1			95
							55	9									
*11	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					N	NO RPT					95

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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

06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	134	1	82	2	N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	153	1	84	2	N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	149	1	79	2	N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	128	1	75	2	N	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	48	1	45	2	N	-0-					-0-
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	49	1	38	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

06	930	N	602	-0-	-328	-0-	373	1	229	2	N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	532	1	294	2	N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	437	1	231	2	N	-0-					-0-
09	600	N	524	-0-	-76	-0-	331	1	193	2	N	-0-					-0-
10	837	N	594	-0-	-243	-0-	309	1	285	2	N	-0-					-0-
11	660	N	625	-0-	-35	-0-	352	1	273	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

06	210	N	207	-0-	-3	-0-	128	1	79	2	N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	140	1	77	2	N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	145	1	75	2	N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	136	1	80	2	N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	106	1	98	2	N	-0-					-0-
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	122	1	94	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
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	129	1	79	2	N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	140	1	77	2	N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	146	1	76	2	N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	137	1	80	2	N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	106	1	98	2	N	-0-					-0-
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	122	1	94	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	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

06	4710	X	2107	-0-	-2603	-0-	323	1	1748	2	N	33	188	1			81
							36	9									
07	4805	X	3209	-0-	-1596	-0-	480	1	2706	2	N	21					102
							23	9									
08	4185	X	3009	-0-	-1176	-0-	602	1	2389	2	N	16					118
							18	9									
09	4050	X	3030	-0-	-1020	-0-	522	1	2475	2	N	30					148
							33	9									
10	3379	X	1288	-0-	-2091	-0-	326	1	890	2	N	65	183	1			30
							72	9									
11	3120	X	1179	-0-	-1941	-0-	318	1	820	2	N	37					67
							41	9									

COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

06	2220	N	2218	-0-	-2	-0-	332	1	1791	2	N	86					164
							95	9									
07	2480	N	2229	-0-	-251	-0-	330	1	1856	2	N	39					203
							43	9									
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	432	1	1717	2	N	24					227
							26	9									
09	2220	N	2141	-0-	-79	-0-	369	1	1747	2	N	23	185	1			65
							25	9									
*10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	699	1	1906	2	N	17					82
							19	9									
11	2100	N	1358	-0-	-742	-0-	374	1	962	2	N	20					102
							22	9									

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ELKHART (WOODBINE) //CONT.// 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

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

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15000		14789	-0-	-211	-0-	60	1	14671	2	N	53					113
							58	9									
07	18270		18270	-0-	-0-	-0-	54	1	18110	2	N	96	137	1			72
							106	9									
08	20241		20241	-0-	-0-	-0-	62	1	20001	2	N	162	159	1			75
							178	9									
09	19308	R	19308	-0-	-0-	-0-	60	1	19086	2	N	147	130	1			92
							162	9									
10	19850	R	19850	-0-	-0-	-0-	62	1	19594	2	N	176	130	1			138
							194	9									
11	19500		16642	-0-	-2858	-0-	60	1	16432	2	N	136	128	1			146
							150	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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

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
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					68
07	651	N	506	-0-	-145	-0-	506	2			N	-0-					68
08	744	N	500	-0-	-244	-0-	500	2			N	-0-					68
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					68
*10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					68
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					68

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
06	3510	X	2030	-0-	-1480	-0-	2029	3	1	9	N	1					33
07	3410	X	3094	-0-	-316	-0-	3079	3	15	9	N	14					47
08	2945	X	2870	-0-	-75	-0-	2870	3			N	-0-					47
09	2850	X	2625	-0-	-225	-0-	2618	3	7	9	N	6					53
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					53
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					53

URSUS OIL AND GAS 879300
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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					132
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					132
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	100	2	48	9	N	44					176
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	86	2	26	9	N	24	176	1			24
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	114	2	7	9	N	6					30
11	150	N	20	-0-	-130	-0-	13	2	7	9	N	6					36

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	690	N	201	-0-	-489	-0-	23	1	178	2	Y	-0-					7
07	341	N	205	-0-	-136	-0-	24	1	181	2	Y	-0-					7
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	18	1	114	2	Y	-0-					7
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	24	1	167	2	Y	-0-					7
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	34	1	182	2	Y	-0-					7
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	53	1	265	2	Y	-0-					7

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
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					27
07	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	3			N	-0-					27
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					27
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					27
10	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					27
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
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-

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
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	252	1	1359	2	N	8					78
							9	9									
07	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	260	1	1446	2	N	4					82
							4	9									
08	1922	N	1626	-0-	-296	-0-	251	1	1372	2	N	3					85
							3	9									
09	1620	N	1413	-0-	-207	-0-	250	1	1161	2	N	2					87
							2	9									
10	1705	N	859	-0-	-846	-0-	209	1	646	2	N	4					91
							4	9									
11	1560	N	750	-0-	-810	-0-	149	1	600	2	N	1					92
							1	9									

VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220883 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6352

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

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

06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					53
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					53
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					53
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					53
*10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					53
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					53

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					113
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					113
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					113
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					113
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					113
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2015 - PLUGGED 08/17/15

KINNEY, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 266827 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF. 8550 - 8574

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2015 - PLUGGED 07/30/15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					146
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					146
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					146
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					146
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					146
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					146

HUMA ENERGY, LLC 412715
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 180243 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8824 - 9965

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

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

06	17010	X	14693	-0-	-2317	-0-	14280	3	413	9	N	375	368	1			470
07	18259	X	15400	-0-	-2859	-0-	15122	3	278	9	N	253	267	1			456
08	16647	X	16325	-0-	-322	-0-	16028	3	297	9	N	270	246	1			480
09	16110	X	15463	-0-	-647	-0-	15116	3	347	9	N	315	329	1			466
10	17526	X	17526	-0-	-0-	-0-	17160	3	366	9	N	333	312	1			487
*11	19487	X	19487	-0-	-0-	-0-	18977	3	510	9	N	464	457	1			494

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	472	3	2	9	N	2	2	1			1
07	1178	N	670	-0-	-508	-0-	624	3	46	9	N	42	42	1			1
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1041	3	29	9	N	26	27	1			-0-
09	480	N	170	-0-	-310	-0-	157	3	13	9	N	12	12	1			-0-
10	682	N	43	-0-	-639	-0-	26	3	17	9	N	15	14	1			1
11	1050	N	27	-0-	-1023	-0-	27	3			N	-0-					1

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

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
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	620	N	363	-0-	-257	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	600	N	345	-0-	-255	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	620	N	497	-0-	-123	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-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
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2264	3	33	9	N	30	29	1			85
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1921	3	45	9	N	41	44	1			82
08	2325	N	1591	-0-	-734	-0-	1563	3	28	9	N	25	26	1			81
09	2310	N	813	-0-	-1497	-0-	813	3			N	-0-					81
10	1953	N	853	-0-	-1100	-0-	853	3			N	-0-					81
11	1530	N	774	-0-	-756	-0-	772	3	2	9	N	2	2	1			81

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	3000	N	3557	-0-	557	557	3557	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2711	-0-	-389	168	2711	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2468	-0-	-198	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	27	-0-	-2553	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	26	-0-	-2640	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	27	-0-	-2553	-0-	27	3			N	-0-					-0-

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
06	3390	X	23	-0-	-3367	-0-	23	3			N	-0-					49
07	62	X	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					49
08	31	X	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					49
09	921	X	921	-0-	-0-	-0-	902	3	19	9	N	17	19	1			47
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1514	3	32	9	N	29	27	1			49
*11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1309	3	12	9	N	11	11	1			49

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	6930	X	2186	-0-	-4744	-0-	2140	3	46	9	N	42	40	1			446
07	7161	X	2055	-0-	-5106	-0-	2010	3	45	9	N	41	43	1			444
08	6076	X	2348	-0-	-3728	-0-	2293	3	55	9	N	50	45	1			449
09	5880	X	4466	-0-	-1414	-0-	4424	3	42	9	N	38	40	1			447
10	5208	X	3048	-0-	-2160	-0-	3005	3	43	9	N	39	36	1			450
*11	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2335	3	39	9	N	35	35	1			450

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

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
06	3000	N	2301	-0-	-699	2057	2301	3			N	-0-					-0-
07	4181	X	2124	-0-	-2057	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
08	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
09	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
10	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
*11	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000

06	7680	X	3764	-0-	-3916	-0-	3717	3	47	9	N	43	41	1			14
07	6448	X	5187	-0-	-1261	-0-	5159	3	28	9	N	25	26	1			13
08	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-					13
09	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	3			N	-0-					13
10	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	3			N	-0-					13
*11	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	3			N	-0-					13

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049

06	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6448	3	47	9	N	43	41	1			2
07	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6213	3	46	9	N	42	44	1			-0-
08	2914	X	1658	-0-	-1256	-0-	1600	3	58	9	N	53					53
09	2820	X	1795	-0-	-1025	-0-	1543	3	252	9	N	229	239	1			43
10	2914	X	820	-0-	-2094	-0-	820	3			N	-0-					43
11	2820	X	503	-0-	-2317	-0-	503	3			N	-0-					43

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078

06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					4
07	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					4
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					4
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					4
10	2077	N	1615	-0-	-462	-0-	1615	3			N	-0-					4
*11	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2606	3	41	9	N	37	37	1			4

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980

06	3900	X	2155	-0-	-1745	-0-	2108	3	47	9	N	43	41	1			86
07	3751	X	1783	-0-	-1968	-0-	1737	3	46	9	N	42	44	1			84
08	2356	X	2075	-0-	-281	-0-	2025	3	50	9	N	45	41	1			88
09	2280	X	1971	-0-	-309	-0-	1931	3	40	9	N	36	37	1			87
10	2356	X	2173	-0-	-183	-0-	2130	3	43	9	N	39	37	1			89
*11	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2456	3	42	9	N	38	38	1			89

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940

06	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5005	3	51	9	N	46	44	1			205
07	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	4832	3	232	9	N	211	222	1			194
08	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4643	3	197	9	N	179	163	1			210
09	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5606	3	78	9	N	71	74	1			207
10	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4661	3	58	9	N	53	50	1			210
*11	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4364	3	59	9	N	54	53	1			211

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980

06	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8156	3	31	9	N	28	27	1			1
07	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	3			N	-0-					1
08	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	3			N	-0-					1
09	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	3			N	-0-					1
10	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	3			N	-0-					1
*11	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	3			N	-0-					1

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

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
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	2694	-0-	-2080	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3556	-0-	-660	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
09	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
10	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4084	3	34	9	N	31	31	1			-0-
*11	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3950	3	34	9	N	31	20	1			11

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
06	1200	X	643	-0-	-557	-0-	595	3	48	9	N	44	42	1			15
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1654	3	140	9	N	127	134	1			8
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1457	3	50	9	N	45	41	1			12
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1755	3	78	9	N	71	74	1			9
10	1798	N	1621	-0-	-177	-0-	1577	3	44	9	N	40	37	1			12
*11	3000	N	3658	-0-	658	658	3615	3	43	9	N	39	38	1			13

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
06	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2235	3	140	9	N	127	121	1			521
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2160	3	92	9	N	84	89	1			516
08	3007	X	2197	-0-	-810	-0-	1951	3	246	9	N	224	204	1			536
09	2910	X	2697	-0-	-213	-0-	2361	3	336	9	N	305	318	1			523
10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3280	3	208	9	N	189	177	1			535
*11	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5007	3	175	9	N	159	157	1			537

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
06	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
07	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
08	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
09	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	3			N	-0-					-0-
10	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	3			N	-0-					-0-
*11	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	3			N	-0-					-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
06	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6268	3	100	9	N	91	117	1			143
07	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9010	3	79	9	N	72	82	1			133
08	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7582	3	80	9	N	73	110	1			96
09	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8057	3	103	9	N	94	80	1			110
10	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7540	3	73	9	N	66	91	1			85
*11	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8793	3	67	9	N	61	40	1			106

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
06	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2936	3	46	9	N	42	40	1			103
07	1705	N	1546	-0-	-159	-0-	1501	3	45	9	N	41	43	1			101
08	1953	N	1688	-0-	-265	-0-	1603	3	85	9	N	77	70	1			108
09	2730	N	1879	-0-	-851	-0-	1839	3	40	9	N	36	38	1			106
10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2510	3	43	9	N	39	36	1			109
*11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1983	3	21	9	N	19	19	1			109

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
06	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3			N	-0-					56
07	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					56
08	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			N	-0-					56
09	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					56
10	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4467	3	81	9	N	74	69	1			61
*11	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4345	3	75	9	N	68	67	1			62

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
06	5700	X	4658	-0-	-1042	-0-	4617	3	41	9	N	37	35	1			115
07	5890	X	4048	-0-	-1842	-0-	4008	3	40	9	N	36	38	1			113
08	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	4964	3	40	9	N	36	33	1			116
09	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5482	3	33	9	N	30	31	1			115
10	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5615	3	23	9	N	21	19	1			117
*11	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6048	3	43	9	N	39	39	1			117

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 546 RRCID -> 211941 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10042 - 10076

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2015 - P/A 07/31/2015

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984

06	9480	X	9377	-0-	-103	-0-	9183	3	194	9	N	176	170	1			135
07	10695	X	9594	-0-	-1101	-0-	9321	3	273	9	N	248	267	1			116
08	9827	X	9371	-0-	-456	-0-	9150	3	221	9	N	201	203	1			114
09	9510	X	3306	-0-	-6204	-0-	3306	3			N	-0-					114
10	9765	X	6125	-0-	-3640	-0-	6125	3			N	-0-					114
11	9390	X	6170	-0-	-3220	-0-	6170	3			N	-0-					114

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 742 RRCID -> 218946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9896 - 10012

06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1028	3	47	9	N	43	41	1			2
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	862	3	39	9	N	35	37	1			-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

06	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5345	3	35	9	N	32	31	1			2
07	5952	X	5117	-0-	-835	-0-	5025	3	92	9	N	84	86	1			-0-
08	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5456	3	28	9	N	25	25	1			-0-
09	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6044	3	4	9	N	4	4	1			-0-
10	5456	X	5314	-0-	-142	-0-	5274	3	40	9	N	36	33	1			3
11	5280	X	4805	-0-	-475	-0-	4765	3	40	9	N	36	38	1			1

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 12000

06	40830	X	26147	-0-	-14683	-0-	25847	3	300	9	N	273	314	1			470
07	36983	X	29622	-0-	-7361	-0-	29587	3	35	9	N	32	38	1			464
08	31748	X	31748	-0-	-0-	-0-	31697	3	51	9	N	46	41	1			469
09	25080	X	23571	-0-	-1509	-0-	23407	3	164	9	N	149	172	1			446
10	25916	X	21198	-0-	-4718	-0-	21049	3	149	9	N	135	124	1			457
11	25080	X	23377	-0-	-1703	-0-	23377	3			N	-0-					457

FALCON CREEK (ANHYDRITE) 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME) 32156 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
EOG RESOURCES, INC. 253162
MAPLES WELL #: 1 RRCID -> 276739 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10660 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 264495 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12476 - 12651

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	46600			N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	46600			N	NO RPT			-0-
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-

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
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					63
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					63
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					63
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					63
10	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					63
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	25 40	1 9	173	3	Y	36	36	1			-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	26 29	1 9	179	3	Y	26	26	1			-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	25 25	1 9	174	3	Y	23	23	1			-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	26 28	1 9	185	3	Y	25	25	1			-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	26 28	1 9	165	3	Y	25	25	1			-0-
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	23 28	1 9	141	3	Y	25	25	1			-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

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

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 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
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	71	1	1859	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	68	1	1776	3	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1473	-0-	-511	-0-	57	1	1416	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1845	-0-	-75	-0-	72	1	1773	3	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	75	1	1747	3	Y	-0-					-0-
*11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	70	1	1510	3	Y	-0-					-0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	49	1	1283	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	1240	N	414	-0-	-826	-0-	15	1	393	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	2108	N	179	-0-	-1929	-0-	7	1	170	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1350	N	55	-0-	-1295	-0-	2	1	52	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	403	N	86	-0-	-317	-0-	3	1	81	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	180	N	28	-0-	-152	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-

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

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

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
KING, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223598 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7738 - 8066

06	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-					154
07	341	N	204	-0-	-137	-0-	183	2	21	9	N	19	151	1			22
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					22
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					22
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					22
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					22

PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
07	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
08	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4586	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
10	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4699	2	211	9	N	192	192	1			-0-
*11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4329	2	3	9	N	3	3	8			-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					17
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					17
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					17
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					17
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					17
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					17

ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: 3 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

IRWIN WELL #: 5 RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	14	1	462	2	N	-0-					44
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	18	1	603	2	N	-0-					44
08	465	N	140	-0-	-325	-0-	3	1	137	2	N	-0-					44
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					44
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					44
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					44

IRWIN WELL #: 6 RRCID -> 202793 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

06	900	N	390	-0-	-510	-0-	20	1	323	2	N	43	66	1			48
							47	9									
07	744	N	334	-0-	-410	-0-	18	1	283	2	N	30					78
							33	9									
08	558	N	259	-0-	-299	-0-	14	1	230	2	N	14	62	1			30
							15	9									
09	390	N	70	-0-	-320	-0-	4	1	63	2	N	3					33
							3	9									
*10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	399	2	N	5					38
							6	9									
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					38

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					52
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					52
08	434	N	-0-	-0-	-434	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	181 35	1 9	2924	2	N	32					96
07	4154	X	1623	-0-	-2531	-0-	93 33	1 9	1497	2	N	30					126
08	3875	X	35	-0-	-3840	-0-	2	1	33	2	N	-0-	126	1			-0-
09	3750	X	6	-0-	-3744	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	10	-0-	-3865	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1050	N	365	-0-	-685	-0-	25 22	1 9	318	2	N	20	157	1			45
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	73 12	1 9	911	2	N	11					56
08	589	N	502	-0-	-87	-0-	36	1	466	2	N	-0-					56
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	107 39	1 9	1340	2	N	35					91
10	992	N	936	-0-	-56	-0-	69 6	1 9	861	2	N	5					96
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					96

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 203448 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 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
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	28 8	1 9	452	2	N	7					162
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	N	-0-					162
08	775	N	202	-0-	-573	-0-	12 4	1 9	186	2	N	4					166
09	480	N	120	-0-	-360	-0-	7	1	113	2	N	-0-					166
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					166
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					166

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 210294 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 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
06	750	N	523	-0-	-227	-0-	37	1	460	2	N	24					55
							26	9									
07	465	N	307	-0-	-158	-0-	22	1	279	2	N	5					60
							6	9									
08	341	N	253	-0-	-88	-0-	14	1	184	2	N	50					110
							55	9									
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	61	1	764	2	N	30					140
							33	9									
*10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	124	1	1547	2	N	37					177
							41	9									
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					177

RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 210764 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 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
06	900	N	731	-0-	-169	-0-	38	1	607	2	N	78					140
							86	9									
07	1178	N	354	-0-	-824	-0-	18	1	293	2	N	39					179
							43	9									
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	156	1			23
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	78	1	1260	2	N	70					93
							77	9									
*10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	63	1	1011	2	N	139	186	1			46
							153	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212437 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3574	-0-	-296	-0-	205	1	3302	2	N	61					129
							67	9									
07	3999	X	1795	-0-	-2204	-0-	103	1	1652	2	N	36					165
							40	9									
08	3875	X	2549	-0-	-1326	-0-	146	1	2361	2	N	38	57	1			146
							42	9									
09	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	225	1	3625	2	N	32					178
							35	9									
10	3689	X	2284	-0-	-1405	-0-	131	1	2119	2	N	31	164	1			45
							34	9									
11	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					45

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. (I) GAS 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	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	232	1	2905	2	N	39					208
							43	9									
07	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	168	1	2103	2	N	33	171	1			70
							36	9									
08	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	482	1	6027	2	N	21					91
							23	9									
09	4710	X	4094	-0-	-616	-0-	300	1	3753	2	N	37					128
							41	9									
10	4867	X	2952	-0-	-1915	-0-	215	1	2685	2	N	47					175
							52	9									
11	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					175

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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. (I) GAS 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	1140	N	3	-0-	-1137	-0-	3	2			N	-0-					114
07	1178	N	102	-0-	-1076	-0-	7	1	91	2	N	4					118
							4	9									
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	81	1			37
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					37
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					37
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					163
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					163
08	403	N	23	-0-	-380	-0-	1	1	11	2	N	10					173
							11	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145	1			28
*10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	61	1	988	2	N	69					97
							76	9									
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					97

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					52
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	1260	N	760	-0-	-500	-0-	42	1	682	2	N	33					73
							36	9									
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	353	2	N	22					95
							24	9									
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	54	1	875	2	N	-0-					95
09	750	N	372	-0-	-378	-0-	22	1	350	2	N	-0-					95
10	403	N	178	-0-	-225	-0-	10	1	168	2	N	-0-					95
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					95

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
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	169	1	2116	2	N	37					77
							41	9									
07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	168	1	2100	2	N	5					82
							6	9									
08	1891	N	1409	-0-	-482	-0-	100	1	1244	2	N	59	101	1			40
							65	9									
09	2340	N	2011	-0-	-329	-0-	146	1	1830	2	N	32					72
							35	9									
*10	3100	N	3162	-0-	62	62	231	1	2886	2	N	41					113
							45	9									
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					113

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
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	60	1	670	2	N	44					111
							48	9									
07	806	N	439	-0-	-367	-0-	34	1	377	2	N	25					136
							28	9									
08	713	N	449	-0-	-264	-0-	37	1	412	2	N	-0-					136
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					136
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					136
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					136

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
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	76	1	1226	2	N	66					161
							73	9									
07	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	93	1	1517	2	N	32	146	1			47
							35	9									
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	107	1	1726	2	N	49					96
							54	9									
*09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	111	1	1784	2	N	26	37	1			85
							29	9									
*10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	108	1	1747	2	N	44					129
							48	9									
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					129

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	1320	N	175	-0-	-1145	-0-	10	1	153	2	N	11					75
							12	9									
07	651	N	358	-0-	-293	-0-	19	1	306	2	N	30					105
							33	9									
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	489	2	N	65					170
							72	9									
*09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	37	1	594	2	N	20	139	1			51
							22	9									
*10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	83	1	1342	2	N	60					111
							66	9									
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					111

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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	217	N	-0-	-0-	-217	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
06	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	155	1	1939	2	N	5					165
							6	9									
07	2790	X	1851	-0-	-939	-0-	137	1	1708	2	N	5					170
							6	9									
08	2790	X	671	-0-	-2119	-0-	49	1	610	2	N	11	160	1			21
							12	9									
09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	239	1	2984	2	N	4					25
							4	9									
10	2170	X	1922	-0-	-248	-0-	142	1	1774	2	N	5					30
							6	9									
11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					30

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
06	690	N	222	-0-	-468	-0-	13	1	205	2	N	4					158
							4	9									
07	1581	N	33	-0-	-1548	-0-	2	1	31	2	N	-0-					158
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	46	1	747	2	N	81	87	1			152
							89	9									
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	74	1	1196	2	N	73					225
							80	9									
*10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	52	1	838	2	N	41					266
							45	9									
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					266

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
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	19	1	645	2	N	16					118
							18	9									
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	23	1	766	2	N	14					132
							15	9									
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	23	1	758	2	N	19					151
							21	9									
09	690	N	279	-0-	-411	-0-	8	1	271	2	N	-0-					151
10	806	N	398	-0-	-408	-0-	11	1	365	2	N	20	71	1			100
							22	9									
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					100

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
06	1500	X	1077	-0-	-423	-0-	58	1	940	2	N	72	175	1			75
							79	9									
07	1550	X	1133	-0-	-417	-0-	66	1	1067	2	N	-0-					75
08	1550	X	3	-0-	-1547	-0-	3	1			N	-0-					75
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					75
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					75
11	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					75

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
06	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	33	1	1114	2	N	81					175
							89	9									
07	961	X	872	-0-	-89	-0-	24	1	787	2	N	55	158	1			72
							61	9									
08	961	X	426	-0-	-535	-0-	12	1	385	2	N	26					98
							29	9									
09	1230	X	36	-0-	-1194	-0-	1	1	35	2	N	-0-					98
10	1271	X	8	-0-	-1263	-0-	8	2			N	-0-	94	1			4
11	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					4

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	62	1	999	2	N	149	177	1			226
							164	9									
07	2015	N	1164	-0-	-851	-0-	58	1	931	2	N	159	176	1			209
							175	9									
08	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	105	1	1683	2	N	189	169	1			229
							208	9									
09	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	157	1	2532	2	N	149	161	1			217
							164	9									
*10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	92	1	1484	2	N	177	182	1			212
							195	9									
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					212

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
06	690	X	627	-0-	-63	-0-	17	1	552	2	N	53	167	1			62
							58	9									
07	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	29	1	969	2	N	52					114
							57	9									
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	23	1	757	2	N	37					151
							41	9									
09	630	N	607	-0-	-23	-0-	17	1	551	2	N	35					186
							39	9									
10	1054	N	581	-0-	-473	-0-	16	1	533	2	N	29					215
							32	9									
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					215

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
06	2220	X	1830	-0-	-390	-0-	101	1	1628	2	N	92	165	1	1	8	92
							101	9									
07	2604	X	1497	-0-	-1107	-0-	84	1	1355	2	N	53					145
							58	9									
08	1612	N	90	-0-	-1522	-0-	5	1	85	2	N	-0-					145
09	1830	N	25	-0-	-1805	-0-	1	1	24	2	N	-0-					145
10	1488	N	13	-0-	-1475	-0-	1	1	12	2	N	-0-					145
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					145

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 4TP RRCID -> 227340 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 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
06	270	N	74	-0-	-196	-0-	6	1	68	2	N	-0-					95
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-					95
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					95
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	57	1	636	2	N	-0-					95
*10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	60	1	662	2	N	-0-					95
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 5 RRCID -> 231196 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 232740 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

JOPLING GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235134 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 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
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					130
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					130
08	124	N	-0-	-0-	-124	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

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
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	27	1	436	2	N	-0-					66
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	8	1	124	2	N	-0-					66
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					66
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					66
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					66
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

IRWIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

IRWIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 243232 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 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
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					123
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					123
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71	1			52
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	315 74	1 9	3937	2	N	67	183	1			81
07	5797	X	3498	-0-	-2299	-0-	257 31	1 9	3210	2	N	28					109
08	3255	X	1291	-0-	-1964	-0-	96	1	1195	2	N	-0-					109
09	3150	X	438	-0-	-2712	-0-	32	1	406	2	N	-0-					109
10	3255	X	1162	-0-	-2093	-0-	86 2	1 9	1074	2	N	2					111
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					111

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
06	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	297	1	3708	2	N	99					193
							109	9									
07	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	310	1	3880	2	N	81	160	1			114
							89	9									
08	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	241	1	3007	2	N	74					188
							81	9									
09	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	304	1	3788	2	N	85	163	1			110
							94	9									
*10	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	299	1	3738	2	N	69					179
							76	9									
11	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					179

IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					100
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					100
08	T. A.		222	-0-	222	222	7	1	116	2	N	90					190
							99	9									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	222					N	7					197
10	T. A.		471	-0-	471	693	23	1	368	2	N	73	105	1			165
							80	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	693					N	NO RPT					165

IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

06	4860	X	1341	-0-	-3519	-0-	75	1	1212	2	N	49	67	1			92
							54	9									
07	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	322	1	5188	2	N	77					169
							85	9									
08	3875	X	3015	-0-	-860	-0-	172	1	2763	2	N	73	100	1			142
							80	9									
*09	3750	X	1989	-0-	-1761	-0-	108	1	1740	2	N	128	180	1			90
							141	9									
*10	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	344	1	5555	2	N	56					146
							62	9									
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					146

EQX SWD, LLC 253338
EQX SWD WELL #: 1 RRCID -> 233829 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6200 - 6290

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
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
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					15
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	108	2	55	9	N	50	57	1			8
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	133	2	35	9	N	32					40
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	25	1	98	2	N	-0-					40
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					40
11	150	N	100	-0-	-50	-0-	35	1	65	2	N	-0-					40

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140316 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7566 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	125	-0-	-595	-0-	125	2			N	-0-					104
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					104
08	558	N	121	-0-	-437	-0-	120	2	1	9	N	1					105
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-	105	1			-0-
10	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 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
06	2428	X	852	-0-	-1576	-0-	786	2	66	9	N	60					60
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	802	2	3	9	N	3					63
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	637	2	2	9	N	2					65
09	840	N	667	-0-	-173	-0-	667	2			N	-0-					65
10	806	N	770	-0-	-36	-0-	635	2	135	9	N	123	163	1			25
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					25

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	599	2	66	9	Y	60					87
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	500	2	3	9	Y	3					90
08	744	N	627	-0-	-117	-0-	615	2	12	9	Y	11	87	1			14
09	660	N	604	-0-	-56	-0-	592	2	12	9	Y	11					25
10	496	N	367	-0-	-129	-0-	359	2	8	9	Y	7					32
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					32

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 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
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	308	2	78	9	N	71					106
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	288	2	4	9	N	4					110
08	403	N	312	-0-	-91	-0-	309	2	3	9	N	3					113
09	390	N	204	-0-	-186	-0-	202	2	2	9	N	2					115
10	279	N	200	-0-	-79	-0-	199	2	1	9	N	1					116
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					116

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
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	58	2	12	9	N	11					33
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					33
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	N	1					34
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	89	2	4	9	N	4					38
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					38
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					38

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	32	X	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-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

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625

06	150	N	66	-0-	-84	-0-	3	1	63	2	N	-0-					97
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					97
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					97
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	41	2	N	11					108
							12	9									
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	N	-0-					108
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	N	-0-					108

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124

06	2700	X	2545	-0-	-155	-0-	100	1	2428	2	N	15					192
							17	9									
07	2790	X	1188	-0-	-1602	-0-	59	1	1079	2	N	45	187	1			50
							50	9									
08	2790	X	1285	-0-	-1505	-0-	54	1	1209	2	N	20	3	8			67
							22	9									
09	2700	X	2043	-0-	-657	-0-	79	1	1964	2	N	-0-					67
10	2635	X	1036	-0-	-1599	-0-	36	1	999	2	N	1					68
							1	9									
11	2550	X	2430	-0-	-120	-0-	80	1	2339	2	N	10					78
							11	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	64	1	1554	2	N	61	1	8			254
							67	9									
07	1116	N	980	-0-	-136	-0-	49	1	908	2	N	21	186	1			89
							23	9									
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	51	1	1136	2	N	21	5	8			105
							23	9									
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	65	1	1637	2	N	55					160
							61	9									
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	34	1	920	2	N	35					195
							39	9									
11	1170	N	1002	-0-	-168	-0-	32	1	934	2	N	33	181	1			47
							36	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
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	52	1	1262	2	N	134	1	8			252
							147	9									
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	82	1	1510	2	N	31	184	1			99
							34	9									
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	93	1	2073	2	N	19	4	8			114
							21	9									
09	1200	N	1101	-0-	-99	-0-	40	1	1000	2	N	55					169
							61	9									
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	50	1	1374	2	N	16					185
							18	9									
*11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	43	1	1254	2	N	37					222
							41	9									

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
06	210	N	123	-0-	-87	-0-	5	1	118	2	N	-0-					110
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	24	1	451	2	N	40					150
							44	9									
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	14	1	306	2	N	67	169	1	1	8	47
							74	9									
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	3	1	81	2	N	-0-					47
10	527	N	87	-0-	-440	-0-	3	1	84	2	N	-0-					47
11	390	N	63	-0-	-327	-0-	2	1	61	2	N	-0-					47

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 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
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	63	1	1527	2	N	28					157
							31	9									
07	2449	N	1771	-0-	-678	-0-	86	1	1580	2	N	95	187	1			65
							105	9									
08	1085	N	370	-0-	-715	-0-	15	1	326	2	N	26	1	8			90
							29	9									
09	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	102	1	2550	2	N	80					170
							88	9									
10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	83	1	2272	2	N	70					240
							77	9									
*11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	50	1	1464	2	N	43	191	1			92
							47	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 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
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	232	2	N	20	2	8			150
							22	9									
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	493	2	N	7					157
							8	9									
08	186	N	127	-0-	-59	-0-	5	1	118	2	N	4	2	8			159
							4	9									
09	270	N	215	-0-	-55	-0-	7	1	186	2	N	20					179
							22	9									
10	527	N	213	-0-	-314	-0-	7	1	199	2	N	6					185
							7	9									
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	2	N	-0-					185

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 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
06	300	N	201	-0-	-99	-0-	7	1	177	2	N	15					132
							17	9									
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-					132
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					132
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	11	1	279	2	N	50					182
							55	9									
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	17	1	476	2	N	22					204
							24	9									
*11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	16	1	460	2	N	56	182	1			78
							62	9									

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
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	42	1	1018	2	N	25					164
							28	9									
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	51	1	941	2	N	30	2	8			192
							33	9									
08	899	N	843	-0-	-56	-0-	36	1	801	2	N	5	3	8			194
							6	9									
09	900	N	532	-0-	-368	-0-	20	1	512	2	N	-0-					194
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	42	1	1145	2	N	1					195
							1	9									
*11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	30	1	867	2	N	39	187	1			47
							43	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
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	66	1	1618	2	N	-0-					202
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	78	1	1443	2	N	18					220
							20	9									
08	1767	N	1093	-0-	-674	-0-	46	1	1030	2	N	15	186	1	4	8	45
							17	9									
09	1680	N	1484	-0-	-196	-0-	57	1	1427	2	N	-0-					45
10	1550	N	1175	-0-	-375	-0-	41	1	1134	2	N	-0-					45
*11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	49	1	1428	2	N	10					55
							11	9									

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
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
06	3000	N	3996	-0-	996	2097	3896	2	100	9	N	91					91
07	3100	N	3848	-0-	748	2845	3847	2	1	9	N	1					92
08	6959	X	4114	-0-	-2845	-0-	4113	2	1	9	N	1					93
09	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4098	2	98	9	N	89	159	1			23
*10	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4473	2	21	9	N	19					42
11	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					42

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
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					41
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					41
08	403	N	3	-0-	-400	-0-	3	2			Y	-0-					41
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					41
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					41
11	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					41

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2610	X	2459	-0-	-151	-0-	280	1	2179	2	N	-0-					-0-
07	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	317	1	2520	2	N	-0-					-0-
08	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	297	1	2518	2	N	-0-					-0-
09	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	287	1	2403	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3285	-0-	185	185	275	1	3010	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	2828	-0-	-172	13	179	1	2649	2	N	-0-					-0-

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
06	2940	X	2716	-0-	-224	-0-	580	1	2071	2	N	59					137
							65	9									
07	3317	X	2754	-0-	-563	-0-	615	1	2139	2	N	-0-					137
08	3627	X	2050	-0-	-1577	-0-	2050	2			N	-0-					137
09	3510	X	2330	-0-	-1180	-0-	2330	2			N	-0-					137
10	3627	X	2249	-0-	-1378	-0-	2249	2			N	-0-					137
11	2730	X	1733	-0-	-997	-0-	1733	2			N	-0-					137

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
06	2580	X	2510	-0-	-70	-0-	286	1	2224	2	Y	-0-					38
07	2914	X	2278	-0-	-636	-0-	254	1	2024	2	Y	-0-					38
08	2821	N	2545	-0-	-276	-0-	268	1	2277	2	Y	-0-					38
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	266	1	2228	2	Y	-0-					38
*10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	190	1	2075	2	Y	-0-					38
11	2460	N	2369	-0-	-91	-0-	150	1	2219	2	Y	-0-					38

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					164
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					164
08	899	N	778	-0-	-121	-0-	778	2			N	-0-					164
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					164
*10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					164
*11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					164

KATIE G. WELL #: 1 RRCID -> 234212 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565

06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1472	2	64	9	N	58					130
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					130
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					130
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1498	2	77	9	N	70					200
*10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					200
*11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					200

THERESA KAY GU WELL #: 1 RRCID -> 234579 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11664

06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					169
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					169
08	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	2			N	-0-					169
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					169
10	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-					169
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					169

SWAIN, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 235124 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645

06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	523	1	3281	2	N	-0-					27
07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	558	1	3333	2	N	-0-					27
08	3937	X	3740	-0-	-197	-0-	580	1	3160	2	N	-0-					27
09	3780	X	3678	-0-	-102	-0-	547	1	3131	2	N	-0-					27
10	3937	X	3585	-0-	-352	-0-	478	1	3107	2	N	-0-					27
11	3810	X	3760	-0-	-50	-0-	490	1	3270	2	N	-0-					27

TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 235842 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466

06	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	577	1	4427	2	N	-0-					114
07	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	589	1	4260	2	N	-0-					114
08	5177	X	4745	-0-	-432	-0-	584	1	4161	2	N	-0-					114
09	5010	X	4849	-0-	-161	-0-	581	1	4268	2	N	-0-					114
10	5177	X	4829	-0-	-348	-0-	618	1	4211	2	N	-0-					114
11	5010	X	4962	-0-	-48	-0-	623	1	4339	2	N	-0-					114

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 236121 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439

06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					120
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					120
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					120
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					120
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					120
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					120

SUTTON, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 237960 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804

06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2061	2	31	9	N	28					53
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	1979	2	85	9	N	77					130
08	1891	N	1262	-0-	-629	-0-	1262	2			N	-0-					130
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					130
10	1891	N	897	-0-	-994	-0-	897	2			N	-0-					130
11	1230	N	818	-0-	-412	-0-	818	2			N	-0-					130

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					112
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	31	1	98	2	N	78	175	1			15
							86	9									
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	209	1	285	2	N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-					15
11	480	N	16	-0-	-464	-0-	16	2			N	-0-					15

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					104
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

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
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1304	2	8	9	N	7					157
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					157
08	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	1309	2			N	-0-					157
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					157
10	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	1383	2			N	-0-					157
*11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					157

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
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					7
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					7
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					7
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					7
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					7
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					70
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					70
08	930	N	301	-0-	-629	-0-	301	2			N	-0-					70
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					70
10	868	N	272	-0-	-596	-0-	215	2	57	9	N	52					122
*11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					122

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					109
07	775	N	627	-0-	-148	-0-	627	2			N	-0-					109
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					109
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					109
*10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					109
*11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					109

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
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					43
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					43
08	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	1513	2			N	-0-					43
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					43
10	1581	N	1165	-0-	-416	-0-	1165	2			N	-0-					43
*11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					43

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
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1259	2	22	9	N	20					51
07	744	N	566	-0-	-178	-0-	566	2			N	-0-					51
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					51
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					51
10	558	N	309	-0-	-249	-0-	287	2	22	9	N	20					71
11	900	N	139	-0-	-761	-0-	139	2			N	-0-					71

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
06	4020	X	3973	-0-	-47	-0-	3834	2	139	9	N	126	180	1			166
07	4154	X	4088	-0-	-66	-0-	4019	2	69	9	N	63	180	1			49
08	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4350	2	97	9	N	88					137
09	4020	X	3954	-0-	-66	-0-	3855	2	99	9	N	90	180	1			47
10	4154	X	4081	-0-	-73	-0-	4004	2	77	9	N	70					117
11	4020	X	3966	-0-	-54	-0-	3900	2	66	9	N	60					177

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
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	450	1	208	2	N	3					142
							3	9									
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	450	1	240	2	N	2					144
							2	9									
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	450	1	332	2	N	3					147
							3	9									
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	450	1	202	2	N	2					149
							2	9									
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	450	1	220	2	N	10					159
							11	9									
*11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	450	1	202	2	N	-0-					159

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
06	1020	N	730	-0-	-290	-0-	31	1	699	2	N	-0-					45
07	1209	N	780	-0-	-429	-0-	4	1	762	2	N	13					58
							14	9									
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	44	1	932	2	N	16					74
							18	9									
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	899	2	17	9	N	15					89
10	744	N	725	-0-	-19	-0-	6	1	701	2	N	16					105
							18	9									
11	960	N	779	-0-	-181	-0-	758	2	21	9	N	19					124

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
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	16	1	366	2	N	-0-					50
07	372	N	223	-0-	-149	-0-	220	2	3	9	N	3					53
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	337	2	N	7					60
							8	9									
09	390	N	142	-0-	-248	-0-	105	2	37	9	N	34					94
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	4	1	384	2	N	23					117
							25	9									
11	360	N	310	-0-	-50	-0-	296	2	14	9	N	13					130

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
06	4260	X	3866	-0-	-394	-0-	3814	2	52	9	N	47	2	8			110
07	4061	X	4007	-0-	-54	-0-	4007	2			N	-0-					110
08	4154	X	4091	-0-	-63	-0-	4066	2	25	9	N	23	3	8			130
09	4020	X	3828	-0-	-192	-0-	3791	2	37	9	N	34	4	8			160
10	4154	X	2968	-0-	-1186	-0-	2910	2	58	9	N	53	184	1	3	8	26
*11	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3975	2	2	9	N	2	2	8			26

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
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
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1847	2	32	9	N	29	184	1	13	7	17
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1794	2	22	9	N	20					37
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1893	2	15	9	N	14	1	8			50
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1757	2	6	9	N	5					55
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1596	2	6	9	N	5					60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
06	2010	N	1898	-0-	-112	-0-	80	1	1818	2	N	-0-					175
07	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	8	1	2095	2	N	19					194
							21	9									
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	103	1	2161	2	N	50	181	1	1	8	62
							55	9									
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					62
10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	21	1	2096	2	N	-0-					62
11	2250	N	1976	-0-	-274	-0-	1975	2	1	9	N	1					63

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC.//CONT.// 829288
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
06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	112	1	2538	2	N	5					97
							6	9									
07	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	9	1	2400	2	N	10					107
							11	9									
08	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	109	1	2302	2	N	28	1	8			134
							31	9									
09	2670	X	2382	-0-	-288	-0-	2370	2	12	9	N	11					145
10	2759	X	1961	-0-	-798	-0-	19	1	1938	2	N	4					149
							4	9									
11	2670	X	2272	-0-	-398	-0-	2261	2	11	9	N	10					159

SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780

06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	94	1	382	2	N	-0-					75
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	1	1	352	2	N	-0-					75
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	2	N	-0-					75
09	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	2			N	-0-					75
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	9	1	836	2	N	-0-					75
11	390	N	304	-0-	-86	-0-	304	2			N	-0-					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

06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					118
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1675	2	1	9	N	1	1	8			118
08	1240	N	210	-0-	-1030	-0-	130	2	80	9	N	73					191
09	1290	N	1139	-0-	-151	-0-	1138	2	1	9	N	1	1	8			191
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1934	2	3	9	N	3	3	8			191
*11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1467	2	1	9	N	1	1	8			191

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

06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1446	2	17	9	N	15					60
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1504	2	17	9	N	15					75
08	1457	N	1267	-0-	-190	-0-	1267	2			N	-0-					75
09	1470	N	764	-0-	-706	-0-	764	2			N	-0-					75
10	1519	N	1140	-0-	-379	-0-	1140	2			N	-0-					75
11	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	1126	2			N	-0-					75

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

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GEO-VEST (PETTIT) //CONT.// 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 203825 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8743 - 8746

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	31	2	17	9	N	15					165
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	25	2	8	9	N	7					172
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	4	2	3	9	N	3					175
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	58	2	17	9	N	15					190
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	20	2	8	9	N	7					197
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	14	2	3	9	N	3					200

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
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	1			Y	-0-					-0-
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	200	1	1469	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1537	-0-	1537	1537	206	1	1331	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1344	-0-	1344	2881	228	1	1116	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		237	-0-	237	3118	237	1			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3118					Y	NO RPT					-0-

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
06	300	N	159	-0-	-141	-0-	159	1			Y	-0-					47
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	171	1	1258	2	Y	-0-					47
08	DLQ G-10		1170	-0-	1170	1170	157	1	1013	2	Y	-0-					47
09	DLQ G-10		1012	-0-	1012	2182	161	1	785	2	Y	60					107
							66	9									
10	DLQ G-10		169	-0-	169	2351	169	1			Y	-0-					107
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2351					Y	NO RPT					107

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
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	137	1	1008	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1078	-0-	1078	1078	144	1	934	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		919	-0-	919	1997	156	1	763	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		152	-0-	152	2149	152	1			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2149					Y	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					30
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30
08	155	N	-0-	-0-	-155	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
06	990	X	976	-0-	-14	-0-	137 2	1 9	837	2	N	2					79
07	1085	X	1068	-0-	-17	-0-	140 8	1 9	920	2	N	7	3	1			83
08	1085	X	1044	-0-	-41	-0-	139 6	1 9	899	2	N	5					88
09	1050	X	1021	-0-	-29	-0-	133 7	1 9	881	2	N	6					94
10	1054	X	995	-0-	-59	-0-	135 9	1 9	851	2	N	8	3	1			99
11	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					99

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
06	1650	N	1266	-0-	-384	-0-	176 12	1 9	1078	2	N	11					122
07	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	193 85	1 9	1269	2	N	77	162	1			37
08	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	181 12	1 9	1173	2	N	11					48
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	183 8	1 9	1207	2	N	7					55
10	1550	N	1164	-0-	-386	-0-	157 15	1 9	992	2	N	14	4	1			65
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					65

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
06	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	149 4	1 9	909	2	Y	4					150
07	1023	N	994	-0-	-29	-0-	125 48	1 9	821	2	Y	44	166	1			28
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	130 4	1 9	841	2	Y	4					32
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	139 4	1 9	918	2	Y	4					36
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	192 21	1 9	1212	2	Y	19	3	1			52
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					52

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
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOYD, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 263594 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11298 - 11366

06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					2
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					2
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					2
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0		245	-0-	245	245	41	2	204	9	N	185	160	1			27
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2015 - P/A 10/28/15

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1710	X	1472	-0-	-238	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	1132	-0-	-635	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
08	1612	X	1152	-0-	-460	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	1043	-0-	-517	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
10	1519	X	855	-0-	-664	-0-	855	2			N	-0-					-0-
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
MCCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 203736 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10978 - 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
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	461	2	41	9	N	37					157
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	455	2	39	9	N	35	182	1			10
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	578	2	28	9	N	25					35
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	460	2	59	9	N	54					89
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	616	2	7	9	N	6					95
11	600	N	597	-0-	-3	-0-	568	2	29	9	N	26					121

LINN OPERATING, INC. 501545
HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	321	1	2150	2	N	59					59
							65	9									
*03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	178	1	2334	2	N	43	46	1			56
							47	9									
*04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	112	1	1953	2	N	31	40	1			47
							34	9									
*05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	149	1	2014	2	N	51	83	1			15
							56	9									
*06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	117	1	1693	2	N	30					45
							33	9									
*07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	143	1	1877	2	N	13					58
							14	9									
*08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	140	1	1629	2	N	65	93	1			30
							72	9									
*09	1830	N	1772	-0-	-58	-0-	134	1	1602	2	N	33					63
							36	9									
*10	2046	N	1784	-0-	-262	-0-	137	1	1645	2	N	2					65
							2	9									
11	1740	N	1529	-0-	-211	-0-	85	1	1413	2	N	28	42	1			51
							31	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 261460 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11510 - 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
06	13530	X	10141	-0-	-3389	-0-	10124	3	17	9	N	15	1	8			165
07	13981	X	11916	-0-	-2065	-0-	11127	3	775	8	N	13					178
							14	9									
08	12679	X	10624	-0-	-2055	-0-	775	1	9819	3	N	27	7	8			198
							30	9									
09	12270	X	11009	-0-	-1261	-0-	750	1	10242	3	N	15					213
							17	9									
10	11656	X	10905	-0-	-751	-0-	775	1	10124	3	N	5					218
							6	9									
11	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					N	NO RPT					218

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 10896

06	480	X	131	-0-	-349	-0-	35	1	88	2	N	7					175
							8	9									
07	279	X	77	-0-	-202	-0-	8	1	66	2	N	3					178
							3	9									
08	401	X	401	-0-	-0-	-0-	397	2	4	9	N	4					182
09	358	X	358	-0-	-0-	-0-	340	2	18	9	N	16					198
10	509	X	509	-0-	-0-	-0-	505	2	4	9	N	4					202
*11	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1108	2	6	9	N	5					207

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802

06	3060	X	540	-0-	-2520	-0-	61	1	479	2	N	-0-					267
07	3162	X	1359	-0-	-1803	-0-	94	1	1219	2	N	42	181	1			128
							46	9									
08	1705	X	1506	-0-	-199	-0-	176	1	1271	2	N	54					182
							59	9									
09	840	X	684	-0-	-156	-0-	89	1	595	2	N	-0-					182
10	1364	X	725	-0-	-639	-0-	68	1	654	2	N	3					185
							3	9									
11	1470	X	349	-0-	-1121	-0-	21	1	325	2	N	3					188
							3	9									

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

06	1710	X	1373	-0-	-337	-0-	156	1	1215	2	N	2					257
							2	9									
07	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	130	1	1667	2	N	1					258
							1	9									
08	1457	X	1180	-0-	-277	-0-	144	1	1034	2	N	2					260
							2	9									
09	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	181	1	1223	2	N	-0-					260
10	1798	X	1493	-0-	-305	-0-	140	1	1350	2	N	3					263
							3	9									
11	1740	X	1229	-0-	-511	-0-	75	1	1154	2	N	-0-					263

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
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
06	2880	X	2579	-0-	-301	-0-	290	1	2264	2	N	23					161
							25	9									
07	3255	X	2261	-0-	-994	-0-	160	1	2056	2	N	41					202
							45	9									
08	3255	X	3123	-0-	-132	-0-	377	1	2707	2	N	35					237
							39	9									
09	3150	X	2543	-0-	-607	-0-	323	1	2179	2	N	37	189	1			85
							41	9									
10	3038	X	2525	-0-	-513	-0-	234	1	2252	2	N	35					120
							39	9									
11	3030	X	1691	-0-	-1339	-0-	101	1	1559	2	N	28					148
							31	9									

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 9982 - 11753

06	1920	X	645	-0-	-1275	-0-	645	3			N	-0-					184
07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	10					194
08	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2335	2	75	9	N	68					262
09	1590	X	550	-0-	-1040	-0-	550	3			N	-0-					262
10	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					262
11	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					262

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826

06	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	889	1	4507	3	N	50	190	1			25
							55	9									
07	4929	X	3631	-0-	-1298	-0-	3620	2	11	9	N	10					80
08	4929	X	2385	-0-	-2544	-0-	2335	2	50	9	N	45					125
09	5460	X	4052	-0-	-1408	-0-	4031	3	21	9	N	19					144
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					144
11	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					144

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896

06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	121	1	1736	2	N	35					102
							39	9									
07	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	128	1	1524	2	N	14	96	1			20
							15	9									
08	1705	N	1609	-0-	-96	-0-	109	1	1486	2	N	13					33
							14	9									
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	114	1	1704	2	N	24					57
							26	9									
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	116	1	1648	2	N	18					75
							20	9									
*11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	117	1	1673	2	N	17					92
							19	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004																	
06	3390	X	787	-0-	-2603	-0-	289	1	498	2	N	-0-					162
07	2976	X	219	-0-	-2757	-0-	119	1	100	2	N	-0-					162
08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	799	1	2340	2	N	-0-					162
09	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	839	1	3018	2	N	26	148	1			40
							29	9									
10	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	812	1	2129	2	N	37					77
							41	9									
11	3030	X	2292	-0-	-738	-0-	560	1	1659	2	N	66					143
							73	9									
JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672																	
06	3210	X	1495	-0-	-1715	-0-	382	1	1096	2	N	15					158
							17	9									
07	3317	X	1656	-0-	-1661	-0-	442	1	1166	2	N	44	176	1			26
							48	9									
08	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	534	1	1981	2	N	-0-					26
09	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	419	1	1917	2	N	39					65
							43	9									
10	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	450	1	1792	2	N	55					120
							61	9									
11	2430	X	1626	-0-	-804	-0-	114	1	1476	2	N	33					153
							36	9									
SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11628 - 11686																	
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					70
07	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					70
08	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					70
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612																	
06	8040	X	7411	-0-	-629	-0-	227	1	7133	2	N	46					115
							51	9									
07	8618	X	8405	-0-	-213	-0-	273	1	8077	2	N	50					165
							55	9									
08	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	294	1	8344	2	N	50					215
							55	9									
09	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	286	1	8032	2	N	45	175	1			85
							50	9									
10	8401	X	8138	-0-	-263	-0-	275	1	7806	2	N	52					137
							57	9									
11	8400	X	8089	-0-	-311	-0-	280	1	7689	2	N	109	179	1			67
							120	9									
PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319																	
06	9810	X	4044	-0-	-5766	-0-	600	1	3437	2	N	6					133
							7	9									
07	10137	X	8434	-0-	-1703	-0-	810	1	7518	2	N	96	164	1			65
							106	9									
08	9982	X	5332	-0-	-4650	-0-	510	1	4780	2	N	38					103
							42	9									
09	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	842	1	7587	2	N	92					195
							101	9									
10	8432	X	8338	-0-	-94	-0-	930	1	7388	2	N	18	171	1			42
							20	9									
*11	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	900	1	7388	2	N	160	175	1			27
							176	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6780	X	5789	-0-	-991	-0-	372	1	5340	2	N	70					100
							77	9									
07	6913	X	4840	-0-	-2073	-0-	371	1	4416	2	N	48	77	1			71
							53	9									
08	6727	X	5893	-0-	-834	-0-	398	1	5400	2	N	86					157
							95	9									
09	6510	X	6075	-0-	-435	-0-	377	1	5624	2	N	67	175	1			49
							74	9									
10	6324	X	5874	-0-	-450	-0-	381	1	5416	2	N	70					119
							77	9									
11	5790	X	4497	-0-	-1293	-0-	290	1	4151	2	N	51					170
							56	9									

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
06	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	187	1	5880	2	N	61					178
							67	9									
07	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	212	1	6245	2	N	52					230
							57	9									
08	6758	X	5717	-0-	-1041	-0-	193	1	5471	2	N	48					278
							53	9									
09	6540	X	4902	-0-	-1638	-0-	168	1	4697	2	N	34	175	1			137
							37	9									
10	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	236	1	6680	2	N	51					188
							56	9									
*11	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	230	1	6301	2	N	34	162	1			60
							37	9									

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264461 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10892 - 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
06	1380	N	701	-0-	-679	-0-	701	2			N	-0-					90
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1230	2	59	9	N	54					144
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					144
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					144
10	1302	N	771	-0-	-531	-0-	771	2			N	-0-					144
*11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	965	2	29	9	N	26	153	1			17

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 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
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	420	1	1050	2	N	-0-					94
07	1643	N	1314	-0-	-329	-0-	434	1	880	2	N	-0-					94
08	1705	N	1523	-0-	-182	-0-	434	1	957	2	N	120	173	1			41
							132	9									
09	1470	N	1382	-0-	-88	-0-	420	1	962	2	N	-0-					41
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	434	1	928	2	N	-0-					41
11	1470	N	1319	-0-	-151	-0-	322	1	997	2	N	-0-					41

LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 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
06	3000	N	655	-0-	-2345	172883	655	2			N	-0-					92
07	3100	N	1375	-0-	-1725	171158	1375	2			N	-0-					92
08	3100	N	1173	-0-	-1927	169231	1173	2			N	-0-					92
09	3000	N	891	-0-	-2109	167122	851	2	40	9	N	36					128
10	3100	N	1464	-0-	-1636	165486	1464	2			N	-0-					128
*11	3000	N	1487	-0-	-1513	163973	1487	2			N	-0-					128

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 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
06	61714	X	61714	-0-	-0-	-0-	60516	2	1198	9	N	1089	1049	1			294
07	60632	X	60632	-0-	-0-	-0-	59544	2	1088	9	N	989	1229	1			54
08	55860	X	55860	-0-	-0-	-0-	54816	2	1044	9	N	949	872	1			131
09	51000	X	47438	-0-	-3562	-0-	46565	2	873	9	N	794	878	1			47
10	52700	X	46906	-0-	-5794	-0-	46018	2	888	9	N	807	716	1			138
11	51000	X	37559	-0-	-13441	-0-	37141	2	418	9	N	380	357	1			161

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		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
06	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3289	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3288	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	3472	X	3296	-0-	-176	-0-	3275	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	3360	X	2812	-0-	-548	-0-	2789	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
10	3472	X	2354	-0-	-1118	-0-	2329	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6630	X	4550	-0-	-2080	-0-	4527	3	23	9	N	21	21	1			-0-
07	6851	X	4501	-0-	-2350	-0-	4471	3	30	9	N	27	27	1			-0-
08	5766	X	4442	-0-	-1324	-0-	4421	3	21	9	N	19	19	1			-0-
09	5340	X	4131	-0-	-1209	-0-	4106	3	25	9	N	23	23	1			-0-
10	5518	X	4032	-0-	-1486	-0-	4006	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4893	3	24	9	N	22	22	1			-0-
07	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5169	3	30	9	N	27	27	1			-0-
08	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5325	3	21	9	N	19	19	1			-0-
09	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5423	3	25	9	N	23	23	1			-0-
*10	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5561	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 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
06	1650	X	1508	-0-	-142	-0-	1484	3	24	9	N	22	22	1			-0-
07	1798	X	1584	-0-	-214	-0-	1554	3	30	9	N	27	27	1			-0-
08	1798	X	1533	-0-	-265	-0-	1512	3	21	9	N	19	19	1			-0-
09	1740	X	1467	-0-	-273	-0-	1443	3	24	9	N	22	22	1			-0-
10	1612	X	1455	-0-	-157	-0-	1429	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 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
06	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2524	3	13	9	N	12	12	1			-0-
07	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3746	3	30	9	N	27	27	1			-0-
08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3435	3	21	9	N	19	19	1			-0-
09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3382	3	25	9	N	23	23	1			-0-
10	3782	X	3629	-0-	-153	-0-	3603	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32070	X	27667	-0-	-4403	-0-	27210	3	457	9	N	415	370	1			196
07	32705	X	27256	-0-	-5449	-0-	26802	3	454	9	N	413	358	1			251
08	32705	X	26102	-0-	-6603	-0-	25647	3	455	9	N	414	559	1			106
09	31650	X	23986	-0-	-7664	-0-	23558	3	428	9	N	389	368	1			127
10	30876	X	23774	-0-	-7102	-0-	23344	3	430	9	N	391	377	1			141
11	27660	X	NO RPT	-0-	-27660	-0-					N	NO RPT					141

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 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
06	84720	X	50174	-0-	-34546	-0-	49196	3	978	9	N	889	942	1			116
07	77190	X	47932	-0-	-29258	-0-	47041	3	891	9	N	810	740	1			186
08	68882	X	39871	-0-	-29011	-0-	39115	3	756	9	N	687	735	1			138
09	59850	X	37656	-0-	-22194	-0-	36921	3	735	9	N	668	565	1			241
10	56699	X	36667	-0-	-20032	-0-	35913	3	754	9	N	685	745	1			181
11	50160	X	NO RPT	-0-	-50160	-0-					N	NO RPT					181

H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 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
06	189883	X	49225	-0-	-140658	-0-	47117	3	2108	9	N	1916	1874	1			300
07	132029	X	43645	-0-	-88384	-0-	41871	3	1774	9	N	1613	1666	1			247
08	132029	X	36260	-0-	-95769	-0-	34751	3	1509	9	N	1372	1453	1			166
09	127770	X	29941	-0-	-97829	-0-	28733	3	1208	9	N	1098	945	1			319
10	132029	X	25090	-0-	-106939	-0-	23932	3	1158	9	N	1053	1123	1			249
11	127770	X	NO RPT	-0-	-127770	-0-					N	NO RPT					249

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24390	X	NO RPT	-0-	-24390	-0-					N	NO RPT					-0-
07	25203	X	NO RPT	-0-	-25203	-0-					N	NO RPT					-0-
08	25203	X	NO RPT	-0-	-25203	-0-					N	NO RPT					-0-
09	24390	X	NO RPT	-0-	-24390	-0-					N	NO RPT					-0-
10	25203	X	NO RPT	-0-	-25203	-0-					N	NO RPT					-0-
11	24390	X	NO RPT	-0-	-24390	-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
06	2580	N	2333	-0-	-247	-0-	2297	2	36	9	N	33					190
07	2635	N	2442	-0-	-193	-0-	2395	2	47	9	N	43	175	1			58
08	2542	N	2479	-0-	-63	-0-	2422	2	57	9	N	52					110
09	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2305	2	52	9	N	47					157
10	2449	N	2448	-0-	-1	-0-	2423	2	25	9	N	23					180
11	2400	N	1995	-0-	-405	-0-	1980	2	15	9	N	14					194

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4500	X	2949	-0-	-1551	-0-	1020	1 3 9	1926	2	N	3					182
07	4402	X	2962	-0-	-1440	-0-	1054	1 75 9	1833	2	N	68	183	1			67
08	3813	X	3071	-0-	-742	-0-	1054	1 53 9	1964	2	N	48					115
09	3300	X	2789	-0-	-511	-0-	1020	1 35 9	1734	2	N	32					147
10	3038	X	2880	-0-	-158	-0-	1054	1 12 9	1814	2	N	11	6	1			152
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					152

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

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

SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 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
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	180	1 1 9	1479	2	N	1					63
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	186	1 7 9	1618	2	N	6	5	1			64
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	186	1 1 9	1393	2	N	1					65
09	1650	N	1496	-0-	-154	-0-	180	1	1316	2	N	-0-					65
10	1798	N	1339	-0-	-459	-0-	168	1 2 9	1169	2	N	2	5	1			62
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					62

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
06	2400	X	2374	-0-	-26	-0-	770	1 1 9	1603	2	N	1					94
07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	844	1 8 9	2658	2	N	7	9	1			92
08	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	698	1 3 9	2822	2	N	3					95
09	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	972	1 1 9	3516	2	N	1					96
10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	967	1 4 9	2364	2	N	4	9	1			91
11	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					91

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
06	660	N	62	-0-	-598	-0-	17	1	45	2	N	-0-					2
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					2
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
06	3150	X	2672	-0-	-478	-0-	240	1	2430	2	N	2					179
							2	9									
07	3255	X	3126	-0-	-129	-0-	284	1	2832	2	N	9	9	1			179
							10	9									
08	3069	X	3003	-0-	-66	-0-	264	1	2693	2	N	42					221
							46	9									
09	2970	X	2884	-0-	-86	-0-	260	1	2606	2	N	16					237
							18	9									
10	3131	X	3101	-0-	-30	-0-	298	1	2797	2	N	5	9	1			233
							6	9									
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					233

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
06	1620	N	1028	-0-	-592	-0-	144	1	878	2	N	5					91
							6	9									
07	1643	N	1534	-0-	-109	-0-	202	1	1324	2	N	7	3	1			95
							8	9									
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	235	1	1522	2	N	13					108
							14	9									
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	232	1	1535	2	N	14					122
							15	9									
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	232	1	1464	2	N	8	4	1			126
							9	9									
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					126

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	62	1			27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					40
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					40
*08	52	N	44	-0-	-8	-0-	44	2			N	-0-	40	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2015 - PLUGGED 08/27/2015

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
06	840	N	22	-0-	-818	-0-	7	1	15	2	N	-0-					145
07	837	N	442	-0-	-395	-0-	106	1	335	2	N	1	1	1			145
							1	9									
08	434	N	75	-0-	-359	-0-	15	1	60	2	N	-0-					145
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					145
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	1	1			144
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					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
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	80	1	806	2	N	-0-					109
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	59	1	585	2	N	2	2	1			109
							2	9									
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	60	1	614	2	N	1					110
							1	9									
09	900	N	491	-0-	-409	-0-	45	1	446	2	N	-0-					110
10	651	N	503	-0-	-148	-0-	48	1	454	2	N	1	2	1			109
							1	9									
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					109

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					79
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

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
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					109
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					109
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

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
06	390	N	112	-0-	-278	-0-	30	1	82	2	Y	-0-					47
07	403	N	34	-0-	-369	-0-	11	1	23	2	Y	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					47
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					47
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	294	1	2975	2	N	2					137
							2	9									
07	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	289	1	2880	2	N	129	10	1			256
							142	9									
08	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	301	1	3065	2	N	59	183	1			132
							65	9									
09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	301	1	3012	2	N	11					143
							12	9									
10	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	330	1	3092	2	N	103	10	1			236
							113	9									
11	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					236

HEFNER, R.J. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 180839 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882

06	1380	N	736	-0-	-644	-0-	199	1	537	2	Y	-0-					156
07	1116	N	652	-0-	-464	-0-	209	1	441	2	Y	2	3	1			155
							2	9									
08	1364	N	782	-0-	-582	-0-	266	1	516	2	Y	-0-					155
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	280	1	578	2	Y	-0-					155
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	356	1	792	2	Y	2	2	1			155
							2	9									
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					155

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 7 RRCID -> 180889 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862

06	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	741	1	4530	2	N	105	179	1			74
							116	9									
07	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	742	1	4869	2	N	85	113	1			46
							94	9									
08	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	734	1	4755	2	N	55					101
							61	9									
09	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	692	1	4573	2	N	46					147
							51	9									
10	5456	X	4910	-0-	-546	-0-	666	1	4205	2	N	35	15	1			167
							39	9									
11	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					167

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					91

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 4 RRCID -> 182627 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 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
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	59	1	122	2	Y	-0-					89
07	186	N	39	-0-	-147	-0-	9	1	30	2	Y	-0-					89
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					89
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					89
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					89
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

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
06	14B2 EXT		275	-0-	275	556	89	1	186	2	N	-0-					196
07	14B2 EXT		392	-0-	392	948	94	1	297	2	N	1	1	1			196
							1	9									
08	1295	X	347	-0-	-948	-0-	69	1	278	2	N	-0-					196
09	221	X	221	-0-	-0-	-0-	48	1	173	2	N	-0-					196
10	403	N	302	-0-	-101	-0-	87	1	213	2	N	2	1	1			197
							2	9									
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					197

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	774	1	2090	2	N	2					92
							2	9									
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	834	1	1755	2	N	5	7	1			90
							6	9									
08	2449	N	2320	-0-	-129	-0-	788	1	1530	2	N	2					92
							2	9									
09	2370	N	2266	-0-	-104	-0-	740	1	1526	2	N	-0-					92
10	2449	N	2252	-0-	-197	-0-	698	1	1551	2	N	3	6	1			89
							3	9									
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					89

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 195055 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					108
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 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
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	226	1	2288	2	N	3					103
							3	9									
07	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	236	1	2351	2	N	144	185	1			62
							158	9									
08	2666	N	2463	-0-	-203	-0-	215	1	2194	2	N	49					111
							54	9									
09	2520	N	2348	-0-	-172	-0-	207	1	2069	2	N	65					176
							72	9									
10	2666	N	2119	-0-	-547	-0-	192	1	1796	2	N	119	196	1			99
							131	9									
11	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					99

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	184	1			84
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

06	7440	X	7107	-0-	-333	-0-	993	1	6067	2	N	43					215
							47	9									
07	7812	X	7712	-0-	-100	-0-	1015	1	6656	2	N	37	194	1			58
							41	9									
08	7812	X	7538	-0-	-274	-0-	1000	1	6477	2	N	55					113
							61	9									
09	7560	X	7357	-0-	-203	-0-	960	1	6343	2	N	49					162
							54	9									
10	7719	X	7059	-0-	-660	-0-	958	1	6049	2	N	47	20	1			189
							52	9									
11	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT					189

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

06	210	N	84	-0-	-126	-0-	27	1	57	2	N	-0-					101
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

C. W. RESOURCES, INC. 121085
BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

06	1500	X	1472	-0-	-28	-0-	1459	2	13	9	Y	12					93
07	1519	X	1508	-0-	-11	-0-	1497	2	11	9	Y	10	60	1			43
08	1519	X	1465	-0-	-54	-0-	1454	2	11	9	Y	10					53
09	1470	X	1368	-0-	-102	-0-	1357	2	11	9	Y	10					63
10	1519	X	1471	-0-	-48	-0-	1459	2	12	9	Y	11					74
*11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1406	2	13	9	Y	12					86

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 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
06	2970	X	2774	-0-	-196	-0-	2748	2	26	9	Y	24					192
07	3069	X	2887	-0-	-182	-0-	2864	2	23	9	Y	21	123	1			90
08	3069	X	2911	-0-	-158	-0-	2888	2	23	9	Y	21					111
09	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2769	2	24	9	Y	22					133
10	2883	X	2798	-0-	-85	-0-	2773	2	25	9	Y	23					156
11	2820	X	2745	-0-	-75	-0-	2719	2	26	9	Y	24					180

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 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
06	1710	N	1344	-0-	-366	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1144	-0-	-561	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1082	-0-	-375	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	983	-0-	-367	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	949	-0-	-198	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*03	2759	N	2626	-0-	-133	-0-	2615	2	11	9	N	10					52
*04	2520	N	2421	-0-	-99	-0-	2389	2	32	9	N	29	16	1	26	7	39
*05	2666	N	2590	-0-	-76	-0-	2571	2	19	9	N	17					56
*06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2556	2	11	9	N	10					66
*07	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2701	2	11	9	N	10					76
*08	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-	20	1			56
*09	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2753	2	9	9	N	8					64
*10	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2863	2	10	9	N	9					73
11	2910	N	1673	-0-	-1237	-0-	1663	2	10	9	N	9	40	1			42

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 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
06	2790	N	2203	-0-	-587	-0-	2186	2	17	9	Y	15	42	1			11
07	2883	N	2007	-0-	-876	-0-	1994	2	13	9	Y	12					23
08	2635	N	1868	-0-	-767	-0-	1865	2	3	9	Y	3					26
09	2190	N	1628	-0-	-562	-0-	1620	2	8	9	Y	7	29	1			4
10	2015	N	1323	-0-	-692	-0-	1317	2	6	9	Y	5					9
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 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
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1494	2	26	9	Y	24					35
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1650	2	17	9	Y	15	25	1			25
08	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	1394	2	24	9	Y	22	25	1			22
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1592	2	41	9	Y	37	28	1			31
10	1674	N	1178	-0-	-496	-0-	1153	2	25	9	Y	23	27	1			27
11	DLQ G-10		1074	-0-	1074	1074	1072	2	2	9	Y	2					29

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 3 RRCID -> 198329 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11638 - 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
06	2520	N	2241	-0-	-279	-0-	2223	2	18	9	Y	16	42	1			11
07	2232	N	1950	-0-	-282	-0-	1936	2	14	9	Y	13					24
08	2263	N	1529	-0-	-734	-0-	1525	2	4	9	Y	4					28
09	2250	N	1653	-0-	-597	-0-	1633	2	20	9	Y	18	38	1			8
10	1953	N	1434	-0-	-519	-0-	1423	2	11	9	Y	10					18
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 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
*03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	5					31
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			15
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					16
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			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-	4	1			5

MARTIN -L- WELL #: 2 RRCID -> 199103 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	24					31
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			15
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					16
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			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-	4	1			4

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					31
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	16	1			16
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			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-	4	1			4

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2370	X	1151	-0-	-1219	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
07	2449	N	1150	-0-	-1299	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1879	-0-	-136	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
*10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		865	-0-	865	865	865	2			Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10938 - 11802

*03	2294	N	1930	-0-	-364	-0-	1930	2			Y	-0-					79
*04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1748	2	85	9	Y	77	16	1	78	7	62
*05	2077	N	1651	-0-	-426	-0-	1612	2	39	9	Y	35					97
*06	1890	N	1248	-0-	-642	-0-	1226	2	22	9	Y	20					117
*07	1798	N	880	-0-	-918	-0-	860	2	20	9	Y	18					135
*08	1612	N	807	-0-	-805	-0-	807	2			Y	-0-	31	1			104
*09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1459	2	17	9	Y	15					119
*10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1575	2	20	9	Y	18					137
11	DLQ G-10		985	-0-	985	985	966	2	19	9	Y	17	75	1			79

MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF. 10889 - 11722

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WILLIAMS -T- WELL #: 5 RRCID -> 203561 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11768 - 11778

06	1260	N	1162	-0-	-98	-0-	1151	2	11	9	Y	10	32	1			10
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1588	2	14	9	Y	13					23
08	1581	N	855	-0-	-726	-0-	851	2	4	9	Y	4					27
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2031	2	20	9	Y	18	37	1			8
10	1612	N	1072	-0-	-540	-0-	1061	2	11	9	Y	10					18
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WILLIAMS -T- WELL #: 7 RRCID -> 203948 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11709 - 11798

06	870	N	718	-0-	-152	-0-	700	2	18	9	Y	16	43	1			11
07	775	N	688	-0-	-87	-0-	674	2	14	9	Y	13					24
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	820	2	4	9	Y	4					28
09	720	N	555	-0-	-165	-0-	535	2	20	9	Y	18	38	1			8
*10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	949	2	11	9	Y	10					18
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	16	16	1	22	7	16
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
*08	14B2	EXT	1	-0-	1	1		1	2			Y	-0-	8	1			8
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					8
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-	4	1			4

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1082	-0-	-238	-0-		1056	2	26	9	Y	24					35
07	1395	N	1112	-0-	-283	-0-		1095	2	17	9	Y	15	25	1			25
08	1271	N	1064	-0-	-207	-0-		1043	2	21	9	Y	19	25	1			19
09	1080	N	980	-0-	-100	-0-		940	2	40	9	Y	36	24	1			31
10	1116	N	434	-0-	-682	-0-		421	2	13	9	Y	12	27	1			16
11	DLQ G-10		588	-0-	588	588		586	2	2	9	Y	2					18

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-		2046	2	26	9	Y	24					35
07	1984	N	1952	-0-	-32	-0-		1935	2	17	9	Y	15	24	1			26
08	1891	N	1561	-0-	-330	-0-		1535	2	26	9	Y	24	25	1			25
09	2070	N	2026	-0-	-44	-0-		1985	2	41	9	Y	37	30	1			32
10	1953	N	1345	-0-	-608	-0-		1325	2	20	9	Y	18	27	1			23
11	DLQ G-10		932	-0-	932	932		930	2	2	9	Y	2					25

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	10					10
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	10	1			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	4923	-0-	-1467	-0-		4861	2	62	9	Y	56	107	1			35
07	6603	X	4894	-0-	-1709	-0-		4825	2	69	9	Y	63					98
08	6603	X	4787	-0-	-1816	-0-		4736	2	51	9	Y	46	114	1			30
09	5700	X	5005	-0-	-695	-0-		4938	2	67	9	Y	61					91
*10	5735	X	4495	-0-	-1240	-0-		4438	2	57	9	Y	52	114	1			29
11	DLQ G-10		3285	-0-	3285	3285		3246	2	39	9	Y	35					64

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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
06	1530	N	1230	-0-	-300	-0-	1204	2	26	9	Y	24					34
07	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1222	2	17	9	Y	15	24	1			25
08	1302	N	1067	-0-	-235	-0-	1045	2	22	9	Y	20	25	1			20
09	1230	N	1084	-0-	-146	-0-	1044	2	40	9	Y	36	25	1			31
10	1240	N	903	-0-	-337	-0-	878	2	25	9	Y	23	27	1			27
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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
06	2340	N	2082	-0-	-258	-0-	2056	2	26	9	Y	24					35
07	2480	N	2146	-0-	-334	-0-	2133	2	13	9	Y	12	24	1			23
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2230	2	28	9	Y	25	23	1			25
09	2070	N	1685	-0-	-385	-0-	1645	2	40	9	Y	36	30	1			31
10	2139	N	1562	-0-	-577	-0-	1538	2	24	9	Y	22	27	1			26
11	DLQ G-10		1166	-0-	1166	1166	1164	2	2	9	Y	2					28

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
06	2700	X	2171	-0-	-529	-0-	2134	2	37	9	Y	34	64	1			21
07	2790	X	2019	-0-	-771	-0-	1977	2	42	9	Y	38					59
08	2790	X	2000	-0-	-790	-0-	1972	2	28	9	Y	25	68	1			16
09	2400	X	1905	-0-	-495	-0-	1864	2	41	9	Y	37					53
*10	2449	X	1070	-0-	-1379	-0-	1044	2	26	9	Y	24	61	1			16
11	DLQ G-10		1250	-0-	1250	1250	1228	2	22	9	Y	20					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
06	1680	N	1646	-0-	-34	-0-	1620	2	26	9	Y	24					35
07	1860	N	1685	-0-	-175	-0-	1667	2	18	9	Y	16	25	1			26
08	1767	N	1522	-0-	-245	-0-	1497	2	25	9	Y	23	25	1			24
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1866	2	34	9	Y	31	25	1			30
*10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1960	2	24	9	Y	22	26	1			26
11	DLQ G-10		1496	-0-	1496	1496	1494	2	2	9	Y	2					28

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
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	266	2	14	9	Y	13					17
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	148	2	11	9	Y	10	14	1			13
08	217	N	77	-0-	-140	-0-	75	2	2	9	Y	2	12	1			3
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 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
06	1110	N	1012	-0-	-98	-0-	986	2	26	9	Y	24					35
07	1364	N	1000	-0-	-364	-0-	982	2	18	9	Y	16	25	1			26
08	961	N	759	-0-	-202	-0-	740	2	19	9	Y	17	25	1			18
09	1020	N	770	-0-	-250	-0-	731	2	39	9	Y	35	23	1			30
10	992	N	987	-0-	-5	-0-	962	2	25	9	Y	23	27	1			26
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 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
*03	341	N	221	-0-	-120	-0-	189	2	32	9	Y	29					49
*04	330	N	253	-0-	-77	-0-	197	2	56	9	Y	51	66	1			34
*05	310	N	212	-0-	-98	-0-	200	2	12	9	Y	11					45
*06	210	N	131	-0-	-79	-0-	128	2	3	9	Y	3					48
*07	341	N	171	-0-	-170	-0-	168	2	3	9	Y	3					51
*08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	237	2	68	9	Y	62	83	1			30
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	237	2	18	9	Y	16					46
*10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	322	2	9	9	Y	8					54
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			28

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 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
06	720	N	609	-0-	-111	-0-	598	2	11	9	N	10	25	1			9
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	432	2	9	9	N	8					17
08	620	N	76	-0-	-544	-0-	76	2			N	-0-					17
09	600	N	371	-0-	-229	-0-	363	2	8	9	N	7	20	1			4
10	434	N	199	-0-	-235	-0-	197	2	2	9	N	2					6
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					6

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
*03	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	513	1	6728	2	N	131	78	1			96
							144	9									
*04	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	642	1	11187	2	N	104	92	1			108
							114	9									
*05	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	712	1	9642	2	N	102	177	1			33
							112	9									
*06	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	631	1	9102	2	N	67					100
							74	9									
*07	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	714	1	9359	2	N	24					124
							26	9									
*08	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	647	1	7553	2	N	109	175	1			58
							120	9									
*09	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	726	1	8684	2	N	59					117
							65	9									
*10	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	678	1	8113	2	N	4					121
							4	9									
*11	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	409	1	6785	2	N	94	97	1			118
							103	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*02	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	398	1	2660	2	N	66	180	1			78
							73	9									
*03	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	360	1	4727	2	N	62	63	1			77
							68	9									
*04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	266	1	4641	2	N	49	58	1			68
							54	9									
*05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	323	1	4368	2	N	64	111	1			21
							70	9									
*06	5010	X	4076	-0-	-934	-0-	261	1	3775	2	N	36					57
							40	9									
*07	5177	X	4183	-0-	-994	-0-	296	1	3873	2	N	13					70
							14	9									
*08	5177	X	3831	-0-	-1346	-0-	296	1	3454	2	N	74	109	1			35
							81	9									
*09	4980	X	3494	-0-	-1486	-0-	267	1	3195	2	N	29					64
							32	9									
*10	4805	X	3449	-0-	-1356	-0-	266	1	3182	2	N	1					65
							1	9									
11	4080	X	3437	-0-	-643	-0-	194	1	3208	2	N	32	44	1			53
							35	9									

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
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-

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044402 COMPL. DATE 04/24/1968 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636

06	1200	N	778	-0-	-422	-0-	425	1	347	2	N	5					185
							6	9									
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	157	1	631	2	N	5					190
							6	9									
08	868	N	431	-0-	-437	-0-	372	2	59	9	N	54					244
09	780	N	754	-0-	-26	-0-	6	1	748	2	N	-0-					244
10	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	2			N	-0-					244
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					244

CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

06	900	N	355	-0-	-545	-0-	191	1	157	2	N	6					67
							7	9									
07	465	N	133	-0-	-332	-0-	27	1	106	2	N	-0-					67
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	18					85
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	3					88
10	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					88
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					88

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
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. 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
06	2105	N	2105	-0-		-0-	-0-		1168	1	918	2	N	17	178	1			38
									19	9									
07	2077	N	1850	-0-		-227	-0-		107	1	1725	2	N	16					54
									18	9									
08	2189	N	2189	-0-		-0-	-0-		129	1	2038	2	N	20					74
									22	9									
09	2162	N	2162	-0-		-0-	-0-		444	1	1704	2	N	13					87
									14	9									
10	1860	N	1731	-0-		-129	-0-		111	1	1613	2	N	6					93
									7	9									
*11	2416	N	2416	-0-		-0-	-0-		363	1	2038	2	N	14					107
									15	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. 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
06	1470	X	1356	-0-		-114	-0-		160	1	1149	2	N	43	190	1			103
									47	9									
07	1335	X	1335	-0-		-0-	-0-		232	1	1078	2	N	23					126
									25	9									
08	1619	X	1619	-0-		-0-	-0-		55	1	1556	2	N	7					133
									8	9									
09	1380	X	1201	-0-		-179	-0-		325	1	867	2	N	8					141
									9	9									
10	1498	X	1498	-0-		-0-	-0-		465	1	1001	2	N	29					170
									32	9									
11	1560	X	764	-0-		-796	-0-		482	1	269	2	N	12					182
									13	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. 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
06	1290	X	1114	-0-		-176	-0-		113	1	878	2	N	112	185	1			95
									123	9									
07	1271	X	1026	-0-		-245	-0-		71	1	913	2	N	38					133
									42	9									
08	1085	X	912	-0-		-173	-0-		92	1	664	2	N	142					275
									156	9									
09	1110	X	744	-0-		-366	-0-		96	1	648	2	N	-0-	189	1			86
10	1147	X	629	-0-		-518	-0-		59	1	568	2	N	2					88
									2	9									
11	1110	X	678	-0-		-432	-0-		41	1	629	2	N	7					95
									8	9									

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. 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
06	515	N	515	-0-		-0-	-0-		58	1	457	2	N	-0-					212
07	527	N	364	-0-		-163	-0-		26	1	338	2	N	-0-					212
08	1176	N	1176	-0-		-0-	-0-		144	1	1032	2	N	-0-					212
09	559	N	559	-0-		-0-	-0-		72	1	487	2	N	-0-					212
10	372	N	134	-0-		-238	-0-		13	1	121	2	N	-0-					212
11	1140	N	114	-0-		-1026	-0-		7	1	107	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
06	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	727	1	5239	2	N	169	191	1			228
							186	9									
07	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	407	1	1897	2	N	20					248
							22	9									
08	2325	X	968	-0-	-1357	-0-	33	1	911	2	N	22					270
							24	9									
09	2250	X	1250	-0-	-1000	-0-	341	1	909	2	N	-0-					270
10	2325	X	1507	-0-	-818	-0-	478	1	1029	2	N	-0-					270
*11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	2880	1	1604	2	N	20					290
							22	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	X	53	-0-	-967	-0-	19	1	34	2	N	-0-					66
07	1054	N	39	-0-	-1015	-0-	21	1	18	2	N	-0-					66
08	775	N	50	-0-	-725	-0-	13	1	37	2	N	-0-					66
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	2	N	-0-					66
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					66
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	111					177

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 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
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 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
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	420	1	2931	2	N	-0-					27
07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	434	1	3022	2	N	21					48
							23	9									
08	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	434	1	2922	2	N	80					128
							88	9									
09	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	408	1	2757	2	N	-0-					128
10	2976	X	2518	-0-	-458	-0-	434	1	2084	2	N	-0-					128
*11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	294	1	2916	2	N	22					150
							24	9									

SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 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
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					25
07	3100	N	8829	-0-	5729	5729	8829	2			N	-0-					25
08	3100	N	9520	-0-	6420	12149	9520	2			N	-0-					25
09	3000	N	8625	-0-	5625	17774	8625	2			N	-0-					25
10	26829	X	9055	-0-	-17774	-0-	8866	2	189	9	N	172					197
*11	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5606	2	19	9	N	17	179	1			35

SNOW, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 050857 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658

06	1590	N	1109	-0-	-481	-0-	360	1	749	2	N	-0-					76
07	1984	N	921	-0-	-1063	-0-	372	1	549	2	N	-0-					76
08	1891	N	1320	-0-	-571	-0-	372	1	948	2	N	-0-					76
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	336	1	1045	2	N	-0-					76
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	372	1	1027	2	N	44					120
							48	9									
11	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	228	1	932	2	N	45					165
							50	9									

LANDERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052722 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11703 - 11878

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	5			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2015 - PLUGGED 11/19/15

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

06	2550	X	1686	-0-	-864	-0-	267	1	1419	2	N	-0-					70
07	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	599	1	2006	2	N	-0-					70
08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	682	1	2818	2	N	-0-					70
09	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	665	1	3267	2	N	22					92
							24	9									
10	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	709	1	4103	2	N	81					173
							89	9									
*11	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	545	1	2986	2	N	11	159	1			25
							12	9									

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

06	1410	N	757	-0-	-653	-0-	747	2	10	9	N	9					104
07	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	2			N	-0-					104
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					104
09	750	N	695	-0-	-55	-0-	669	2	26	9	N	24					128
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					128
*11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					128

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	36	1	1138	2	N	-0-					17
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	35	1	1041	2	N	-0-					17
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	27	1	774	2	N	50					67
							55	9									
09	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	37	1	1043	2	N	38					105
							42	9									
10	1085	N	415	-0-	-670	-0-	14	1	398	2	N	3					108
							3	9									
11	840	N	192	-0-	-648	-0-	6	1	176	2	N	9					117
							10	9									

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	38	1	1190	2	N	3	173	1			27
							3	9									
07	961	N	664	-0-	-297	-0-	22	1	642	2	N	-0-					27
08	1023	N	610	-0-	-413	-0-	20	1	581	2	N	8					35
							9	9									
09	1230	N	749	-0-	-481	-0-	25	1	693	2	N	28					63
							31	9									
10	651	N	518	-0-	-133	-0-	18	1	498	2	N	2					65
							2	9									
11	600	N	339	-0-	-261	-0-	12	1	314	2	N	12					77
							13	9									

BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 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
06	990	N	745	-0-	-245	-0-	23	1	720	2	N	2					80
							2	9									
07	837	N	498	-0-	-339	-0-	16	1	482	2	N	-0-					80
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	24	1	683	2	N	-0-					80
09	750	N	699	-0-	-51	-0-	24	1	675	2	N	-0-					80
10	496	N	446	-0-	-50	-0-	15	1	431	2	N	-0-					80
11	690	N	353	-0-	-337	-0-	12	1	339	2	N	2					82
							2	9									

SNOW, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151191 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	N	1142	-0-	-148	-0-	1139	2	3	9	N	3					48
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					48
08	1829	N	1206	-0-	-623	-0-	1206	2			N	-0-					48
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					48
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1335	2	2	9	N	2					50
11	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	1160	2			N	-0-					50

LANDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154362 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	392	1	3115	2	N	43					195
							47	9									
07	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	434	1	3145	2	N	56	178	1			73
							62	9									
08	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	420	1	2401	2	N	17					90
							19	9									
09	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	420	1	2272	2	N	45					135
							50	9									
10	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	434	1	2636	2	N	70	179	1			26
							77	9									
11	2400	X	1813	-0-	-587	-0-	336	1	1442	2	N	32					58
							35	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	3630	X	2590	-0-	-1040	-0-	250	1	2340	2	Y	-0-					35
07	3751	X	2508	-0-	-1243	-0-	176	1	2332	2	Y	-0-					35
08	3751	X	2309	-0-	-1442	-0-	194	1	2072	2	Y	39	48	1			26
							43	9									
09	2610	X	2256	-0-	-354	-0-	198	1	2058	2	Y	-0-					26
10	2666	X	2396	-0-	-270	-0-	251	1	2145	2	Y	-0-					26
11	2580	X	1222	-0-	-1358	-0-	169	1	1053	2	Y	-0-					26

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					31
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					31
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					31
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					31
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					31
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11664 - 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
06	2677	N	2354	-0-	-323	-0-	392	1	1909	2	N	48					160
							53	9									
07	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	406	1	2534	2	N	-0-					160
08	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	406	1	2459	2	N	-0-					160
09	2100	X	2039	-0-	-61	-0-	380	1	1648	2	N	10					170
							11	9									
10	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	420	1	2210	2	N	-0-					170
11	2100	X	1333	-0-	-767	-0-	238	1	1095	2	N	-0-					170

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	840	1	5086	2	N	-0-					27
07	3069	X	2697	-0-	-372	-0-	692	1	2005	2	N	-0-					27
08	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	508	1	5807	2	N	48					75
							53	9									
09	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	532	1	6813	2	N	25					100
							28	9									
10	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	772	1	5986	2	N	73					173
							80	9									
*11	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	464	1	2730	2	N	25	171	1			27
							28	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11704 - 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
06	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	727	1	5276	2	Y	78	179	1			64
							86	9									
07	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3084	2	111	9	Y	101					165
08	874	X	874	-0-	-0-	-0-	198	1	676	2	Y	-0-					165
09	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	613	1	2639	2	Y	-0-					165
10	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	767	1	5280	2	Y	41	176	1			30
							45	9									
11	6090	X	4050	-0-	-2040	-0-	683	1	3303	2	Y	58					88
							64	9									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 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
06	T. A.		702	-0-	702	1099	120	1	582	2	N	-0-					73
07	T. A.		949	-0-	949	2048	132	1	817	2	N	-0-					73
08	2936	X	888	-0-	-2048	-0-	192	1	696	2	N	-0-					73
09	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	336	1	1596	2	N	47					120
							52	9									
10	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	324	1	1980	2	N	78					198
							86	9									
*11	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	288	1	1540	2	N	2	159	1			41
							2	9									

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
06	3000	X	371	-0-	-2629	-0-	371	2			N	-0-					26
07	3100	X	980	-0-	-2120	-0-	980	2			N	-0-					26
08	3100	X	1200	-0-	-1900	-0-	1200	2			N	-0-					26
09	3000	X	1250	-0-	-1750	-0-	1248	2	2	9	N	2					28
10	3100	X	1150	-0-	-1950	-0-	1150	2			N	-0-					28
*11	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					28

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645

06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					121
07	2418	X	140	-0-	-2278	-0-	36	1	104	2	N	-0-					121
08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	276	1	3159	2	N	97	174	1			44
							107	9									
09	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	308	1	3939	2	N	-0-					44
10	1488	X	593	-0-	-895	-0-	68	1	525	2	N	-0-					44
11	2340	X	1246	-0-	-1094	-0-	152	1	897	2	N	179	180	1			43
							197	9									

COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	389	1	2391	2	Y	98	85	1			27
							108	9									
07	2604	X	2357	-0-	-247	-0-	309	1	1948	2	Y	91	96	1			22
							100	9									
08	2604	X	2069	-0-	-535	-0-	267	1	1751	2	Y	46					68
							51	9									
09	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	328	1	2300	2	Y	66	108	1			26
							73	9									
10	2356	N	2210	-0-	-146	-0-	263	1	1846	2	Y	92	104	1			14
							101	9									
11	2880	X	1435	-0-	-1445	-0-	176	1	1203	2	Y	51					65
							56	9									

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11520 - 11736

06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	374	1	1073	2	N	-0-					90
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	426	1	1126	2	N	-0-					90
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	334	1	1236	2	N	-0-					90
09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	421	1	1924	2	N	-0-					90
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	418	1	1667	2	N	-0-					90
*11	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	166	1	2139	2	N	-0-					90

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	294	1	1741	2	N	-0-					207
07	1736	N	925	-0-	-811	-0-	266	1	659	2	N	-0-					207
08	2573	N	1453	-0-	-1120	-0-	266	1	1187	2	N	-0-					207
09	2040	N	1081	-0-	-959	-0-	196	1	885	2	N	-0-					207
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	238	1	1312	2	N	51	184	1			74
							56	9									
11	1410	N	1028	-0-	-382	-0-	182	1	846	2	N	-0-					74

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	T. A.		-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

LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

06	4560	X	60	-0-	-4500	-0-	8	1	52	2	N	-0-					23
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					23
08	4836	X	12	-0-	-4824	-0-	2	1	10	2	N	-0-					23
09	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					23
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					23
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					23

COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	437	1	2684	2	Y	77	68	1			21
							85	9									
07	2945	X	2248	-0-	-697	-0-	296	1	1869	2	Y	75	78	1			18
							83	9									
08	2945	X	1339	-0-	-1606	-0-	172	1	1130	2	Y	34					52
							37	9									
09	2850	X	1000	-0-	-1850	-0-	120	1	841	2	Y	35	69	1			18
							39	9									
10	2945	X	2122	-0-	-823	-0-	254	1	1787	2	Y	74	80	1			12
							81	9									
11	3210	X	1843	-0-	-1367	-0-	229	1	1559	2	Y	50					62
							55	9									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

06	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	240	1	4832	2	N	104					147
							114	9									
07	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	348	1	4797	2	N	61	175	1			33
							67	9									
08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	348	1	3302	2	N	-0-					33
09	2070	X	1413	-0-	-657	-0-	192	1	1219	2	N	2					35
							2	9									
10	2139	X	1685	-0-	-454	-0-	276	1	1409	2	N	-0-					35
11	2070	X	1561	-0-	-509	-0-	264	1	1228	2	N	63					98
							69	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 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
06	4500	X	1769	-0-	-2731	-0-	170	1	1599	2	Y	-0-					130
07	4526	X	3666	-0-	-860	-0-	258	1	3408	2	Y	-0-					130
08	4526	X	2884	-0-	-1642	-0-	240	1	2558	2	Y	78	134	1			74
							86	9									
09	3210	X	2375	-0-	-835	-0-	208	1	2167	2	Y	-0-					74
10	3658	X	1345	-0-	-2313	-0-	141	1	1204	2	Y	-0-					74
11	3540	X	968	-0-	-2572	-0-	134	1	834	2	Y	-0-					74

ENOCH WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940

06	780	N	731	-0-	-49	-0-	47	1	682	2	N	2					32
							2	9									
07	961	N	758	-0-	-203	-0-	58	1	693	2	N	6					38
							7	9									
08	868	N	748	-0-	-120	-0-	51	1	687	2	N	9					47
							10	9									
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	49	1	726	2	N	10					57
							11	9									
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	51	1	717	2	N	15					72
							17	9									
11	720	N	499	-0-	-221	-0-	33	1	463	2	N	3					75
							3	9									

LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828

06	3090	X	1307	-0-	-1783	-0-	278	1	1029	2	N	-0-					161
07	3007	X	2135	-0-	-872	-0-	456	1	1638	2	N	37					198
							41	9									
08	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	724	1	4058	2	N	15	173	1			40
							17	9									
09	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	712	1	3863	2	N	10					50
							11	9									
10	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	690	1	3410	2	N	13					63
							14	9									
11	3540	X	2984	-0-	-556	-0-	447	1	2507	2	N	27					90
							30	9									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		101	-0-	101	298	14	1	87	2	N	-0-					23
07	349	X	51	-0-	-298	-0-	7	1	44	2	N	-0-					23
08	93	N	21	-0-	-72	-0-	3	1	18	2	N	-0-					23
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					23
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					23

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHEELER, O. N. WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 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
06	2340	X	1324	-0-	-1016	-0-	282	1	1042	2	N	-0-					62
07	1953	N	1140	-0-	-813	-0-	233	1	838	2	N	63					125
							69	9									
08	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	212	1	1185	2	N	35					160
							39	9									
09	1320	N	1212	-0-	-108	-0-	188	1	1024	2	N	-0-					160
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	212	1	1045	2	N	3					163
							3	9									
*11	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	428	1	2403	2	N	37	174	1			26
							41	9									

WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7680	X	6387	-0-	-1293	-0-	862	1	5482	2	N	39					122
							43	9									
07	7936	X	5955	-0-	-1981	-0-	899	1	5000	2	N	51					173
							56	9									
08	7936	X	5915	-0-	-2021	-0-	839	1	5039	2	N	34	184	1			23
							37	9									
09	7170	X	6011	-0-	-1159	-0-	870	1	5076	2	N	59					82
							65	9									
10	6603	X	6088	-0-	-515	-0-	899	1	5189	2	N	-0-					82
11	6390	X	4880	-0-	-1510	-0-	667	1	4182	2	N	28					110
							31	9									

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 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
06	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	570	1	2028	2	N	-0-					123
07	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	551	1	1997	2	N	-0-					123
08	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	589	1	1947	2	N	-0-					123
09	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	570	1	1832	2	N	-0-					123
10	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	589	1	1883	2	N	-0-					123
*11	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	513	1	1747	2	N	-0-					123

COYLE, N. L. WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	1868	-0-	-4702	-0-	262	1	1606	2	N	-0-					27
07	6200	X	3302	-0-	-2898	-0-	452	1	2850	2	N	-0-					27
08	6014	X	5625	-0-	-389	-0-	736	1	4820	2	N	63					90
							69	9									
09	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	692	1	4841	2	N	53					143
							58	9									
10	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	661	1	4653	2	N	49					192
							54	9									
11	5430	X	3700	-0-	-1730	-0-	469	1	3202	2	N	26	182	1			36
							29	9									

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
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	237	1	1684	2	N	20					95
							22	9									
07	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	306	1	2673	2	N	31					126
							34	9									
08	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	327	1	1974	2	N	-0-					126
09	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	330	1	2085	2	N	72					198
							79	9									
10	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	374	1	2345	2	N	28	166	1			60
							31	9									
*11	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	279	1	1579	2	N	-0-					60

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
*06	2040	N	1667	-0-	-373	-0-	264	1	1403	2	N	-0-					150
*07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	486	1	1631	2	N	-0-					150
*08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	403	1	1662	2	N	-0-					150
*09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	385	1	1891	2	N	3					153
							3	9									
*10	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	376	1	2179	3	N	46	174	1			25
							51	9									
11	2010	N	1683	-0-	-327	-0-	260	1	1423	2	N	-0-					25

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955

06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	99	1	706	2	N	8					8
							9	9									
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	114	1	993	2	N	11					19
							12	9									
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	93	1	561	2	N	-0-					19
09	810	N	554	-0-	-256	-0-	76	1	478	2	N	-0-					19
10	1116	N	436	-0-	-680	-0-	60	1	376	2	N	-0-	19	1			-0-
11	630	N	380	-0-	-250	-0-	57	1	323	2	N	-0-					-0-

SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2 EXT		-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

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

06	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	940	1	3477	2	N	-0-					37
07	4092	X	3951	-0-	-141	-0-	861	1	3090	2	N	-0-					37
08	4092	X	4056	-0-	-36	-0-	614	1	3442	2	N	-0-					37
09	3960	X	3856	-0-	-104	-0-	600	1	3256	2	N	-0-					37
10	4092	X	3918	-0-	-174	-0-	648	1	3204	2	N	60					97
							66	9									
11	3960	X	2152	-0-	-1808	-0-	325	1	1827	2	N	-0-					97

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: 1 RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

06	3630	X	3259	-0-	-371	-0-	3235	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3534	X	3019	-0-	-515	-0-	2989	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	3658	X	3004	-0-	-654	-0-	2983	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	3540	X	2940	-0-	-600	-0-	2915	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	3658	X	2444	-0-	-1214	-0-	2420	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-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 #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 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
06	2610	X	2562	-0-	-48	-0-	2538	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2711	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2976	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2627	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
*10	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3753	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 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
06	3960	X	3198	-0-	-762	-0-	3174	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4092	X	3433	-0-	-659	-0-	3403	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	4092	X	3753	-0-	-339	-0-	3732	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3918	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
*10	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4348	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2550	X	2426	-0-	-124	-0-	2402	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	2542	X	2491	-0-	-51	-0-	2461	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	2511	X	2467	-0-	-44	-0-	2446	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2505	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
*10	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	2992	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
11	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					-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
06	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1825	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	1798	X	1797	-0-	-1	-0-	1767	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	1643	X	1574	-0-	-69	-0-	1553	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	1860	X	1567	-0-	-293	-0-	1542	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	1922	X	1624	-0-	-298	-0-	1598	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-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
06	2520	X	2511	-0-	-9	-0-	2487	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	2635	X	2177	-0-	-458	-0-	2151	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
08	2635	X	1945	-0-	-690	-0-	1925	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	2550	X	1961	-0-	-589	-0-	1936	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	2635	X	1960	-0-	-675	-0-	1936	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					-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
06	990	N	923	-0-	-67	-0-	919	3	4	9	N	4	4	1			-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	996	3	2	9	N	2	2	1			-0-
08	1023	N	991	-0-	-32	-0-	990	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
*10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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
06	3120	X	3045	-0-		-75	-0-	3021	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3272	X	3272	-0-		-0-	-0-	3242	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	3100	X	2446	-0-		-654	-0-	2425	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	3060	X	2856	-0-		-204	-0-	2831	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	3286	X	3046	-0-		-240	-0-	3020	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	3180	X	NO RPT	-0-		-3180	-0-					Y	NO RPT					-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
06	1355	N	1355	-0-		-0-	-0-	1334	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	870	N	870	-0-		-0-	-0-	844	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
08	1209	N	694	-0-		-515	-0-	673	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	1350	N	597	-0-		-753	-0-	575	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
10	868	N	324	-0-		-544	-0-	305	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
11	660	N	NO RPT	-0-		-660	-0-					Y	NO RPT					-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
06	7080	X	6425	-0-		-655	-0-	6401	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	6944	X	6349	-0-		-595	-0-	6319	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	6882	X	6253	-0-		-629	-0-	6232	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	6540	X	5813	-0-		-727	-0-	5788	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	6665	X	6072	-0-		-593	-0-	6046	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	6420	X	NO RPT	-0-		-6420	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	10	N	10	-0-		-0-	-0-	9	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-		-10	-0-					Y	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-		-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	570	N	152	-0-		-418	-0-	128	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	527	N	116	-0-		-411	-0-	86	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	248	N	92	-0-		-156	-0-	71	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	150	N	79	-0-		-71	-0-	62	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
10	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-		-90	-0-					Y	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	2436	X	2436	-0-		-0-	-0-	2412	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	2449	X	1904	-0-		-545	-0-	1874	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	2449	X	2032	-0-		-417	-0-	2011	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	2430	X	1901	-0-		-529	-0-	1876	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	2511	X	2023	-0-		-488	-0-	1997	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	2430	X	NO RPT	-0-		-2430	-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 #: 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
06	2970	X	2712	-0-	-258	-0-	2688	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3069	X	2659	-0-	-410	-0-	2629	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	3069	X	2783	-0-	-286	-0-	2762	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	2880	X	2525	-0-	-355	-0-	2502	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
10	2852	X	2417	-0-	-435	-0-	2393	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					-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
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2970	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	2883	X	2396	-0-	-487	-0-	2366	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	2635	X	2403	-0-	-232	-0-	2382	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	3000	X	2276	-0-	-724	-0-	2254	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
10	3100	X	2328	-0-	-772	-0-	2303	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
11	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					-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
06	5520	X	4384	-0-	-1136	-0-	4360	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	5704	X	4497	-0-	-1207	-0-	4467	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	5704	X	4460	-0-	-1244	-0-	4439	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	4590	X	4071	-0-	-519	-0-	4046	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	4681	X	3726	-0-	-955	-0-	3701	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
11	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3936	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4030	X	3990	-0-	-40	-0-	3960	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	4092	X	3971	-0-	-121	-0-	3950	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	3960	X	3789	-0-	-171	-0-	3764	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	4092	X	3670	-0-	-422	-0-	3644	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					-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
06	7050	X	6216	-0-	-834	-0-	6192	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	6913	X	6259	-0-	-654	-0-	6229	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	6820	X	6039	-0-	-781	-0-	6018	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	6480	X	5818	-0-	-662	-0-	5793	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	6696	X	5867	-0-	-829	-0-	5841	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					-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
06	5490	X	4780	-0-	-710	-0-	4756	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	5673	X	4814	-0-	-859	-0-	4784	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	5549	X	4664	-0-	-885	-0-	4643	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	4830	X	4444	-0-	-386	-0-	4419	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	4991	X	4473	-0-	-518	-0-	4447	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					-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
06	4110	X	4030	-0-	-80	-0-	4006	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4247	X	4063	-0-	-184	-0-	4033	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	4247	X	3978	-0-	-269	-0-	3957	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	4080	X	3741	-0-	-339	-0-	3716	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	4216	X	3786	-0-	-430	-0-	3760	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-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 #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
06	3390	X	3269	-0-	-121	-0-	3245	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3503	X	3301	-0-	-202	-0-	3271	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	3503	X	3179	-0-	-324	-0-	3158	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	3330	X	3110	-0-	-220	-0-	3085	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	3379	X	3061	-0-	-318	-0-	3037	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					-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
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3138	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5398	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	3162	X	3076	-0-	-86	-0-	3055	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	3150	X	3073	-0-	-77	-0-	3048	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	5425	X	3298	-0-	-2127	-0-	3273	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8700	X	8095	-0-	-605	-0-	8072	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	8990	X	8144	-0-	-846	-0-	8114	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	8990	X	8129	-0-	-861	-0-	8108	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	8550	X	7767	-0-	-783	-0-	7742	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	8525	X	7873	-0-	-652	-0-	7847	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 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
06	3540	X	3165	-0-	-375	-0-	3141	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3596	X	3357	-0-	-239	-0-	3327	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	3596	X	3374	-0-	-222	-0-	3353	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	3390	X	3227	-0-	-163	-0-	3202	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
*10	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3720	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 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
06	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5085	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4642	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	5828	X	4535	-0-	-1293	-0-	4514	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	5640	X	4898	-0-	-742	-0-	4873	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	5828	X	4856	-0-	-972	-0-	4830	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-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 #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2643	-0-	-417	-0-	2619	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3131	X	2697	-0-	-434	-0-	2667	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	3069	X	2643	-0-	-426	-0-	2622	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	2940	X	2588	-0-	-352	-0-	2563	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	2728	X	2619	-0-	-109	-0-	2593	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 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
06	2580	X	2051	-0-	-529	-0-	2027	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	2666	X	2049	-0-	-617	-0-	2019	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	2604	X	1796	-0-	-808	-0-	1775	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	2520	X	1881	-0-	-639	-0-	1856	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	2604	X	2150	-0-	-454	-0-	2124	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 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
06	3630	X	3531	-0-	-99	-0-	3507	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3658	X	3617	-0-	-41	-0-	3587	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	3689	X	3521	-0-	-168	-0-	3500	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	3570	X	3398	-0-	-172	-0-	3373	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	3689	X	3382	-0-	-307	-0-	3356	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2542	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2766	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	3100	N	3272	-0-	172	172	3251	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	3000	N	2957	-0-	-43	129	2932	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	2790	N	2182	-0-	-608	-0-	2158	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					-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
06	4470	X	4238	-0-	-232	-0-	4214	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4619	X	4314	-0-	-305	-0-	4284	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	4619	X	4210	-0-	-409	-0-	4189	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	4320	X	4048	-0-	-272	-0-	4023	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	4402	X	4125	-0-	-277	-0-	4100	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					-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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1801	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1832	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	1953	X	1370	-0-	-583	-0-	1353	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
09	1890	X	135	-0-	-1755	-0-	131	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	1953	X	679	-0-	-1274	-0-	677	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-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 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
06	4290	X	4001	-0-	-289	-0-	3977	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4030	X	3881	-0-	-149	-0-	3851	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	4154	X	3868	-0-	-286	-0-	3847	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	4020	X	3494	-0-	-526	-0-	3470	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
10	4154	X	2458	-0-	-1696	-0-	2435	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806

06	3990	X	3772	-0-	-218	-0-	3748	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4154	X	3751	-0-	-403	-0-	3721	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	4154	X	3415	-0-	-739	-0-	3394	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	4020	X	3580	-0-	-440	-0-	3555	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	3906	X	3352	-0-	-554	-0-	3326	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810

06	5940	X	5516	-0-	-424	-0-	5492	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	6789	X	5872	-0-	-917	-0-	5842	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	6789	X	5976	-0-	-813	-0-	5955	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	6570	X	5726	-0-	-844	-0-	5701	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	6696	X	5558	-0-	-1138	-0-	5532	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3800	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4247	X	3766	-0-	-481	-0-	3736	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	4247	X	3574	-0-	-673	-0-	3553	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	4110	X	3789	-0-	-321	-0-	3764	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
*10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4108	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
11	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827

06	3300	X	3216	-0-	-84	-0-	3192	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3379	X	3206	-0-	-173	-0-	3176	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	3317	X	2994	-0-	-323	-0-	2973	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	3210	X	2839	-0-	-371	-0-	2814	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	3317	X	2871	-0-	-446	-0-	2845	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796

06	3720	X	3496	-0-	-224	-0-	3472	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3844	X	3669	-0-	-175	-0-	3639	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	3844	X	3584	-0-	-260	-0-	3563	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	3690	X	3399	-0-	-291	-0-	3374	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	3658	X	3486	-0-	-172	-0-	3460	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856

06	6720	X	6104	-0-	-616	-0-	6080	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	6944	X	5743	-0-	-1201	-0-	5713	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	6944	X	5270	-0-	-1674	-0-	5249	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	6570	X	4183	-0-	-2387	-0-	4159	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
10	6572	X	826	-0-	-5746	-0-	817	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-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 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
06	4410	X	4077	-0-	-333	-0-	4053	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4464	X	4169	-0-	-295	-0-	4139	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	4464	X	4140	-0-	-324	-0-	4119	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	4140	X	4097	-0-	-43	-0-	4072	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	4278	X	4104	-0-	-174	-0-	4078	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					-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
06	5130	X	4862	-0-	-268	-0-	4838	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	5301	X	4842	-0-	-459	-0-	4812	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	5301	X	4669	-0-	-632	-0-	4648	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	4860	X	4442	-0-	-418	-0-	4417	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	5022	X	4313	-0-	-709	-0-	4287	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					-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
06	3270	X	3207	-0-	-63	-0-	3183	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3482	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	3348	X	3274	-0-	-74	-0-	3253	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	3240	X	2975	-0-	-265	-0-	2950	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	3503	X	3361	-0-	-142	-0-	3335	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	3690	X	3416	-0-	-274	-0-	3392	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3720	X	3538	-0-	-182	-0-	3508	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	3689	X	3315	-0-	-374	-0-	3294	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	3510	X	3349	-0-	-161	-0-	3324	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	3627	X	3231	-0-	-396	-0-	3205	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					-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
06	4590	X	4395	-0-	-195	-0-	4371	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4805	X	4335	-0-	-470	-0-	4305	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	4805	X	4151	-0-	-654	-0-	4130	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	4650	X	3997	-0-	-653	-0-	3972	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	4774	X	4164	-0-	-610	-0-	4138	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					-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
06	4890	X	4054	-0-	-836	-0-	4031	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	5053	X	4030	-0-	-1023	-0-	4000	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	4402	X	3873	-0-	-529	-0-	3852	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	4140	X	3793	-0-	-347	-0-	3768	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	4278	X	3751	-0-	-527	-0-	3725	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					-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
06	3240	X	3040	-0-	-200	-0-	3016	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3286	X	3062	-0-	-224	-0-	3032	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	3224	X	2989	-0-	-235	-0-	2968	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	3090	X	2902	-0-	-188	-0-	2877	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	3193	X	2862	-0-	-331	-0-	2836	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-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 #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
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1480	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1504	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1367	-0-	-103	-0-	1366	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1519	N	1325	-0-	-194	-0-	1325	3			Y	-0-					-0-
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					-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
06	3510	X	3038	-0-	-472	-0-	3016	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3935	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3705	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3612	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	3968	X	3448	-0-	-520	-0-	3422	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					-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
06	6510	X	6207	-0-	-303	-0-	6183	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	6727	X	6454	-0-	-273	-0-	6424	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	6727	X	6521	-0-	-206	-0-	6500	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6496	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
*10	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6596	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	5190	X	4244	-0-	-946	-0-	4220	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	5208	X	4169	-0-	-1039	-0-	4139	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	5177	X	4052	-0-	-1125	-0-	4031	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	4860	X	3906	-0-	-954	-0-	3881	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	5022	X	3905	-0-	-1117	-0-	3879	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					-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
06	6000	X	5545	-0-	-455	-0-	5521	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	6045	X	5372	-0-	-673	-0-	5342	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	6045	X	5328	-0-	-717	-0-	5307	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	5640	X	5525	-0-	-115	-0-	5500	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
*10	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6073	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					-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
06	4890	X	4278	-0-	-612	-0-	4254	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4960	X	4181	-0-	-779	-0-	4151	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	4867	X	4105	-0-	-762	-0-	4084	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	4410	X	4080	-0-	-330	-0-	4055	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	4433	X	4286	-0-	-147	-0-	4260	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					-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
06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3728	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3750	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	3968	X	3027	-0-	-941	-0-	3009	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
09	3840	X	3714	-0-	-126	-0-	3689	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	3968	X	3761	-0-	-207	-0-	3735	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-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 #: 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
06	1590	N	1470	-0-	-120	-0-	1446	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1893	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1919	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1789	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	1922	N	1865	-0-	-57	-0-	1839	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					-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
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3754	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3906	X	3845	-0-	-61	-0-	3815	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	3999	X	3735	-0-	-264	-0-	3714	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	3870	X	3542	-0-	-328	-0-	3517	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	3999	X	3253	-0-	-746	-0-	3228	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					-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
06	720	N	691	-0-	-29	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	649	-0-	-95	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	652	-0-	-123	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	628	-0-	-62	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	5850	X	5716	-0-	-134	-0-	5692	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6341	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	6231	X	5995	-0-	-236	-0-	5974	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	6030	X	5854	-0-	-176	-0-	5829	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	6386	X	5864	-0-	-522	-0-	5838	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-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
06	2550	X	2259	-0-	-291	-0-	2236	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2613	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	2449	X	2440	-0-	-9	-0-	2419	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	2370	X	2354	-0-	-16	-0-	2329	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	2635	X	2539	-0-	-96	-0-	2515	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					-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
06	2130	X	1987	-0-	-143	-0-	1963	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	2201	X	2048	-0-	-153	-0-	2018	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	2077	X	2026	-0-	-51	-0-	2005	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	2010	X	1949	-0-	-61	-0-	1924	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	2077	X	1176	-0-	-901	-0-	1158	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
11	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					-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
06	3990	X	3729	-0-	-261	-0-	3705	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4123	X	3665	-0-	-458	-0-	3635	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	3999	X	3657	-0-	-342	-0-	3636	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	3810	X	3486	-0-	-324	-0-	3461	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	3937	X	3683	-0-	-254	-0-	3657	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-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 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
06	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5215	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5518	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	5518	X	5222	-0-	-296	-0-	5201	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5394	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	5549	X	5378	-0-	-171	-0-	5352	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					-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
06	4200	X	3858	-0-	-342	-0-	3834	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4154	X	4069	-0-	-85	-0-	4039	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	4185	X	3934	-0-	-251	-0-	3913	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	4050	X	3887	-0-	-163	-0-	3862	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	4185	X	3938	-0-	-247	-0-	3912	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					-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
06	2610	X	2500	-0-	-110	-0-	2476	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2768	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2720	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2666	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	2790	X	2597	-0-	-193	-0-	2571	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	5610	X	5367	-0-	-243	-0-	5343	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	5797	X	5286	-0-	-511	-0-	5256	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	5549	X	5178	-0-	-371	-0-	5157	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	5370	X	5019	-0-	-351	-0-	4994	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	5549	X	5110	-0-	-439	-0-	5084	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					-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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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
06	4110	X	3965	-0-	-145	-0-	3942	3	23	9	N	21	21	1			-0-
07	3565	X	3261	-0-	-304	-0-	3235	3	26	9	N	24	24	1			-0-
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4667	3	20	9	N	18	18	1			-0-
09	4380	X	3819	-0-	-561	-0-	3797	3	22	9	N	20	20	1			-0-
10	4526	X	3489	-0-	-1037	-0-	3465	3	24	9	N	22	22	1			-0-
11	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					-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
06	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3671	3	24	9	N	22	22	1			-0-
07	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3848	3	30	9	N	27	27	1			-0-
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3875	3	21	9	N	19	19	1			-0-
09	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3748	3	25	9	N	23	23	1			-0-
10	3875	X	3663	-0-	-212	-0-	3637	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4037	3	24	9	N	22	22	1			-0-
07	4526	X	3753	-0-	-773	-0-	3723	3	30	9	N	27	27	1			-0-
08	4526	X	3398	-0-	-1128	-0-	3377	3	21	9	N	19	19	1			-0-
09	4380	X	3241	-0-	-1139	-0-	3216	3	25	9	N	23	23	1			-0-
10	4526	X	3163	-0-	-1363	-0-	3137	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3706	3	24	9	N	22	22	1			-0-
07	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3708	3	30	9	N	27	27	1			-0-
08	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3585	3	21	9	N	19	19	1			-0-
09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3484	3	25	9	N	23	23	1			-0-
*10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3508	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-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
06	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1699	3	15	9	N	14	14	1			-0-
07	2325	X	2039	-0-	-286	-0-	2009	3	30	9	N	27	27	1			-0-
08	2325	X	1936	-0-	-389	-0-	1915	3	21	9	N	19	19	1			-0-
09	2250	X	1805	-0-	-445	-0-	1780	3	25	9	N	23	23	1			-0-
10	2046	X	1833	-0-	-213	-0-	1807	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-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
06	6780	X	5111	-0-	-1669	-0-	5087	3	24	9	N	22	22	1			-0-
07	7006	X	5442	-0-	-1564	-0-	5412	3	30	9	N	27	27	1			-0-
08	6324	X	5411	-0-	-913	-0-	5390	3	21	9	N	19	19	1			-0-
09	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5458	3	25	9	N	23	23	1			-0-
*10	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5494	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	840	N	533	-0-	-307	-0-	509	3	24	9	N	22	22	1			-0-
07	713	N	551	-0-	-162	-0-	521	3	30	9	N	27	27	1			-0-
08	620	N	547	-0-	-73	-0-	526	3	21	9	N	19	19	1			-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	573	3	25	9	N	23	23	1			-0-
*10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	866	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-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
06	2940	X	2655	-0-	-285	-0-	2631	3	24	9	N	22	22	1			-0-
07	3007	X	2616	-0-	-391	-0-	2586	3	30	9	N	27	27	1			-0-
08	2976	X	2515	-0-	-461	-0-	2494	3	21	9	N	19	19	1			-0-
09	2760	X	2453	-0-	-307	-0-	2428	3	25	9	N	23	23	1			-0-
10	2759	X	2495	-0-	-264	-0-	2470	3	25	9	N	23	23	1			-0-
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-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
06	4890	X	4796	-0-	-94	-0-	4772	3	24	9	N	22	22	1			-0-
07	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5040	3	30	9	N	27	27	1			-0-
08	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4964	3	21	9	N	19	19	1			-0-
09	4800	X	4638	-0-	-162	-0-	4613	3	25	9	N	23	23	1			-0-
10	5084	X	4529	-0-	-555	-0-	4503	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					-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
06	6780	X	6135	-0-	-645	-0-	6111	3	24	9	N	22	22	1			-0-
07	6696	X	6266	-0-	-430	-0-	6236	3	30	9	N	27	27	1			-0-
08	6634	X	6132	-0-	-502	-0-	6111	3	21	9	N	19	19	1			-0-
09	6150	X	5911	-0-	-239	-0-	5887	3	24	9	N	22	22	1			-0-
10	6355	X	5939	-0-	-416	-0-	5913	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	766	2	11	9	N	10	10	8			21
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					21
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					21
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					21
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					21
11	630	N	471	-0-	-159	-0-	441	2	30	9	N	27					48

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

06	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	113	1	2727	2	Y	68	47	1			61
							75	9									
07	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	117	1	2751	2	Y	67	85	1			43
							74	9									
08	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	100	1	2714	2	Y	63	66	1			40
							69	9									
09	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	213	1	2544	2	Y	50	71	1			19
							55	9									
10	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	101	1	2598	2	Y	54	37	1			36
							59	9									
*11	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	33	1	2390	2	Y	60	35	1			61
							66	9									

C. W. RESOURCES, INC. 121085
BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651

06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	696	2	3	9	N	3					73
07	775	N	433	-0-	-342	-0-	413	2	20	9	N	18					91
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	591	2	23	9	N	21					112
09	690	N	336	-0-	-354	-0-	336	2			N	-0-					112
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	501	2	10	9	N	9					121
11	600	N	176	-0-	-424	-0-	172	2	4	9	N	4					125

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

06	7770	X	6284	-0-	-1486	-0-	6278	3	6	9	N	5					204
07	8029	X	6405	-0-	-1624	-0-	6394	3	11	9	N	10					214
08	DLQ G-10		7623	-0-	7623	7623	7612	3	11	9	N	10					224
09	DLQ G-10		6488	-0-	6488	14111	6476	3	12	9	N	11					235
10	DLQ G-10		5502	-0-	5502	19613	5494	3	8	9	N	7					242
11	DLQ G-10		2722	-0-	2722	22335	2719	3	3	9	N	3					245

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594

06	4770	X	3976	-0-	-794	-0-	243	1	3730	3	N	3					33
							3	9									
07	4929	X	2822	-0-	-2107	-0-	152	1	2664	3	N	5					38
							6	9									
08	DLQ G-10		3346	-0-	3346	3346	183	1	3160	3	N	3					41
							3	9									
09	DLQ G-10		4417	-0-	4417	7763	262	1	4145	3	N	9					50
							10	9									
10	DLQ G-10		3457	-0-	3457	11220	257	1	3191	3	N	8					58
							9	9									
11	DLQ G-10		1068	-0-	1068	12288	200	1	865	3	N	3					61
							3	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC//CONT.// 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 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
06	9780	X	9677	-0-	-103	-0-	592	1	9064	3	N	19	162	1			54
							21	9									
07	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	669	1	11678	3	N	14					68
							15	9									
08	DLQ G-10		12415	-0-	12415	12415	679	1	11714	3	N	20					88
							22	9									
09	DLQ G-10		9622	-0-	9622	22037	571	1	9010	3	N	37					125
							41	9									
10	DLQ G-10		6857	-0-	6857	28894	510	1	6337	3	N	9					134
							10	9									
11	DLQ G-10		2907	-0-	2907	31801	546	1	2357	3	N	4					138
							4	9									

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17610	X	16941	-0-	-669	-0-	1015	1	15912	2	N	13	19	1	3	8	72
							14	9									
07	18631	X	14745	-0-	-3886	-0-	872	1	13848	2	N	23	10	8			85
							25	9									
08	17329	X	17128	-0-	-201	-0-	985	1	16099	2	N	40	15	1	40	8	70
							44	9									
09	16770	X	10870	-0-	-5900	-0-	608	1	10256	2	N	5	3	8			72
							6	9									
10	17515	X	14383	-0-	-3132	-0-	663	1	13699	2	N	19	3	1	13	8	75
							21	9									
*11	19779	X	19779	-0-	-0-	-0-	999	1	18748	2	N	29	15	1	1	8	88
							32	9									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 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
06	7440	X	7067	-0-	-373	-0-	423	1	6634	2	Y	9	23	1	5	8	51
							10	9									
07	7781	X	7233	-0-	-548	-0-	425	1	6778	2	Y	27	17	8			61
							30	9									
08	7192	X	6608	-0-	-584	-0-	380	1	6196	2	Y	29	12	1	26	8	52
							32	9									
09	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	393	1	6624	2	Y	15	10	8			57
							17	9									
10	7192	X	7188	-0-	-4	-0-	329	1	6802	2	Y	52	14	1	20	8	75
							57	9									
11	6960	X	6930	-0-	-30	-0-	350	1	6562	2	Y	16	25	1	7	8	59
							18	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10290	X	9098	-0-	-1192	-0-	820	1	8267	2	Y	10	1	8			117
							11	9									
07	10726	X	8464	-0-	-2262	-0-	853	1	7574	2	Y	34	10	8			141
							37	9									
08	10726	X	8074	-0-	-2652	-0-	875	1	7188	2	Y	10	121	1	4	8	26
							11	9									
09	10380	X	7066	-0-	-3314	-0-	667	1	6396	2	Y	3	3	8			26
							3	9									
10	9393	X	8010	-0-	-1383	-0-	810	1	7181	2	Y	17	7	8			36
							19	9									
11	9090	X	3718	-0-	-5372	-0-	538	1	3169	2	Y	10					46
							11	9									

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
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	52	1	333	2	N	-0-					27
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	60	1	373	2	N	-0-					27
08	310	N	210	-0-	-100	-0-	36	1	174	2	N	-0-					27
09	390	N	362	-0-	-28	-0-	54	1	308	2	N	-0-					27
10	434	N	156	-0-	-278	-0-	24	1	132	2	N	-0-					27
*11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	30	1	756	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11760	X	5627	-0-	-6133	-0-	336	1	5268	2	N	21	18	1	4	8	63
							23	9									
07	11470	X	2033	-0-	-9437	-0-	120	1	1893	2	N	18	10	8			71
							20	9									
08	10385	X	928	-0-	-9457	-0-	52	1	857	2	N	17	9	1	17	8	62
							19	9									
09	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	712	1	12002	2	N	15	15	8			62
							17	9									
10	16877	X	16877	-0-	-0-	-0-	778	1	16085	2	N	13	13	8			62
							14	9									
*11	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	684	1	12825	2	N	22	7	1	3	8	74
							24	9									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 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
06	5790	X	5426	-0-	-364	-0-	326	1	5092	2	Y	7	22	1	4	8	45
							8	9									
07	6014	X	5658	-0-	-356	-0-	334	1	5293	2	Y	28	17	8			56
							31	9									
08	5425	X	4677	-0-	-748	-0-	268	1	4377	2	Y	29	13	1	26	8	46
							32	9									
09	5250	X	1101	-0-	-4149	-0-	62	1	1027	2	Y	11	9	8			48
							12	9									
10	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	396	1	8199	2	Y	53	11	1	20	8	70
							58	9									
*11	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	361	1	6777	2	Y	17	26	1	7	8	54
							19	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4180	-0-	-530	-0-	249	1	3920	2	Y	10	20	0	1	8	20
							11	9									
07	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	801	1	12738	2	Y	24	3	8			41
							26	9									
08	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	604	1	9869	2	Y	32	40	1	3	8	30
							35	9									
09	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	593	1	10003	2	Y	14	3	8			41
							15	9									
10	13578	X	10683	-0-	-2895	-0-	492	1	10160	2	Y	28	32	1	4	8	33
							31	9									
11	13140	X	10211	-0-	-2929	-0-	801	1	9393	2	Y	15	19	1	1	8	28
							17	9									

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
06	10770	X	10645	-0-	-125	-0-	637	1	9980	2	N	25	1	1	4	8	85
							28	9									
07	11005	X	10566	-0-	-439	-0-	625	1	9930	2	N	10	10	8			85
							11	9									
08	10788	X	9834	-0-	-954	-0-	565	1	9238	2	N	28	17	1	18	8	78
							31	9									
09	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	587	1	9887	2	N	19	14	8			83
							21	9									
10	10788	X	10623	-0-	-165	-0-	490	1	10118	2	N	14	13	1	14	8	70
							15	9									
11	10440	X	5011	-0-	-5429	-0-	253	1	4747	2	N	10	3	1	2	8	75
							11	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
06	9840	X	9194	-0-	-646	-0-	551	1	8639	2	N	4	4	8			17
							4	9									
07	10168	X	9754	-0-	-414	-0-	576	1	9156	2	N	20	20	8			17
							22	9									
08	9238	X	8881	-0-	-357	-0-	510	1	8332	2	N	35	35	8			17
							39	9									
09	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	512	1	8626	2	N	10	10	8			17
							11	9									
10	9238	X	9167	-0-	-71	-0-	422	1	8725	2	N	18	18	8			17
							20	9									
*11	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	453	1	8489	2	N	15	4	1	3	8	25
							17	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
06	8790	X	6030	-0-	-2760	-0-	544	1	5480	2	Y	5	1	8			56
							6	9									
07	9083	X	7526	-0-	-1557	-0-	759	1	6738	2	Y	26	10	8			72
							29	9									
08	8804	X	6796	-0-	-2008	-0-	737	1	6051	2	Y	7	61	1	4	8	14
							8	9									
09	8520	X	5413	-0-	-3107	-0-	511	1	4899	2	Y	3	3	8			14
							3	9									
10	8804	X	6707	-0-	-2097	-0-	678	1	6006	2	Y	21	11	8			24
							23	9									
11	7290	X	6119	-0-	-1171	-0-	888	1	5220	2	Y	10					34
							11	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
06	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	13101	2	183	9	N	166	188	1	1	8	289
07	11098	X	9661	-0-	-1437	-0-	9628	2	33	9	N	30					319
08	10757	X	10238	-0-	-519	-0-	10238	2			N	-0-					319
09	13290	X	9833	-0-	-3457	-0-	9824	2	9	9	N	8					327
10	13733	X	10734	-0-	-2999	-0-	10709	2	25	9	N	23					350
11	13290	X	NO RPT	-0-	-13290	-0-					N	NO RPT					350

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
06	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10805	2	121	9	N	110	187	1			132
07	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	11886	2	107	9	N	97					229
08	11687	X	9088	-0-	-2599	-0-	8997	2	91	9	N	83					312
09	11310	X	11275	-0-	-35	-0-	11228	2	47	9	N	43	190	1			165
10	11997	X	10845	-0-	-1152	-0-	10793	2	52	9	N	47					212
11	11610	X	NO RPT	-0-	-11610	-0-					N	NO RPT					212

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
06	28530	X	26140	-0-	-2390	-0-	1314	1	24687	2	N	126					194
							139	9									
07	28613	X	27282	-0-	-1331	-0-	1371	1	25814	2	N	88					282
							97	9									
08	27473	X	27473	-0-	-0-	-0-	1384	1	25971	2	N	107	172	1	3	8	214
							118	9									
09	26689	X	26689	-0-	-0-	-0-	1348	1	25236	2	N	95	177	1			132
							105	9									
*10	27572	X	27572	-0-	-0-	-0-	1378	1	26033	2	N	146	180	1			98
							161	9									
11	22800	X	NO RPT	-0-	-22800	-0-					N	NO RPT					98

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
06	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-	1390	1	12635	2	N	188	374	1			83
							207	9									
07	14665	X	14665	-0-	-0-	-0-	1444	1	13013	2	N	189					272
							208	9									
08	15128	X	13461	-0-	-1667	-0-	1404	1	11864	2	N	175	188	1			259
							193	9									
09	14640	X	13689	-0-	-951	-0-	1427	1	12124	2	N	125	190	1			194
							138	9									
10	14880	X	13963	-0-	-917	-0-	1432	1	12318	2	N	194	187	1			201
							213	9									
11	14220	X	NO RPT	-0-	-14220	-0-					N	NO RPT					201

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
06	12090	X	11804	-0-	-286	-0-	520	1	11249	2	Y	32	32	1			16
							35	9									
07	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	616	1	12781	2	Y	30	31	1			15
							33	9									
08	13547	X	12964	-0-	-583	-0-	591	1	12342	2	Y	28	15	1			28
							31	9									
09	13110	X	12469	-0-	-641	-0-	598	1	11840	2	Y	28	31	1			25
							31	9									
10	13423	X	12092	-0-	-1331	-0-	595	1	11458	2	Y	35	34	1			26
							39	9									
11	12990	X	11665	-0-	-1325	-0-	550	1	11070	2	Y	41	36	1			31
							45	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	491	1	10616	2	Y	21	21	1			10
							23	9									
07	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	492	1	10215	2	Y	21	21	1			10
							23	9									
08	14508	X	9785	-0-	-4723	-0-	446	1	9318	2	Y	19	10	1			19
							21	9									
09	14040	X	8807	-0-	-5233	-0-	422	1	8363	2	Y	20	22	1			17
							22	9									
10	12214	X	9574	-0-	-2640	-0-	471	1	9079	2	Y	22	24	1			15
							24	9									
11	11130	X	8760	-0-	-2370	-0-	414	1	8325	2	Y	19	18	1			16
							21	9									

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
06	21918	X	21918	-0-	-0-	-0-	966	1	20902	2	Y	45	44	1			23
							50	9									
07	22109	X	22109	-0-	-0-	-0-	1014	1	21045	2	Y	45	46	1			22
							50	9									
08	20461	X	20461	-0-	-0-	-0-	933	1	19483	2	Y	41	22	1			41
							45	9									
09	19233	X	19233	-0-	-0-	-0-	922	1	18264	2	Y	43	47	1			37
							47	9									
10	18662	X	13966	-0-	-4696	-0-	688	1	13252	2	Y	24	31	1			30
							26	9									
*11	21386	X	21386	-0-	-0-	-0-	1010	1	20322	2	Y	49	41	1			38
							54	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
06	179	X	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
07	248	X	170	-0-	-78	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
*11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	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
06	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	472	1	10220	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
07	9827	X	9649	-0-	-178	-0-	443	1	9193	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
08	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	526	1	10995	2	Y	11	6	1			11
							12	9									
09	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	516	1	10220	2	Y	11	12	1			10
							12	9									
10	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	540	1	10394	2	Y	10	12	1			8
							11	9									
*11	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	485	1	9752	2	Y	10	10	1			8
							11	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	129	1	2794	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2821	N	2755	-0-	-66	-0-	127	1	2628	2	Y	-0-					-0-
08	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	115	1	2394	2	Y	-0-					-0-
09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	127	1	2509	2	Y	-0-					-0-
10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	128	1	2458	2	Y	9					9
							10	9									
*11	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	118	1	2373	2	Y	17	14	1			12
							19	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	10980	X	9949	-0-	-1031	-0-	322	1	9627	2	Y	-0-	14	1			8
07	11346	X	11227	-0-	-119	-0-	363	1	10864	2	Y	-0-	5	1			3
08	10354	X	9145	-0-	-1209	-0-	301	1	8844	2	Y	-0-					3
09	10020	X	8623	-0-	-1397	-0-	285	1	8338	2	Y	-0-	2	1			1
10	10354	X	10280	-0-	-74	-0-	342	1	9938	2	Y	-0-					1
11	10020	X	8765	-0-	-1255	-0-	294	1	8471	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
06	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3750	-0-	650	650	185	1	3556	2	Y	8	1	1	1	8	6
							9	9									
*11	1818	N	1168	-0-	-650	-0-	55	1	1098	2	Y	14	9	1	2	8	9
							15	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
06	10920	X	10298	-0-	-622	-0-	334	1	9964	2	Y	-0-					-0-
07	11284	X	9013	-0-	-2271	-0-	291	1	8722	2	Y	-0-					-0-
08	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	-0-					-0-
09	10980	X	-0-	-0-	-10980	-0-					Y	-0-					-0-
10	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	-0-					-0-
11	10290	X	-0-	-0-	-10290	-0-					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
06	5490	X	5049	-0-	-441	-0-	164	1	4885	2	Y	-0-					-0-
07	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	186	1	5564	2	Y	-0-					-0-
08	5766	X	5438	-0-	-328	-0-	179	1	5259	2	Y	-0-					-0-
09	5580	X	5063	-0-	-517	-0-	167	1	4896	2	Y	-0-					-0-
10	5766	X	5396	-0-	-370	-0-	180	1	5216	2	Y	-0-					-0-
11	5550	X	5081	-0-	-469	-0-	170	1	4911	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	300	1	8967	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
07	9517	X	9444	-0-	-73	-0-	305	1	9137	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	10292	X	9257	-0-	-1035	-0-	305	1	8951	2	Y	1					3
							1	9									
09	9690	X	8957	-0-	-733	-0-	296	1	8659	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	13004	X	13004	-0-	-0-	-0-	433	1	12570	2	Y	1					3
							1	9									
*11	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	426	1	12278	2	Y	-0-	2	1			1

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
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	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
06	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	518	1	11195	2	Y	-0-					-0-
07	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	555	1	11513	2	Y	-0-					-0-
08	11067	X	10073	-0-	-994	-0-	460	1	9613	2	Y	-0-					-0-
09	10740	X	9319	-0-	-1421	-0-	448	1	8871	2	Y	-0-					-0-
10	11098	X	9564	-0-	-1534	-0-	472	1	9088	2	Y	4					4
							4	9									
11	10740	X	8260	-0-	-2480	-0-	391	1	7861	2	Y	7	6	1			5
							8	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	357	1	10666	2	Y	2	9	1			7
							2	9									
07	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	367	1	11008	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
08	11253	X	10776	-0-	-477	-0-	355	1	10420	2	Y	1					4
							1	9									
09	11040	X	10177	-0-	-863	-0-	336	1	9839	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
10	11408	X	10718	-0-	-690	-0-	357	1	10360	2	Y	1					3
							1	9									
11	11040	X	9746	-0-	-1294	-0-	326	1	9420	2	Y	-0-	2	1			1

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	11	1	320	2	Y	97	140	1			126
							107	9									
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	11	1	324	2	Y	94	161	1			59
							103	9									
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	11	1	324	2	Y	100					159
							110	9									
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	11	1	309	2	Y	94	163	1			90
							103	9									
10	434	N	378	-0-	-56	-0-	9	1	249	2	Y	109					199
							120	9									
11	420	N	359	-0-	-61	-0-	8	1	224	2	Y	115	167	1			147
							127	9									

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
06	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	381	1	11376	2	Y	3	12	1			5
							3	9									
07	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	396	1	11852	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
08	12865	X	11853	-0-	-1012	-0-	390	1	11459	2	Y	4					7
							4	9									
09	12450	X	11587	-0-	-863	-0-	382	1	11202	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
10	12865	X	11179	-0-	-1686	-0-	372	1	10804	2	Y	3					6
							3	9									
11	11850	X	11607	-0-	-243	-0-	389	1	11216	2	Y	2	5	1			3
							2	9									

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 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
06	13920	X	11579	-0-	-2341	-0-	336	1	11212	2	Y	28	17	1			23
							31	9									
07	14384	X	10637	-0-	-3747	-0-	309	1	10300	2	Y	25	33	1			15
							28	9									
08	13082	X	12408	-0-	-674	-0-	361	1	12024	2	Y	21	17	1			19
							23	9									
09	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	371	1	12354	2	Y	20	17	1			22
							22	9									
10	13144	X	9350	-0-	-3794	-0-	272	1	9053	2	Y	23	22	1			23
							25	9									
*11	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	407	1	13553	2	Y	17	20	1			20
							19	9									

MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	160	1	2543	3	N	44	44	8			257
							48	9									
07	3286	X	3085	-0-	-201	-0-	184	1	2895	3	N	5					262
							6	9									
08	3348	X	2914	-0-	-434	-0-	187	1	2725	3	N	2	2	8			262
							2	9									
09	3240	X	3206	-0-	-34	-0-	182	1	3024	3	N	-0-					262
10	3348	X	2595	-0-	-753	-0-	150	1	2433	3	N	11	192	1			81
							12	9									
11	3000	X	2862	-0-	-138	-0-	175	1	2670	3	N	15					96
							17	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 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
06	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-	233	1	15650	2	Y	121	122	1			69
							133	9									
07	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	241	1	15424	2	Y	161	198	1			32
							177	9									
08	12245	X	8273	-0-	-3972	-0-	229	1	7943	2	Y	92					124
							101	9									
09	24780	X	24780	-0-	-0-	-0-	1086	1	23471	2	Y	203	256	1			71
							223	9									
10	20021	X	20021	-0-	-0-	-0-	914	1	18907	2	Y	182	171	1			82
							200	9									
*11	18942	X	18942	-0-	-0-	-0-	1036	1	17704	2	Y	184	174	1			92
							202	9									

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
06	14370	X	12954	-0-	-1416	-0-	187	1	12512	2	Y	232	211	1			142
							255	9									
07	14849	X	13387	-0-	-1462	-0-	202	1	12950	2	Y	214	312	1			44
							235	9									
08	14012	X	7530	-0-	-6482	-0-	207	1	7187	2	Y	124					168
							136	9									
09	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	683	1	14763	2	Y	273	345	1			96
							300	9									
10	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	634	1	13127	2	Y	244	230	1			110
							268	9									
*11	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	746	1	12750	2	Y	247	233	1			124
							272	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
06	8550	X	6430	-0-	-2120	-0-	93	1	6224	2	Y	103	99	1			67
							113	9									
07	8401	X	7703	-0-	-698	-0-	117	1	7475	2	Y	101	147	1			21
							111	9									
08	7998	X	262	-0-	-7736	-0-	7	1	242	2	Y	12					33
							13	9									
09	7110	X	39	-0-	-7071	-0-	2	1	37	2	Y	-0-	32	1			1
10	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	7440	X	42	-0-	-7398	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-

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
06	8880	X	7468	-0-	-1412	-0-	217	1	7231	2	Y	18	11	1			16
							20	9									
07	9238	X	8695	-0-	-543	-0-	253	1	8424	2	Y	16	22	1			10
							18	9									
08	9238	X	6841	-0-	-2397	-0-	199	1	6628	2	Y	13	11	1			12
							14	9									
09	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	268	1	8931	2	Y	14	11	1			15
							15	9									
10	8990	X	6826	-0-	-2164	-0-	198	1	6611	2	Y	15	15	1			15
							17	9									
*11	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	260	1	8663	2	Y	23	15	1			23
							25	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	2160	X	1362	-0-	-798	-0-	40	1	1320	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
07	1798	X	1447	-0-	-351	-0-	42	1	1405	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	31	1	1045	2	Y	-0-					-0-
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	36	1	1207	2	Y	-0-					-0-
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	35	1	1150	2	Y	-0-					-0-
*11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	45	1	1484	2	Y	-0-					-0-

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
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	48	1	1427	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	51	1	1523	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	54	1	1594	2	Y	-0-					-0-
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	54	1	1586	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	49	1	1430	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1488	-0-	-102	-0-	50	1	1438	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
06	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	14306	2	154	9	Y	140	139	1			70
07	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	11101	2	147	9	Y	134	138	1			66
08	17329	X	11505	-0-	-5824	-0-	11366	2	139	9	Y	126	68	1			124
09	16770	X	11418	-0-	-5352	-0-	11279	2	139	9	Y	126	140	1			110
10	17329	X	12333	-0-	-4996	-0-	12179	2	154	9	Y	140	135	1			115
11	14460	X	8238	-0-	-6222	-0-	8106	2	132	9	Y	120	114	1			121

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
06	3000	N	3953	-0-	953	953	3914	2	39	9	Y	35	34	1			17
07	5757	X	4804	-0-	-953	-0-	4769	2	35	9	Y	32	33	1			16
08	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4244	2	34	9	Y	31	17	1			30
09	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4131	2	34	9	Y	31	34	1			27
10	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4158	2	53	9	Y	48	38	1			37
*11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3571	2	62	9	Y	56	51	1			42

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
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	13	1	277	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	12	1	245	2	Y	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	160	-0-	-119	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-
*11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	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
06	18840	X	14176	-0-	-4664	-0-	206	1	13810	2	Y	145	138	1			85
							160	9									
07	19981	X	19981	-0-	-0-	-0-	305	1	19521	2	Y	141	197	1			29
							155	9									
08	19871	X	10431	-0-	-9440	-0-	290	1	10055	2	Y	78					107
							86	9									
09	21229	X	21229	-0-	-0-	-0-	931	1	20113	2	Y	168	214	1			61
							185	9									
10	19995	X	17468	-0-	-2527	-0-	797	1	16494	2	Y	161	150	1			72
							177	9									
11	19350	X	16401	-0-	-2949	-0-	897	1	15326	2	Y	162	153	1			81
							178	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
06	15510	X	13962	-0-	-1548	-0-	202	1	13552	2	Y	189	168	1			115
							208	9									
07	16027	X	12991	-0-	-3036	-0-	197	1	12601	2	Y	175	254	1			36
							193	9									
08	14942	X	8207	-0-	-6735	-0-	227	1	7878	2	Y	93					129
							102	9									
09	18827	X	18827	-0-	-0-	-0-	822	1	17761	2	Y	222	273	1			78
							244	9									
10	14942	X	14321	-0-	-621	-0-	650	1	13453	2	Y	198	187	1			89
							218	9									
*11	14781	X	14781	-0-	-0-	-0-	805	1	13754	2	Y	202	190	1			101
							222	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
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	146	1	3160	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
07	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	250	1	5196	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
08	4402	X	4036	-0-	-366	-0-	184	1	3843	2	Y	8	4	1			8
							9	9									
09	4260	X	2818	-0-	-1442	-0-	135	1	2675	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
10	4402	X	3208	-0-	-1194	-0-	158	1	3039	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
11	4260	X	4032	-0-	-228	-0-	190	1	3831	2	Y	10	9	1			8
							11	9									

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
06	510	N	364	-0-	-146	-0-	16	1	348	2	Y	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	2	Y	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	2	Y	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	279	-0-	-217	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					-0-
*11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	468	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
06	10440	X	9035	-0-	-1405	-0-	258	1	8613	2	Y	149	89	1			125
							164	9									
07	10323	X	8644	-0-	-1679	-0-	247	1	8245	2	Y	138	180	1			83
							152	9									
08	9672	X	8318	-0-	-1354	-0-	239	1	7961	2	Y	107	90	1			100
							118	9									
09	9360	X	7918	-0-	-1442	-0-	227	1	7566	2	Y	114	94	1			120
							125	9									
10	9610	X	5631	-0-	-3979	-0-	162	1	5408	2	Y	55	87	1			88
							61	9									
11	9030	X	8642	-0-	-388	-0-	248	1	8261	2	Y	121	85	1			124
							133	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	231	1	6903	2	Y	-0-					-0-
07	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	241	1	7222	2	Y	-0-					-0-
08	7967	X	7295	-0-	-672	-0-	240	1	7055	2	Y	-0-					-0-
09	7560	X	6929	-0-	-631	-0-	229	1	6700	2	Y	-0-					-0-
10	7564	X	7009	-0-	-555	-0-	233	1	6775	2	Y	1					1
							1	9									
11	7230	X	6652	-0-	-578	-0-	223	1	6427	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

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
06	21210	X	20924	-0-	-286	-0-	923	1	19964	2	Y	34	31	1			16
							37	9									
07	23081	X	23081	-0-	-0-	-0-	1060	1	21985	2	Y	33	33	1			16
							36	9									
08	22335	X	22335	-0-	-0-	-0-	1019	1	21283	2	Y	30	16	1			30
							33	9									
09	21613	X	21613	-0-	-0-	-0-	1037	1	20542	2	Y	31	34	1			27
							34	9									
10	22382	X	21612	-0-	-770	-0-	1064	1	20507	2	Y	37	35	1			29
							41	9									
*11	21855	X	21855	-0-	-0-	-0-	1033	1	20776	2	Y	42	39	1			32
							46	9									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7470	X	6991	-0-	-479	-0-	227	1	6764	2	Y	-0-					-0-
07	7719	X	7150	-0-	-569	-0-	231	1	6919	2	Y	-0-					-0-
08	7471	X	6465	-0-	-1006	-0-	213	1	6252	2	Y	-0-					-0-
09	7230	X	5695	-0-	-1535	-0-	188	1	5507	2	Y	-0-					-0-
10	7223	X	6941	-0-	-282	-0-	231	1	6709	2	Y	1					1
							1	9									
11	6990	X	5604	-0-	-1386	-0-	188	1	5414	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	221	1	7380	2	Y	64	37	1			53
							70	9									
07	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	326	1	10879	2	Y	60	77	1			36
							66	9									
08	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	393	1	13115	2	Y	44	39	1			41
							48	9									
09	9540	X	8548	-0-	-992	-0-	248	1	8253	2	Y	43	37	1			47
							47	9									
10	11284	X	8856	-0-	-2428	-0-	257	1	8577	2	Y	20	35	1			32
							22	9									
11	13110	X	10793	-0-	-2317	-0-	313	1	10426	2	Y	49	31	1			50
							54	9									

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	257	1	7678	2	Y	-0-					-0-
07	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	232	1	6940	2	Y	-0-					-0-
08	8463	X	7129	-0-	-1334	-0-	235	1	6894	2	Y	-0-					-0-
09	8190	X	7049	-0-	-1141	-0-	233	1	6816	2	Y	-0-					-0-
10	8463	X	6681	-0-	-1782	-0-	222	1	6459	2	Y	-0-					-0-
11	7950	X	6929	-0-	-1021	-0-	232	1	6697	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 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
06	14430	X	14142	-0-	-288	-0-	624	1	13494	2	Y	22	22	1			11
							24	9									
07	14911	X	14392	-0-	-519	-0-	661	1	13708	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
08	13605	X	13605	-0-	-0-	-0-	621	1	12962	2	Y	20	11	1			19
							22	9									
09	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	630	1	12471	2	Y	20	22	1			17
							22	9									
10	13404	X	13404	-0-	-0-	-0-	661	1	12731	2	Y	11	21	1			7
							12	9									
11	12690	X	12520	-0-	-170	-0-	592	1	11920	2	Y	7	8	1			6
							8	9									

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

06	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	205	1	6124	2	Y	-0-					-0-
07	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	208	1	6240	2	Y	-0-					-0-
08	7130	X	5563	-0-	-1567	-0-	183	1	5380	2	Y	-0-					-0-
09	6900	X	6205	-0-	-695	-0-	205	1	6000	2	Y	-0-					-0-
10	7068	X	4698	-0-	-2370	-0-	156	1	4542	2	Y	-0-					-0-
11	6330	X	4801	-0-	-1529	-0-	161	1	4640	2	Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

06	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	90	1	2673	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2766	-0-	-24	-0-	89	1	2677	2	Y	-0-					-0-
08	2697	N	2520	-0-	-177	-0-	83	1	2437	2	Y	-0-					-0-
09	2760	N	2430	-0-	-330	-0-	80	1	2350	2	Y	-0-					-0-
10	2759	N	2393	-0-	-366	-0-	80	1	2313	2	Y	-0-					-0-
11	2430	N	2246	-0-	-184	-0-	75	1	2171	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605

06	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	428	1	9264	2	Y	25	27	1			14
							28	9									
07	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	461	1	9557	2	Y	23	25	1			12
							25	9									
08	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	452	1	9435	2	Y	22	12	1			22
							24	9									
09	9060	X	7760	-0-	-1300	-0-	372	1	7363	2	Y	23	25	1			20
							25	9									
10	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	518	1	9980	2	Y	27	28	1			19
							30	9									
*11	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	448	1	9009	2	Y	13	19	1			13
							14	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	19	1	1281	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	19	1	1248	2	Y	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	33	1	1152	2	Y	-0-					-0-
09	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	111	1	2404	2	Y	-0-					-0-
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	95	1	1975	2	Y	-0-					-0-
*11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	114	1	1946	2	Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	29	1	967	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	810	-0-	-151	-0-	24	1	786	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	783	-0-	-23	-0-	23	1	760	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	770	-0-	-10	-0-	22	1	748	2	Y	-0-					-0-
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	39	1	1296	2	Y	-0-					-0-
*11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	62	1	2072	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

06	5220	X	4996	-0-	-224	-0-	220	1	4769	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	300	1	6226	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
08	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	250	1	5214	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
09	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	311	1	6158	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
10	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	248	1	4771	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
*11	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	362	1	7278	2	Y	6	5	1			5
							7	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	98	1	2113	2	Y	-0-					-0-
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	101	1	2092	2	Y	-0-					-0-
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	101	1	2103	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1818	-0-	-102	-0-	87	1	1731	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1260	-0-	-724	-0-	62	1	1198	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1281	-0-	-639	-0-	61	1	1220	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	168	1	5585	2	Y	46	27	1			38
							51	9									
07	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	159	1	5301	2	Y	43	55	1			26
							47	9									
08	5890	X	1903	-0-	-3987	-0-	54	1	1813	2	Y	33	28	1			31
							36	9									
09	5790	X	1134	-0-	-4656	-0-	32	1	1074	2	Y	25	29	1			27
							28	9									
10	5983	X	1157	-0-	-4826	-0-	32	1	1081	2	Y	40	28	1			39
							44	9									
11	5790	X	875	-0-	-4915	-0-	24	1	788	2	Y	57	40	1			56
							63	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	504	1	15060	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
07	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	455	1	13639	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
08	17794	X	12808	-0-	-4986	-0-	421	1	12381	2	Y	5					7
							6	9									
09	17220	X	11349	-0-	-5871	-0-	374	1	10969	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
10	16585	X	11823	-0-	-4762	-0-	393	1	11421	2	Y	8					12
							9	9									
11	15570	X	10600	-0-	-4970	-0-	355	1	10235	2	Y	9	11	1			10
							10	9									

WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2775	-0-	-75	-0-	160	1	2604	3	N	10	10	8			120
							11	9									
07	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	184	1	3056	3	N	2					122
							2	9									
08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	187	1	3303	3	N	53					175
							58	9									
09	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	182	1	2848	3	N	-0-					175
10	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	150	1	2400	3	N	-0-					175
*11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	175	1	2977	3	N	95	191	1			79
							105	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	51	1	73	9	Y	66	67	1			23
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	63	1	1218	2	Y	58	56	1			25
							64	9									
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	63	1	1181	2	Y	19	26	1			18
							21	9									
09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	126	1	2259	2	Y	72	45	1			45
							79	9									
10	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	56	1	1096	2	Y	5	25	1			25
							6	9									
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					25

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 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
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	43	1	14	9	Y	13	18	1			11
07	1767	X	872	-0-	-895	-0-	42	1	817	2	Y	12	12	1			11
							13	9									
08	1767	X	752	-0-	-1015	-0-	37	1	696	2	Y	17	17	1			11
							19	9									
09	1710	X	1412	-0-	-298	-0-	73	1	1317	2	Y	20	12	1			19
							22	9									
10	1364	X	944	-0-	-420	-0-	45	1	882	2	Y	15	15	1			19
							17	9									
11	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					19

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
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	27	1	9	9	Y	8	8	1			7
07	651	N	622	-0-	-29	-0-	30	1	582	2	Y	9	8	1			8
							10	9									
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	30	1	558	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	73	1	1304	2	Y	22	11	1			19
							24	9									
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	33	1	646	2	Y	10	14	1			15
							11	9									
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					15

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 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
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	25	1	8	9	Y	7	8	1			6
07	589	N	552	-0-	-37	-0-	27	1	516	2	Y	8	7	1			7
							9	9									
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	Y	12	11	1			8
							13	9									
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	54	1	977	2	Y	15	9	1			14
							17	9									
10	558	N	519	-0-	-39	-0-	25	1	485	2	Y	8	11	1			11
							9	9									
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	558	1	836	2	Y	-0-					1
07	2976	X	1724	-0-	-1252	-0-	673	1	1051	2	Y	-0-					1
08	2976	X	1201	-0-	-1775	-0-	627	1	574	2	Y	-0-					1
09	2880	X	825	-0-	-2055	-0-	528	1	297	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1798	X	1094	-0-	-704	-0-	567	1	527	2	Y	-0-					-0-
11	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 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
06	90	N	4	-0-	-86	-0-	1	1	2	2	Y	1					15
							1	9									
*07	62	N	14	-0-	-48	-0-	2	1	3	2	Y	8					23
							9	9									
*08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					23
*09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	17	1			6
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	8	1	8	2	Y	-0-					6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	489	1	733	2	Y	7					87
							8	9									
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	602	1	940	2	Y	123					210
							135	9									
08	1550	N	1154	-0-	-396	-0-	591	1	541	2	Y	20					230
							22	9									
09	1230	N	847	-0-	-383	-0-	528	1	297	2	Y	20	169	1			81
							22	9									
10	1674	N	1192	-0-	-482	-0-	611	1	569	2	Y	11					92
							12	9									
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		13	-0-	13	13	5	1	8	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*10	52	X	39	-0-	-13	-0-	20	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
06	630	N	584	-0-	-46	-0-	20	1	564	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	535	-0-	-116	-0-	19	1	516	2	Y	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	19	1	592	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	493	-0-	-47	-0-	37	1	456	2	Y	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	19	1	530	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	525	-0-	-15	-0-	18	1	507	2	Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	41 14	1 9	970	3	Y	13	14	1			8
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	44 15	1 9	999	3	Y	14	14	1			8
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	38 10	1 9	1024	3	Y	9	10	1			7
09	1020	N	747	-0-	-273	-0-	30 12	1 9	705	3	Y	11	11	1			7
10	1054	N	794	-0-	-260	-0-	29 13	1 9	752	3	Y	12	11	1			8
11	1050	N	788	-0-	-262	-0-	28 19	1 9	741	3	Y	17	17	1			8

MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 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
06	2760	X	2660	-0-	-100	-0-	107 30	1 9	2523	3	Y	27	28	1			17
07	2728	X	2537	-0-	-191	-0-	106 30	1 9	2401	3	Y	27	28	1			16
08	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	102 22	1 9	2734	3	Y	20	21	1			15
09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	87 24	1 9	2058	3	Y	22	22	1			15
10	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	103 25	1 9	2656	3	Y	23	23	1			15
11	2130	N	398	-0-	-1732	-0-	14 14	1 9	370	3	Y	13	22	1			6

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	X	304	-0-	-206	-0-	12	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	527	X	342	-0-	-185	-0-	14	1	328	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	12	1	327	3	Y	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	12	1	309	3	Y	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	348	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	157	-0-	-173	-0-	6	1	151	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	750	N	3	-0-	-747	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	202	-0-	-728	-0-	8	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	198	-0-	-360	-0-	3	1	195	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3047	-0-	47	47	123	1	2924	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3079	-0-	-21	26	114	1	2965	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3008	-0-	8	34	105	1	2903	3	Y	-0-					-0-

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
06	3000	N	4432	-0-	1432	1432	181	1	4242	3	Y	8	9	1			5
							9	9									
07	3100	N	3678	-0-	578	2010	154	1	3514	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
08	3100	N	3224	-0-	124	2134	119	1	3098	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
09	4442	X	2308	-0-	-2134	-0-	93	1	2207	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
10	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	111	1	2900	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
*11	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	96	1	2565	3	Y	10	10	1			5
							11	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
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2986	2	15	9	Y	14	10	1			12
07	3007	X	2318	-0-	-689	-0-	2303	2	15	9	Y	14	17	1			9
08	3007	X	317	-0-	-2690	-0-	304	2	13	9	Y	12	13	1			8
09	3000	X	337	-0-	-2663	-0-	326	2	11	9	Y	10	14	1			4
10	3100	X	122	-0-	-2978	-0-	111	2	11	9	Y	10	7	1			7
11	3000	X	218	-0-	-2782	-0-	205	2	13	9	Y	12	7	1			12

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
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	41	2	33	9	Y	30	21	1			27
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	39	2	33	9	Y	30	38	1			19
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	37	2	30	9	Y	27	29	1			17
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	38	2	24	9	Y	22	31	1			8
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	77	2	25	9	Y	23	16	1			15
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	15	1			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	52	1	1215	3	Y	-0-					-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	55	1	1266	3	Y	-0-					-0-
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	52	1	1368	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1018	-0-	-242	-0-	39	1	979	3	Y	-0-					-0-
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	52	1	1371	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	48	1	1323	3	Y	-0-					-0-

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
06	1530	N	1433	-0-	-97	-0-	1421	2	12	9	Y	11	8	1			10
07	1612	N	1496	-0-	-116	-0-	1484	2	12	9	Y	11	14	1			7
08	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	1549	2	12	9	Y	11	11	1			7
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1558	2	9	9	Y	8	12	1			3
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1487	2	10	9	Y	9	6	1			6
*11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1500	2	11	9	Y	10	6	1			10

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
06	1380	N	734	-0-	-646	-0-	29	1	693	3	Y	11	11	1			7
							12	9									
07	744	N	368	-0-	-376	-0-	15	1	342	3	Y	10	11	1			6
							11	9									
08	620	N	392	-0-	-228	-0-	13	1	370	3	Y	8	8	1			6
							9	9									
09	720	N	336	-0-	-384	-0-	13	1	313	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	17	1	454	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	14	14	1			6

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
06	3480	X	2952	-0-	-528	-0-	2917	2	35	9	Y	32	22	1			28
07	3596	X	3071	-0-	-525	-0-	3037	2	34	9	Y	31	39	1			20
08	3596	X	3119	-0-	-477	-0-	3088	2	31	9	Y	28	30	1			18
09	3060	X	2915	-0-	-145	-0-	2889	2	26	9	Y	24	33	1			9
10	3162	X	2883	-0-	-279	-0-	2857	2	26	9	Y	24	17	1			16
11	3030	X	2732	-0-	-298	-0-	2701	2	31	9	Y	28	16	1			28

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
06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	177	1	4174	3	Y	11	12	1			7
							12	9									
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	145	1	3308	3	Y	12	12	1			7
							13	9									
08	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	113	1	2954	3	Y	9	9	1			7
							10	9									
09	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	90	1	2125	3	Y	10	10	1			7
							11	9									
10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	117	1	3041	3	Y	10	10	1			7
							11	9									
*11	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	108	1	2855	3	Y	15	15	1			7
							17	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	86	91	1			55
							95	9									
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	87	91	1			51
							96	9									
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	5	1	108	3	Y	67	69	1			49
							74	9									
09	300	N	144	-0-	-156	-0-	3	1	62	3	Y	72	72	1			49
							79	9									
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	1	1	48	3	Y	75	74	1			50
							83	9									
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	112	111	1			51
							123	9									

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
06	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	42	1	1007	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	755	-0-	-175	-0-	31	1	724	3	Y	-0-					-0-
08	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	104	1	2694	3	Y	-0-					-0-
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	74	1	1770	3	Y	-0-					-0-
10	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	83	1	2177	3	Y	-0-					-0-
*11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	75	1	2004	3	Y	-0-					-0-

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
06	4138	X	3182	-0-	-956	-0-	3165	2	17	9	Y	15	10	1			13
07	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2949	2	15	9	Y	14	18	1			9
08	2790	X	2723	-0-	-67	-0-	2709	2	14	9	Y	13	14	1			8
09	2700	X	1737	-0-	-963	-0-	1725	2	12	9	Y	11	15	1			4
10	2790	X	1036	-0-	-1754	-0-	1024	2	12	9	Y	11	8	1			7
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	13	7	1			13

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
06	2070	N	1930	-0-	-140	-0-	77	1	1816	3	Y	34	36	1			22
							37	9									
07	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	74	1	1711	3	Y	34	36	1			20
							37	9									
08	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	59	1	1583	3	Y	26	27	1			19
							29	9									
09	1920	N	1362	-0-	-558	-0-	54	1	1277	3	Y	28	28	1			19
							31	9									
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	70	1	1817	3	Y	30	29	1			20
							33	9									
*11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	61	1	1643	3	Y	44	44	1			20
							48	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
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	112	1	2633	3	Y	53	56	1			34
							58	9									
07	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	138	1	3151	3	Y	54	56	1			32
							59	9									
08	3038	X	3015	-0-	-23	-0-	106	1	2865	3	Y	40	42	1			30
							44	9									
09	2940	X	2240	-0-	-700	-0-	88	1	2104	3	Y	44	44	1			30
							48	9									
10	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	120	1	3099	3	Y	47	46	1			31
							52	9									
11	2940	X	2744	-0-	-196	-0-	97	1	2572	3	Y	68	68	1			31
							75	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
06	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	152	1	3579	3	Y	37	39	1			24
							41	9									
07	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	160	1	3656	3	Y	37	39	1			22
							41	9									
08	3565	X	3544	-0-	-21	-0-	128	1	3385	3	Y	28	29	1			21
							31	9									
09	3780	X	2714	-0-	-1066	-0-	109	1	2571	3	Y	31	31	1			21
							34	9									
10	3906	X	3592	-0-	-314	-0-	130	1	3426	3	Y	33	32	1			22
							36	9									
11	3780	X	3275	-0-	-505	-0-	117	1	3105	3	Y	48	48	1			22
							53	9									

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 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
06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2569	2	13	9	Y	12	9	1			11
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2537	2	14	9	Y	13	16	1			8
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2574	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2360	2	11	9	Y	10	14	1			4
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2328	2	11	9	Y	10	7	1			7
*11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2301	2	13	9	Y	12	7	1			12

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 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
06	2790	N	2312	-0-	-478	-0-	94	1	2188	3	Y	27	28	1			17
							30	9									
07	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	111	1	2538	3	Y	27	28	1			16
							30	9									
08	2945	X	918	-0-	-2027	-0-	5	1	891	3	Y	20	21	1			15
							22	9									
09	2850	X	2785	-0-	-65	-0-	111	1	2650	3	Y	22	22	1			15
							24	9									
10	2945	X	260	-0-	-2685	-0-	9	1	226	3	Y	23	23	1			15
							25	9									
*11	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	111	1	2906	3	Y	35	34	1			16
							39	9									

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	2700	X	2272	-0-	-428	-0-	2261	2	11	9	Y	10	7	1			9
07	2573	X	1731	-0-	-842	-0-	1719	2	12	9	Y	11	13	1			7
08	1984	N	1547	-0-	-437	-0-	1537	2	10	9	Y	9	10	1			6
09	1920	N	1457	-0-	-463	-0-	1448	2	9	9	Y	8	11	1			3
10	1736	N	832	-0-	-904	-0-	823	2	9	9	Y	8	6	1			5
11	1500	N	593	-0-	-907	-0-	583	2	10	9	Y	9	5	1			9

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
06	2070	X	1024	-0-	-1046	-0-	1022	2	2	9	Y	2	1	1			2
07	2139	X	833	-0-	-1306	-0-	831	2	2	9	Y	2	3	1			1
08	3100	N	3488	-0-	388	388	3486	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	3000	N	3554	-0-	554	942	3552	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	3100	N	2817	-0-	-283	659	2816	2	1	9	Y	1	1	1			1
*11	2834	X	2175	-0-	-659	-0-	2173	2	2	9	Y	2	1	1			2

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
06	2010	N	1939	-0-	-71	-0-	1917	2	22	9	Y	20	14	1			18
07	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	1977	2	22	9	Y	20	25	1			13
08	1829	N	1412	-0-	-417	-0-	1392	2	20	9	Y	18	19	1			12
09	1950	N	1767	-0-	-183	-0-	1750	2	17	9	Y	15	21	1			6
10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2215	2	17	9	Y	15	11	1			10
11	1380	N	1283	-0-	-97	-0-	1263	2	20	9	Y	18	10	1			18

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
06	2190	N	1857	-0-	-333	-0-	1832	2	25	9	Y	23	16	1			20
07	2170	N	1054	-0-	-1116	-0-	1030	2	24	9	Y	22	28	1			14
08	1736	N	1124	-0-	-612	-0-	1101	2	23	9	Y	21	22	1			13
09	1860	N	1370	-0-	-490	-0-	1351	2	19	9	Y	17	24	1			6
10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2495	2	20	9	Y	18	12	1			12
*11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2453	2	22	9	Y	20	12	1			20

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
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	66	1	1559	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	60	1	1368	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	62	1	1716	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	67	1	1605	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	75	1	1967	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	74	1	1986	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

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
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	71	-0-	-177	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	Y	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	71	-0-	-139	-0-	2	1	69	3	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 #: 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
06	1380	N	1088	-0-	-292	-0-	43	1	1013	3	Y	29	31	1			19
							32	9									
07	1302	N	852	-0-	-450	-0-	34	1	785	3	Y	30	31	1			18
							33	9									
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	44	1	1129	3	Y	23	24	1			17
							25	9									
09	1080	N	627	-0-	-453	-0-	27	1	572	3	Y	25	25	1			17
							28	9									
10	837	N	830	-0-	-7	-0-	30	1	771	3	Y	26	26	1			17
							29	9									
*11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	42	1	1139	3	Y	39	38	1			18
							43	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
06	3510	X	3305	-0-	-205	-0-	134	1	3132	3	Y	35	37	1			22
							39	9									
07	3627	X	3310	-0-	-317	-0-	137	1	3133	3	Y	36	37	1			21
							40	9									
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	115	1	3060	3	Y	27	28	1			20
							30	9									
09	2640	X	2340	-0-	-300	-0-	94	1	2214	3	Y	29	29	1			20
							32	9									
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	118	1	3079	3	Y	30	30	1			20
							33	9									
*11	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	109	1	2823	3	Y	46	45	1			21
							51	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	3840	X	3114	-0-	-726	-0-	3100	2	14	9	Y	13	9	1			12
07	4557	X	3211	-0-	-1346	-0-	3197	2	14	9	Y	13	17	1			8
08	4681	X	3304	-0-	-1377	-0-	3290	2	14	9	Y	13	13	1			8
09	4530	X	3481	-0-	-1049	-0-	3470	2	11	9	Y	10	14	1			4
10	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4249	2	11	9	Y	10	7	1			7
*11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3885	2	13	9	Y	12	7	1			12

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
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	41	1	970	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	753	-0-	-146	-0-	31	1	722	3	Y	-0-					-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	38	1	1029	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	926	-0-	-94	-0-	36	1	890	3	Y	-0-					-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	46	1	1197	3	Y	-0-					-0-
*11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	42	1	1128	3	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 #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045

06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-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-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022

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-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101

06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	89 41	1 9	2100	3	Y	37	39	1			24
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	93 41	1 9	2109	3	Y	37	39	1			22
08	2480	X	2034	-0-	-446	-0-	81 32	1 9	1921	3	Y	29	30	1			21
09	2370	X	134	-0-	-2236	-0-	4 34	1 9	96	3	Y	31	31	1			21
10	2449	X	195	-0-	-2254	-0-	6 36	1 9	153	3	Y	33	32	1			22
11	2220	X	245	-0-	-1975	-0-	7 53	1 9	185	3	Y	48	48	1			22

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063

06	3090	X	2670	-0-	-420	-0-	107 36	1 9	2527	3	Y	33	35	1			22
07	3689	X	2929	-0-	-760	-0-	121 36	1 9	2772	3	Y	33	35	1			20
08	3286	X	3077	-0-	-209	-0-	111 29	1 9	2937	3	Y	26	27	1			19
09	3180	X	2249	-0-	-931	-0-	90 31	1 9	2128	3	Y	28	28	1			19
10	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	123 33	1 9	3196	3	Y	30	29	1			20
*11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	110 47	1 9	2940	3	Y	43	43	1			20

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 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
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
07	155	X	21	-0-	-134	-0-	1 8	1 9	12	3	Y	7	3	1			4
08	155	X	52	-0-	-103	-0-	1 37	1 9	14	3	Y	34	13	1			25
09	279	X	279	-0-	-0-	-0-	49 41	1 9	189	3	Y	37	37	1			25
10	62	X	53	-0-	-9	-0-	10	3	43	9	Y	39	38	1			26
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	57	57	1			26

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	3030	X	1265	-0-	-1765	-0-	50 25	1 9	1190	3	Y	23	24	1			15
07	3131	X	2649	-0-	-482	-0-	109 25	1 9	2515	3	Y	23	24	1			14
08	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	134 19	1 9	3442	3	Y	17	18	1			13
09	2910	X	2406	-0-	-504	-0-	98 21	1 9	2287	3	Y	19	19	1			13
10	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	102 22	1 9	2646	3	Y	20	20	1			13
*11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	111 33	1 9	2922	3	Y	30	29	1			14

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	150	1	3531	3	Y	29	31	1			19
							32	9									
07	3410	X	3254	-0-	-156	-0-	135	1	3087	3	Y	29	31	1			17
							32	9									
08	3410	X	2845	-0-	-565	-0-	111	1	2709	3	Y	23	23	1			17
							25	9									
09	3390	X	2472	-0-	-918	-0-	99	1	2347	3	Y	24	24	1			17
							26	9									
10	3503	X	3293	-0-	-210	-0-	121	1	3144	3	Y	25	25	1			17
							28	9									
11	3390	X	2528	-0-	-862	-0-	91	1	2395	3	Y	38	38	1			17
							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
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	84	1	1978	3	Y	17	18	1			11
							19	9									
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	87	1	1998	3	Y	17	18	1			10
							19	9									
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	75	1	1964	3	Y	13	13	1			10
							14	9									
09	2070	N	1551	-0-	-519	-0-	61	1	1475	3	Y	14	14	1			10
							15	9									
10	2108	N	1938	-0-	-170	-0-	71	1	1852	3	Y	14	14	1			10
							15	9									
11	1980	N	1913	-0-	-67	-0-	67	1	1822	3	Y	22	22	1			10
							24	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
06	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3839	-0-	739	739	3839	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	4191	-0-	1091	1830	4191	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3756	-0-	756	2586	3756	2			Y	-0-					-0-
10	6148	X	3562	-0-	-2586	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-
*11	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-

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
06	3000	N	3418	-0-	418	418	139	1	3254	3	Y	23	25	1			15
							25	9									
07	3100	N	3746	-0-	646	1064	156	1	3564	3	Y	24	25	1			14
							26	9									
08	3100	N	3502	-0-	402	1466	127	1	3354	3	Y	19	19	1			14
							21	9									
09	4077	X	2611	-0-	-1466	-0-	105	1	2484	3	Y	20	20	1			14
							22	9									
10	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	124	1	3208	3	Y	21	21	1			14
							23	9									
*11	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	106	1	2840	3	Y	31	31	1			14
							34	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 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
06	390	X	32	-0-	-358	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
07	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	51	1	1165	3	N	-0-					-0-
08	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	46	1	1130	3	N	-0-					-0-
09	547	X	547	-0-	-0-	-0-	21	1	526	3	N	-0-					-0-
10	1209	X	778	-0-	-431	-0-	27	1	751	3	N	-0-					-0-
11	1170	X	726	-0-	-444	-0-	26	1	700	3	N	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 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
06	1680	N	1499	-0-	-181	-0-	60	1	1426	3	Y	12	12	1			8
							13	9									
07	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	62	1	1442	3	Y	11	12	1			7
							12	9									
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	68	1	1788	3	Y	9	9	1			7
							10	9									
09	1500	N	1370	-0-	-130	-0-	57	1	1302	3	Y	10	10	1			7
							11	9									
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	70	1	1833	3	Y	10	10	1			7
							11	9									
*11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	64	1	1723	3	Y	15	15	1			7
							17	9									

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 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
06	14B2 EXT		197	-0-	197	197	197	2			Y	-0-					-0-
07	7929	X	7732	-0-	-197	-0-	7643	2	89	9	Y	81	29	1			52
08	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8129	2	83	9	Y	75	79	1			48
09	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5825	2	67	9	Y	61	86	1			23
10	5487	X	5014	-0-	-473	-0-	4944	2	70	9	Y	64	44	1			43
*11	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5812	2	80	9	Y	73	43	1			73

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 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
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	38	1	902	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	40	1	923	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	41	1	1106	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	39	1	931	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	42	1	1095	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	960	N	900	-0-	-60	-0-	31	1	861	3	Y	7	7	1			3
							8	9									

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
06	1020	N	248	-0-	-772	-0-	10	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	25	1	574	3	Y	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	22	1	601	3	Y	-0-					-0-
09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	89	1	2126	3	Y	-0-					-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	30	1	773	3	Y	-0-					-0-
*11	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	81	1	2191	3	Y	-0-					-0-

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
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	79	1	1858	3	Y	19	20	1			12
							21	9									
07	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	70	1	1615	3	Y	19	20	1			11
							21	9									
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	63	1	1711	3	Y	15	15	1			11
							17	9									
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	62	1	1470	3	Y	16	16	1			11
							18	9									
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	71	1	1851	3	Y	16	16	1			11
							18	9									
*11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	65	1	1756	3	Y	25	25	1			11
							28	9									

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978

06	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3806	2	26	9	Y	24	17	1			21
07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3172	2	26	9	Y	24	30	1			15
08	4185	X	2745	-0-	-1440	-0-	2721	2	24	9	Y	22	23	1			14
09	3870	X	2287	-0-	-1583	-0-	2267	2	20	9	Y	18	25	1			7
10	3968	X	1216	-0-	-2752	-0-	1195	2	21	9	Y	19	13	1			13
11	3840	X	1282	-0-	-2558	-0-	1259	2	23	9	Y	21	13	1			21

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	20	21	1			13
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	29	1	721	3	Y	20	21	1			12
							22	9									
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	8	3	17	9	Y	15	16	1			11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	1			11
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051

06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	163	1	3838	3	Y	29	31	1			19
							32	9									
07	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	169	1	3879	3	Y	30	31	1			18
							33	9									
08	4805	X	4066	-0-	-739	-0-	149	1	3892	3	Y	23	24	1			17
							25	9									
09	4140	X	2981	-0-	-1159	-0-	120	1	2833	3	Y	25	25	1			17
							28	9									
10	4247	X	4093	-0-	-154	-0-	149	1	3915	3	Y	26	26	1			17
							29	9									
11	4020	X	3922	-0-	-98	-0-	146	1	3733	3	Y	39	38	1			18
							43	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	4290	X	4069	-0-	-221	-0-	165	1	3863	3	Y	37	39	1			24
							41	9									
07	4433	X	3898	-0-	-535	-0-	162	1	3695	3	Y	37	39	1			22
							41	9									
08	4216	X	3499	-0-	-717	-0-	124	1	3343	3	Y	29	30	1			21
							32	9									
09	4080	X	3063	-0-	-1017	-0-	123	1	2906	3	Y	31	31	1			21
							34	9									
10	4216	X	3734	-0-	-482	-0-	136	1	3562	3	Y	33	32	1			22
							36	9									
11	4080	X	3823	-0-	-257	-0-	137	1	3633	3	Y	48	48	1			22
							53	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
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	136	1	3182	3	Y	26	28	1			17
							29	9									
07	3379	X	3322	-0-	-57	-0-	138	1	3154	3	Y	27	28	1			16
							30	9									
08	3193	X	2819	-0-	-374	-0-	103	1	2694	3	Y	20	21	1			15
							22	9									
09	3090	X	2217	-0-	-873	-0-	89	1	2104	3	Y	22	22	1			15
							24	9									
10	3193	X	3034	-0-	-159	-0-	112	1	2897	3	Y	23	23	1			15
							25	9									
11	3090	X	2806	-0-	-284	-0-	100	1	2667	3	Y	35	34	1			16
							39	9									

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19680	X	18913	-0-	-767	-0-	764	1	17961	3	Y	171	181	1			110
							188	9									
07	19964	X	19268	-0-	-696	-0-	799	1	18279	3	Y	173	181	1			102
							190	9									
08	19964	X	18723	-0-	-1241	-0-	680	1	17897	3	Y	133	137	1			98
							146	9									
09	19530	X	14099	-0-	-5431	-0-	567	1	13375	3	Y	143	143	1			98
							157	9									
10	20114	X	20114	-0-	-0-	-0-	738	1	19211	3	Y	150	148	1			100
							165	9									
11	18900	X	18127	-0-	-773	-0-	643	1	17238	3	Y	224	222	1			102
							246	9									

BASA RESOURCES, INC. 053974
HAYNES, J. M. WELL #: 45 RRCID -> 164293 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10974 PERF.10714 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 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
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-

KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

06	900	N	854	-0-	-46	-0-	844	2	10	9	N	9					37
07	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	866	2	176	9	N	160	157	1			40
08	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	2			N	-0-					40
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1027	2	44	9	N	40					80
10	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	2			N	-0-					80
11	810	N	683	-0-	-127	-0-	683	2			N	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

06	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	114	1	4056	2	Y	27	36	1			24
							30	9									
07	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	120	1	4295	2	Y	41	45	1			20
							45	9									
08	3534	X	3214	-0-	-320	-0-	103	1	3068	2	Y	39	35	1			24
							43	9									
09	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	165	1	7524	2	Y	37	37	1			24
							41	9									
10	3968	X	3852	-0-	-116	-0-	77	1	3735	2	Y	36	43	1			17
							40	9									
11	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					17

EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

06	3000	N	3220	-0-	220	220	87	1	3087	2	Y	42	23	1			19
							46	9									
07	3100	N	3281	-0-	181	401	88	1	3160	2	Y	30	34	1			15
							33	9									
08	DLQ	G-10	2532	-0-	2532	2933	81	1	2417	2	Y	31	27	1			19
							34	9									
09	DLQ	G-10	6056	-0-	6056	8989	129	1	5895	2	Y	29	29	1			19
							32	9									
10	DLQ	G-10	3444	-0-	3444	12433	69	1	3340	2	Y	32	36	1			15
							35	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12433					Y	NO RPT					15

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	220					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	220					Y	-0-					-0-
08	230	X	10	-0-	-220	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	49	1	1733	2	Y	26	16	1			10
							29	9									
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	52	1	1875	2	Y	19	20	1			9
							21	9									
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	48	1	1434	2	Y	18	16	1			11
							20	9									
09	3000	N	3875	-0-	875	875	83	1	3771	2	Y	19	18	1			12
							21	9									
*10	3100	N	2430	-0-	-670	205	49	1	2356	2	Y	23	24	1			11
							25	9									
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					11

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	35	1	1236	2	Y	19	12	1			7
							21	9									
07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	49	1	1758	2	Y	17	16	1			8
							19	9									
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	40	1	1196	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
09	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	54	1	2468	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
*10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	45	1	2174	2	Y	21	19	1			10
							23	9									
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					10

MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934

06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	61	1	2163	2	Y	33	20	1			13
							36	9									
07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	74	1	2651	2	Y	26	26	1			13
							29	9									
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	60	1	1787	2	Y	22	21	1			14
							24	9									
09	3000	N	5138	-0-	2138	2138	110	1	5000	2	Y	25	23	1			16
							28	9									
*10	3100	N	2687	-0-	-413	1725	54	1	2605	2	Y	25	29	1			12
							28	9									
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					12

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BOWLES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157571 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 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
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	527	N	105	-0-	-422	-0-	3	1	102	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	2	1	52	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	129	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	1	1	63	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	11					Y	NO RPT					-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
06	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	73	1	2592	2	Y	40	24	1			16
							44	9									
07	2790	X	2704	-0-	-86	-0-	73	1	2605	2	Y	24	28	1			12
							26	9									
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	68	1	2020	2	Y	26	22	1			16
							29	9									
09	3000	N	5047	-0-	2047	2047	108	1	4911	2	Y	25	25	1			16
							28	9									
*10	3100	N	2798	-0-	-302	1745	56	1	2714	2	Y	25	29	1			12
							28	9									
11	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					12

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
06	1980	X	1662	-0-	-318	-0-	45	1	1591	2	Y	24	14	1			10
							26	9									
07	1829	X	1505	-0-	-324	-0-	40	1	1450	2	Y	14	17	1			7
							15	9									
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	37	1	1089	2	Y	13	12	1			8
							14	9									
09	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	63	1	2878	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
*10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	32	1	1527	2	Y	15	17	1			7
							17	9									
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	62	1	2206	2	Y	35	22	1			13
							39	9									
07	2356	N	2059	-0-	-297	-0-	55	1	1983	2	Y	19	23	1			9
							21	9									
08	1891	N	1671	-0-	-220	-0-	54	1	1595	2	Y	20	17	1			12
							22	9									
09	3000	N	3835	-0-	835	835	82	1	3732	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
*10	2977	N	2142	-0-	-835	-0-	43	1	2078	2	Y	19	22	1			9
							21	9									
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					9

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
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	38	1	1347	2	Y	22	14	1			8
							24	9									
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	48	1	1727	2	Y	16	16	1			8
							18	9									
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	43	1	1282	2	Y	16	14	1			10
							18	9									
09	3000	N	3263	-0-	263	263	70	1	3175	2	Y	16	16	1			10
							18	9									
*10	1648	N	1385	-0-	-263	-0-	28	1	1343	2	Y	13	17	1			6
							14	9									
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	46	1	1629	2	Y	26	16	1			10
							29	9									
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	49	1	1748	2	Y	16	18	1			8
							18	9									
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	45	1	1325	2	Y	17	15	1			10
							19	9									
09	3000	N	3522	-0-	522	522	75	1	3428	2	Y	17	16	1			11
							19	9									
*10	2394	N	1872	-0-	-522	-0-	38	1	1815	2	Y	17	20	1			8
							19	9									
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	39 25	1 9	1395	2	Y	23	15	1			8
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	49 19	1 9	1747	2	Y	17	17	1			8
08	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	46 20	1 9	1376	2	Y	18	15	1			11
09	3000	N	3671	-0-	671	671	78 19	1 9	3574	2	Y	17	17	1			11
*10	2540	N	1869	-0-	-671	-0-	38 19	1 9	1812	2	Y	17	20	1			8
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	81	2	Y	1	1	1			-0-
07	93	N	34	-0-	-59	-0-	1 1	1 9	32	2	Y	1	1	1			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	22 14	1 9	771	2	Y	13	8	1			5
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	25 9	1 9	884	2	Y	8	9	1			4
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	23 10	1 9	689	2	Y	9	8	1			5
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	38 9	1 9	1716	2	Y	8	8	1			5
*10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	18 10	1 9	872	2	Y	9	10	1			4
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	18 18	1 9	643	2	Y	16	12	1			4
07	1457	N	743	-0-	-714	-0-	20 7	1 9	716	2	Y	6	7	1			3
08	T. A.		608	-0-	608	608	19 9	1 9	580	2	Y	8	6	1			5
09	T. A.		1406	-0-	1406	2014	30 7	1 9	1369	2	Y	6	7	1			4
10	T. A.		684	-0-	684	2698	14 8	1 9	662	2	Y	7	8	1			3
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2698					Y	NO RPT					3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-		46 1 29 9	1629	2	Y	26	16	1			10
07	1860	N	1632	-0-	-228	-0-		44 1 15 9	1573	2	Y	14	17	1			7
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-		46 1 20 9	1368	2	Y	18	14	1			11
09	3000	N	3621	-0-	621	621		77 1 19 9	3525	2	Y	17	17	1			11
*10	3072	N	2451	-0-	-621	-0-		49 1 25 9	2377	2	Y	23	23	1			11
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					11

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-		73 1 43 9	2613	2	Y	39	23	1			16
07	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-		74 1 28 9	2639	2	Y	25	29	1			12
08	DLQ G-10		2118	-0-	2118	2118		68 1 29 9	2021	2	Y	26	22	1			16
09	DLQ G-10		4178	-0-	4178	6296		89 1 22 9	4067	2	Y	20	23	1			13
10	DLQ G-10		2393	-0-	2393	8689		48 1 24 9	2321	2	Y	22	25	1			10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8689					Y	NO RPT					10

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-		45 1	1619	2	Y	-0-	35	1			10
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-		52 1 20 9	1851	2	Y	18	19	1			9
08	DLQ G-10		1386	-0-	1386	1386		44 1 18 9	1324	2	Y	16	15	1			10
09	DLQ G-10		3296	-0-	3296	4682		70 1 18 9	3208	2	Y	16	16	1			10
10	DLQ G-10		1291	-0-	1291	5973		26 1 14 9	1251	2	Y	13	17	1			6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5973					Y	NO RPT					6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-		55 1 32 9	1944	2	Y	29	17	1			12
07	2108	X	2083	-0-	-25	-0-		56 1 20 9	2007	2	Y	18	21	1			9
08	DLQ G-10		1783	-0-	1783	1783		57 1 24 9	1702	2	Y	22	18	1			13
09	DLQ G-10		4602	-0-	4602	6385		98 1 24 9	4480	2	Y	22	21	1			14
10	DLQ G-10		2438	-0-	2438	8823		49 1 25 9	2364	2	Y	23	26	1			11
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8823					Y	NO RPT					11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		78	-0-	78	78	2	1	74	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	DLQ G-10		199	-0-	199	277	4	1	194	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	DLQ G-10		117	-0-	117	394	2	1	114	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					1

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
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	48	1	1713	2	Y	24	14	1			10
							26	9									
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	55	1	1962	2	Y	19	20	1			9
							21	9									
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	43	1	1287	2	Y	17	16	1			10
							19	9									
09	3000	N	4466	-0-	1466	1466	95	1	4347	2	Y	22	18	1			14
							24	9									
*10	3100	N	2534	-0-	-566	900	51	1	2458	2	Y	23	26	1			11
							25	9									
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					11

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
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	104	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 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
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	38	1	1369	2	Y	21	13	1			8
							23	9									
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	35	1	1257	2	Y	12	14	1			6
							13	9									
08	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	32	1	957	2	Y	12	11	1			7
							13	9									
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	51	1	2306	2	Y	12	12	1			7
							13	9									
10	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	26	1	1254	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					6

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 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
06	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	62	1	2210	2	Y	31	18	1			13
							34	9									
07	2139	X	1715	-0-	-424	-0-	46	1	1651	2	Y	16	21	1			8
							18	9									
08	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	43	1	1281	2	Y	16	14	1			10
							18	9									
09	3000	N	4333	-0-	1333	1333	93	1	4217	2	Y	21	18	1			13
							23	9									
*10	3100	N	2138	-0-	-962	371	43	1	2073	2	Y	20	24	1			9
							22	9									
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					9

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 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
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	34	1	1218	2	Y	19	12	1			7
							21	9									
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	37	1	1322	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	34	1	1012	2	Y	13	11	1			8
							14	9									
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	47	1	2157	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
*10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	27	1	1318	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					6

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	2	Y	-0-	18	1			1
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	DLQ G-10		79	-0-	79	79	3	1	75	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-	1	1			-0-
10	DLQ G-10		263	-0-	263	342	5	1	256	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	342					Y	NO RPT					1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 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
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 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
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		24	-0-	24	24	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		5	-0-	5	29	5	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	29					Y	NO RPT					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 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
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	39	1	1382	2	Y	19	11	1			8
							21	9									
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	28	1	1018	2	Y	10	13	1			5
							11	9									
08	DLQ G-10		1428	-0-	1428	1428	46	1	1362	2	Y	18	12	1			11
							20	9									
09	DLQ G-10		2392	-0-	2392	3820	51	1	2329	2	Y	11	15	1			7
							12	9									
10	DLQ G-10		1318	-0-	1318	5138	26	1	1278	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5138					Y	NO RPT					6

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 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
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	20	1	724	2	Y	10	6	1			4
							11	9									
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	18	1	653	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
08	DLQ G-10		656	-0-	656	656	21	1	626	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
09	DLQ G-10		1387	-0-	1387	2043	30	1	1350	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
10	DLQ G-10		672	-0-	672	2715	13	1	651	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2715					Y	NO RPT					3

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 3 RRCID -> 163902 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 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
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	1			Y	-0-					-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	64	1	1241	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1421	-0-	1421	1421	72	1	1338	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
09	DLQ G-10		2673	-0-	2673	4094	141	1	2532	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	DLQ G-10		1415	-0-	1415	5509	68	1	1334	2	Y	12	9	1			3
							13	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5509					Y	NO RPT					3

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
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	44	1	1567	2	Y	24	15	1			9
							26	9									
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	43	1	1529	2	Y	15	17	1			7
							17	9									
08	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	40	1	1180	2	Y	15	13	1			9
							17	9									
09	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	64	1	2903	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
*10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	34	1	1621	2	Y	15	17	1			7
							17	9									
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					7

SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 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
06	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	70	1	2498	2	Y	40	25	1			15
							44	9									
07	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	81	1	2920	2	Y	28	29	1			14
							31	9									
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	75	1	2237	2	Y	28	25	1			17
							31	9									
09	3000	N	5739	-0-	2739	2739	123	1	5585	2	Y	28	27	1			18
							31	9									
*10	3100	N	2902	-0-	-198	2541	58	1	2814	2	Y	27	32	1			13
							30	9									
11	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	261					Y	NO RPT					13

KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 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
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	178	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	248	N	195	-0-	-53	-0-	5	1	188	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	DLQ G-10		269	-0-	269	269	9	1	257	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	DLQ G-10		615	-0-	615	884	13	1	599	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	DLQ G-10		67	-0-	67	951	1	1	66	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	951					Y	NO RPT					-0-

INGRAM, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 164473 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10948 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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	45	1	1608	2	Y	25	15	1			10
							28	9									
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	45	1	1605	2	Y	15	17	1			8
							17	9									
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	42	1	1237	2	Y	16	14	1			10
							18	9									
09	3000	N	3056	-0-	56	56	65	1	2976	2	Y	14	15	1			9
							15	9									
*10	1768	N	1712	-0-	-56	-0-	34	1	1660	2	Y	16	18	1			7
							18	9									
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 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
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	15	1	538	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
07	744	N	429	-0-	-315	-0-	12	1	413	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
08	620	N	334	-0-	-286	-0-	11	1	319	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	33	1	1504	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
*10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	12	1	596	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					3

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 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
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	32	1	1156	2	Y	18	11	1			7
							20	9									
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	33	1	1193	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	26	1	776	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	26	1	1182	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	8	1	407	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	9	1	305	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	165	1	4899	2	Y	63	26	1			38
							69	9									
09	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	301	1	13724	2	Y	71	63	1	2	8	44
							78	9									
*10	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	158	1	7627	2	Y	72	82	1			34
							79	9									
11	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					34

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
06	2010	X	113	-0-	-1897	-0-	113	1			Y	-0-					-0-
07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	130	1	2520	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2066	-0-	2066	2066	104	1	1944	2	Y	16	13	1			3
							18	9									
09	DLQ G-10		3784	-0-	3784	5850	200	1	3584	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	DLQ G-10		1806	-0-	1806	7656	86	1	1703	2	Y	15	11	1			4
							17	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7656					Y	NO RPT					4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	33	1	1183	2	Y	17	10	1			7
							19	9									
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	34	1	1201	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	28	1	821	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
09	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	59	1	2669	2	Y	13	11	1			8
							14	9									
*10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	38	1	1821	2	Y	18	18	1			8
							20	9									
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	1			Y	-0-					-0-
07	1302	N	933	-0-	-369	-0-	46	1	887	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		649	-0-	649	649	33	1	610	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	DLQ G-10		820	-0-	820	1469	43	1	777	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	DLQ G-10		890	-0-	890	2359	43	1	840	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2359					Y	NO RPT					2

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
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	85	1	111	9	Y	101	106	1			20
07	2697	N	623	-0-	-2074	-0-	26	1	511	2	Y	78	81	1			17
							86	9									
08	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	138	1	2572	2	Y	-0-	13	1			4
09	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	217	1	3898	2	Y	74	53	1			25
							81	9									
*10	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	165	1	3250	2	Y	1	18	1			8
							1	9									
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	65	1	2334	2	Y	22	12	1			11
							24	9									
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	83	1	2470	2	Y	31	23	1			19
							34	9									
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	25	1	1150	2	Y	6	21	1			4
							7	9									
10	2418	N	1526	-0-	-892	-0-	31	1	1480	2	Y	14	11	1			7
							15	9									
11	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167000 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 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
06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	64	1	2292	2	Y	36	22	1			14
							40	9									
07	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	63	1	2266	2	Y	22	25	1			11
							24	9									
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	60	1	1793	2	Y	23	20	1			14
							25	9									
09	3000	N	4435	-0-	1435	1435	95	1	4316	2	Y	22	22	1			14
							24	9									
*10	3100	N	2569	-0-	-531	904	52	1	2492	2	Y	23	26	1			11
							25	9									
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					11

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 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
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	23	1	822	2	Y	13	8	1			5
							14	9									
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	23	1	825	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
08	620	N	440	-0-	-180	-0-	14	1	420	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	23	1	1048	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
10	775	N	481	-0-	-294	-0-	10	1	465	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					2

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 5 RRCID -> 167130 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10738 - 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
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			Y	-0-					-0-
07	2232	X	1512	-0-	-720	-0-	146	1	1366	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1523	-0-	1523	1523	149	1	1374	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4778	-0-	4778	6301	463	1	4315	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1277	-0-	1277	7578	132	1	1145	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7578					Y	NO RPT					-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 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
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	155	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	189	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	5	1	232	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	2	1	106	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 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
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	102	1	1971	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1975	-0-	1975	1975	99	1	1859	2	Y	15	12	1			3
							17	9									
09	DLQ G-10		3728	-0-	3728	5703	197	1	3531	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	DLQ G-10		1892	-0-	1892	7595	90	1	1783	2	Y	17	12	1			5
							19	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7595					Y	NO RPT					5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 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
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	36	1	1280	2	Y	18	10	1			8
							20	9									
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	27	1	962	2	Y	9	12	1			5
							10	9									
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	34	1	1017	2	Y	13	10	1			8
							14	9									
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	39	1	1761	2	Y	9	11	1			6
							10	9									
*10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	25	1	1199	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			Y	-0-					-0-
07	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	98	1	1904	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1447	-0-	1447	1447	73	1	1362	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
09	DLQ G-10		3871	-0-	3871	5318	204	1	3667	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	DLQ G-10		2154	-0-	2154	7472	103	1	2031	2	Y	18	13	1			5
							20	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7472					Y	NO RPT					5

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 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
06	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	72	1	2555	2	Y	39	24	1			15
							43	9									
07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	71	1	2549	2	Y	25	28	1			12
							28	9									
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	66	1	1974	2	Y	25	22	1			15
							28	9									
09	3000	N	5090	-0-	2090	2090	109	1	4953	2	Y	25	24	1			16
							28	9									
*10	3100	N	2779	-0-	-321	1769	56	1	2695	2	Y	25	29	1			12
							28	9									
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					12

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168372 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 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
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	34	1	1222	2	Y	18	11	1			7
							20	9									
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	35	1	1258	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
08	DLQ G-10		950	-0-	950	950	30	1	908	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
09	DLQ G-10		2270	-0-	2270	3220	49	1	2209	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
10	DLQ G-10		1247	-0-	1247	4467	25	1	1210	2	Y	11	13	1			5
							12	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4467					Y	NO RPT					5

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169062 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-		52 1 28 9	1845	2	Y	25	14	1			11
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-		49 1 19 9	1768	2	Y	17	20	1			8
08	DLQ G-10		1511	-0-	1511	1511		48 1 20 9	1443	2	Y	18	15	1			11
09	DLQ G-10		3602	-0-	3602	5113		77 1 20 9	3505	2	Y	18	18	1			11
10	DLQ G-10		1822	-0-	1822	6935		37 1 19 9	1766	2	Y	17	20	1			8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6935					Y	NO RPT					8

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-		35 1 20 9	1241	2	Y	18	11	1			7
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-		41 1 17 9	1453	2	Y	15	15	1			7
08	DLQ G-10		1128	-0-	1128	1128		36 1 14 9	1078	2	Y	13	12	1			8
09	DLQ G-10		2633	-0-	2633	3761		56 1 14 9	2563	2	Y	13	13	1			8
10	DLQ G-10		1515	-0-	1515	5276		30 1 17 9	1468	2	Y	15	16	1			7
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5276					Y	NO RPT					7

GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		6	-0-	6	14	6	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-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	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-		26 1 15 9	914	2	Y	14	9	1			5
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-		33 1 13 9	1187	2	Y	12	11	1			6
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-		25 1 10 9	735	2	Y	9	9	1			6
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-		27 1 7 9	1215	2	Y	6	8	1			4
*10	916	N	916	-0-	-0-	-0-		18 1 9 9	889	2	Y	8	8	1			4
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	49	1	1762	2	Y	27	16	1			11
							30	9									
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	51	1	1828	2	Y	17	19	1			9
							19	9									
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	46	1	1361	2	Y	17	15	1			11
							19	9									
09	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	58	1	2646	2	Y	12	15	1			8
							13	9									
10	1922	N	1501	-0-	-421	-0-	30	1	1454	2	Y	15	16	1			7
							17	9									
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	27	1	980	2	Y	15	9	1			6
							17	9									
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	30	1	1077	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
08	DLQ G-10		810	-0-	810	810	26	1	773	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
09	DLQ G-10		1873	-0-	1873	2683	40	1	1823	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
10	DLQ G-10		998	-0-	998	3681	20	1	968	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3681					Y	NO RPT					4

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
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1828	-0-	-187	-0-	90	1	1738	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1619	-0-	1619	1619	81	1	1524	2	Y	13	10	1			3
							14	9									
09	DLQ G-10		3831	-0-	3831	5450	202	1	3629	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	DLQ G-10		2228	-0-	2228	7678	107	1	2101	2	Y	18	13	1			5
							20	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7678					Y	NO RPT					5

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
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	57	1	2024	2	Y	31	19	1			12
							34	9									
07	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	54	1	1928	2	Y	19	22	1			9
							21	9									
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	52	1	1540	2	Y	20	17	1			12
							22	9									
09	3000	N	3864	-0-	864	864	83	1	3760	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
*10	2929	N	2065	-0-	-864	-0-	41	1	2003	2	Y	19	22	1			9
							21	9									
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					9

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
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			Y	-0-					-0-
07	2077	X	1135	-0-	-942	-0-	110	1	1025	2	Y	-0-					-0-
08	1891	X	1051	-0-	-840	-0-	103	1	948	2	Y	-0-					-0-
09	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	277	1	2585	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	918	-0-	-229	-0-	95	1	823	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-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
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
07	155	N	75	-0-	-80	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		70	-0-	70	70	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		15	-0-	15	85	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		48	-0-	48	133	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	133					Y	NO RPT					-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
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	14	1	499	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	14	1	503	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	12	1	362	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	20	1	890	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	11	1	521	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	21	1	742	2	Y	14	10	1			4
							15	9									
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	26	1	920	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	30	1	887	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
09	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	62	1	2825	2	Y	14	12	1			9
							15	9									
*10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	31	1	1513	2	Y	15	17	1			7
							17	9									
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1210	-0-	-712	-0-	59	1	1151	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1619	-0-	1619	1619	82	1	1524	2	Y	12	9	1			3
							13	9									
09	DLQ G-10		2958	-0-	2958	4577	156	1	2802	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	DLQ G-10		1471	-0-	1471	6048	70	1	1387	2	Y	13	9	1			4
							14	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6048					Y	NO RPT					4

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
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	167	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	190	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	6	1	281	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	3	1	148	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	26	1	917	2	Y	15	9	1			6
							17	9									
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	21	1	766	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	27	1	810	2	Y	10	8	1			6
							11	9									
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	35	1	1614	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
10	806	N	693	-0-	-113	-0-	14	1	671	2	Y	7	9	1			3
							8	9									
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					3

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	2730	X	106	-0-	-2624	-0-	106	1			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2640	-0-	-336	-0-	130	1	2510	2	Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	2474	-0-	2474	2474	125	1	2328	2	Y	19	15	1			4
							21	9									
09		DLQ G-10	4642	-0-	4642	7116	245	1	4397	2	Y	-0-	4	1			-0-
10		DLQ G-10	2303	-0-	2303	9419	110	1	2171	2	Y	20	14	1			6
							22	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9419					Y	NO RPT					6

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
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	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-

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
06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	66 40	1 9	2362	2	Y	36	22	1			14
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	66 25	1 9	2349	2	Y	23	26	1			11
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	61 25	1 9	1827	2	Y	23	20	1			14
09	3000	N	4536	-0-	1536	1536	97 24	1 9	4415	2	Y	22	22	1			14
*10	3100	N	2419	-0-	-681	855	49 25	1 9	2345	2	Y	23	26	1			11
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					11

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
06	2130	X	99	-0-	-2031	-0-	99	1			Y	-0-					-0-
07	2139	N	2059	-0-	-80	-0-	101	1	1958	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2052	-0-	2052	2052	103 17	1 9	1932	2	Y	15	12	1			3
09	DLQ G-10		4033	-0-	4033	6085	213	1	3820	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	DLQ G-10		2107	-0-	2107	8192	101 20	1 9	1986	2	Y	18	13	1			5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8192					Y	NO RPT					5

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
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	47 28	1 9	1683	2	Y	25	15	1			10
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	48 18	1 9	1715	2	Y	16	18	1			8
08	DLQ G-10		1405	-0-	1405	1405	45 19	1 9	1341	2	Y	17	15	1			10
09	DLQ G-10		3828	-0-	3828	5233	82 21	1 9	3725	2	Y	19	17	1			12
10	DLQ G-10		2090	-0-	2090	7323	42 21	1 9	2027	2	Y	19	22	1			9
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7323					Y	NO RPT					9

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
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		31	-0-	31	31	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		41	-0-	41	72	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		11	-0-	11	83	11	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	83					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	36	1	1287	2	Y	21	13	1			8
							23	9									
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	38	1	1368	2	Y	12	14	1			6
							13	9									
08	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	36	1	1061	2	Y	14	12	1			8
							15	9									
09	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	56	1	2569	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
*10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	29	1	1415	2	Y	13	15	1			6
							14	9									
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		100	-0-	100	100	5	1	94	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	DLQ G-10		193	-0-	193	293	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		89	-0-	89	382	4	1	84	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	382					Y	NO RPT					-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
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	54	1	1040	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1461	-0-	1461	1461	74	1	1376	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
09	DLQ G-10		2599	-0-	2599	4060	137	1	2462	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	DLQ G-10		1469	-0-	1469	5529	70	1	1385	2	Y	13	9	1			4
							14	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5529					Y	NO RPT					4

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
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	184	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	5	1	192	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	186	N	138	-0-	-48	-0-	4	1	132	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	7	1	338	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	182	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	112	1	31	9	Y	28	32	1			6
07	1364	X	1249	-0-	-115	-0-	118	1	1105	2	Y	24	20	1			10
							26	9									
08	1736	X	1272	-0-	-464	-0-	122	1	1124	2	Y	24	21	1			13
							26	9									
09	3000	N	3230	-0-	230	230	311	1	2897	2	Y	20	25	1			8
							22	9									
10	1240	N	708	-0-	-532	-0-	72	1	623	2	Y	12	14	1			6
							13	9									
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					6

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 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
06	2070	X	135	-0-	-1935	-0-	135	1			Y	-0-					-0-
07	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	144	1	2799	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2667	-0-	2667	2667	134	1	2511	2	Y	20	16	1			4
							22	9									
09	DLQ G-10		4586	-0-	4586	7253	242	1	4344	2	Y	-0-	4	1			-0-
10	DLQ G-10		1714	-0-	1714	8967	82	1	1614	2	Y	16	12	1			4
							18	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8967					Y	NO RPT					4

GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 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
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			Y	-0-					-0-
07	2201	X	1264	-0-	-937	-0-	122	1	1142	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1427	-0-	1427	1427	140	1	1287	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4302	-0-	4302	5729	417	1	3885	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1325	-0-	1325	7054	137	1	1188	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7054					Y	NO RPT					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 178739 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 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
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	10	1	363	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	11	1	387	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	403	N	333	-0-	-70	-0-	11	1	319	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	18	1	806	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
*10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	8	1	407	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					2

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 178960 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 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
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	29	1	1044	2	Y	15	9	1			6
							17	9									
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	24	1	858	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	30	1	878	2	Y	11	8	1			7
							12	9									
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	28	1	1255	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
10	899	N	703	-0-	-196	-0-	14	1	682	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					3

RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 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
06	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	76	1	2694	2	Y	41	25	1			16
							45	9									
07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	94	1	3372	2	Y	33	33	1			16
							36	9									
08	2666	X	2272	-0-	-394	-0-	73	1	2168	2	Y	28	27	1			17
							31	9									
09	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	113	1	5149	2	Y	25	26	1			16
							28	9									
*10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	68	1	3285	2	Y	32	33	1			15
							35	9									
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					15

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
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	102	1	84	9	Y	76	86	1			16
07	1953	X	1211	-0-	-742	-0-	110	1	1028	2	Y	66	54	1			28
							73	9									
08	1643	X	998	-0-	-645	-0-	91	1	837	2	Y	64	57	1			35
							70	9									
09	3000	N	3071	-0-	71	71	289	1	2691	2	Y	83	84	1			34
							91	9									
10	1209	N	1030	-0-	-179	-0-	102	1	881	2	Y	43	56	1			21
							47	9									
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					21

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
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	53	1	1883	2	Y	26	15	1			11
							29	9									
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	51	1	1832	2	Y	18	20	1			9
							20	9									
08	DLQ G-10		1479	-0-	1479	1479	47	1	1412	2	Y	18	16	1			11
							20	9									
09	DLQ G-10		3611	-0-	3611	5090	77	1	3515	2	Y	17	17	1			11
							19	9									
10	DLQ G-10		1742	-0-	1742	6832	35	1	1688	2	Y	17	20	1			8
							19	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6832					Y	NO RPT					8

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
06	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	75	1	2688	2	Y	42	26	1			16
							46	9									
07	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	69	1	2473	2	Y	24	28	1			12
							26	9									
08	2728	X	2219	-0-	-509	-0-	71	1	2119	2	Y	26	22	1			16
							29	9									
09	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	106	1	4805	2	Y	24	25	1			15
							26	9									
*10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	58	1	2792	2	Y	27	29	1			13
							30	9									
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					13

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
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	Y	1					1
							1	9									
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	105	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-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
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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 #: 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
06	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	73	1	2586	2	Y	39	23	1			16
							43	9									
07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	70	1	2514	2	Y	24	28	1			12
							26	9									
08	DLQ G-10		1978	-0-	1978	1978	63	1	1889	2	Y	24	21	1			15
							26	9									
09	DLQ G-10		4545	-0-	4545	6523	97	1	4424	2	Y	22	23	1			14
							24	9									
10	DLQ G-10		2442	-0-	2442	8965	49	1	2368	2	Y	23	26	1			11
							25	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8965					Y	NO RPT					11

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
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			Y	-0-					-0-
07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	103	1	1996	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2279	-0-	2279	2279	115	1	2145	2	Y	17	13	1			4
							19	9									
09	DLQ G-10		4335	-0-	4335	6614	229	1	4106	2	Y	-0-	4	1			-0-
*10	DLQ G-10		2184	-0-	2184	8798	104	1	2060	2	Y	18	13	1			5
							20	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8798					Y	NO RPT					5

MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 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
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	39	1	1398	2	Y	20	12	1			8
							22	9									
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	46	1	1646	2	Y	16	16	1			8
							18	9									
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	38	1	1143	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	43	1	1973	2	Y	9	12	1			6
							10	9									
10	1705	N	1036	-0-	-669	-0-	21	1	1004	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					5

BARRETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 181997 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 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
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-	25	1			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4	-0-	4	7	4	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT					-0-

KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 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
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	28	1	1006	2	Y	15	9	1			6
							17	9									
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	29	1	1045	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	30	1	881	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
09	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	63	1	2862	2	Y	14	12	1			9
							15	9									
*10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	34	1	1619	2	Y	15	17	1			7
							17	9									
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 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
06	14B2 EXT		2	-0-	2	42	2	1			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
*10	42	X	-0-	-0-	-42	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	32	1	1128	2	Y	17	10	1			7
							19	9									
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	40	1	1446	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
08	775	N	615	-0-	-160	-0-	20	1	586	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	31	1	1413	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
10	1395	N	797	-0-	-598	-0-	16	1	773	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					3

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014

06	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	69	1	2449	2	Y	37	22	1			15
							41	9									
07	2387	X	2275	-0-	-112	-0-	61	1	2192	2	Y	20	25	1			10
							22	9									
08	1798	N	1361	-0-	-437	-0-	44	1	1298	2	Y	17	17	1			10
							19	9									
09	3000	N	4166	-0-	1166	1166	89	1	4055	2	Y	20	17	1			13
							22	9									
*10	3100	N	2550	-0-	-550	616	51	1	2474	2	Y	23	25	1			11
							25	9									
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					11

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988

06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	53	1	1899	2	Y	26	15	1			11
							29	9									
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	49	1	1768	2	Y	17	20	1			8
							19	9									
08	DLQ G-10		1605	-0-	1605	1605	51	1	1532	2	Y	20	16	1			12
							22	9									
09	DLQ G-10		3176	-0-	3176	4781	68	1	3091	2	Y	15	17	1			10
							17	9									
10	DLQ G-10		1610	-0-	1610	6391	32	1	1561	2	Y	15	18	1			7
							17	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6391					Y	NO RPT					7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS "E" GU WELL #: 6 RRCID -> 185163 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 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
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	80	1	26	9	Y	24	16	1			20
07	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	61	1	1178	2	Y	18	22	1			16
							20	9									
08	DLQ G-10		1328	-0-	1328	1328	66	1	1231	2	Y	28	25	1			19
							31	9									
09	DLQ G-10		3031	-0-	3031	4359	157	1	2826	2	Y	44	23	1			40
							48	9									
*10	DLQ G-10		1476	-0-	1476	5835	70	1	1381	2	Y	23	31	1			32
							25	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5835					Y	NO RPT					32

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 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
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			Y	-0-					-0-
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	97	1	1873	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1796	-0-	1796	1796	90	1	1691	2	Y	14	11	1			3
							15	9									
09	DLQ G-10		3249	-0-	3249	5045	171	1	3078	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	DLQ G-10		2178	-0-	2178	7223	104	1	2055	2	Y	17	12	1			5
							19	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7223					Y	NO RPT					5

GLADEWATER GU 19 WELL #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 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
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			Y	-0-					-0-
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	104	1	2006	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1725	-0-	1725	1725	87	1	1623	2	Y	14	11	1			3
							15	9									
09	DLQ G-10		4259	-0-	4259	5984	225	1	4034	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	DLQ G-10		2406	-0-	2406	8390	115	1	2269	2	Y	20	14	1			6
							22	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8390					Y	NO RPT					6

GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	14	1	506	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
07	124	N	56	-0-	-68	-0-	2	1	54	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	DLQ G-10		34	-0-	34	34	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	271	N	237	-0-	-34	-0-	5	1	230	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 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
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	110	1	1030	2	Y	-0-					-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	114	1	1047	2	Y	-0-					-0-
09	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	263	1	2454	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	895	-0-	-252	-0-	92	1	803	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 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
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	37	1	1321	2	Y	20	12	1			8
							22	9									
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	37	1	1310	2	Y	12	14	1			6
							13	9									
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	35	1	1034	2	Y	13	11	1			8
							14	9									
09	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	56	1	2527	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
10	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	25	1	1202	2	Y	11	14	1			5
							12	9									
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					5

GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 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
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	1			Y	-0-					-0-
07	1767	X	1421	-0-	-346	-0-	137	1	1284	2	Y	-0-					-0-
08	1736	X	1343	-0-	-393	-0-	132	1	1211	2	Y	-0-					-0-
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	225	1	2100	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	131	1	1133	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 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
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	1			Y	-0-					-0-
07	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	51	1	980	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1177	-0-	1177	1177	59	1	1108	2	Y	9	7	1			2
							10	9									
09	DLQ G-10		2289	-0-	2289	3466	121	1	2168	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	DLQ G-10		1218	-0-	1218	4684	58	1	1149	2	Y	10	7	1			3
							11	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4684					Y	NO RPT					3

EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 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
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	27	1	973	2	Y	-0-	41	1			6
07	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	73	1	2624	2	Y	25	19	1			12
							28	9									
08	DLQ G-10		2453	-0-	2453	2453	79	1	2341	2	Y	30	24	1			18
							33	9									
09	DLQ G-10		5380	-0-	5380	7833	115	1	5235	2	Y	27	28	1			17
							30	9									
10	DLQ G-10		2552	-0-	2552	10385	51	1	2476	2	Y	23	29	1			11
							25	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10385					Y	NO RPT					11

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
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	30	1	1067	2	Y	16	10	1			6
							18	9									
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	30	1	1087	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	28	1	844	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	45	1	2048	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
*10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	23	1	1132	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 16 WELL #: 16 RRCID -> 192219 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 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
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	144	1	167	9	Y	152	172	1			32
07	1953	X	1713	-0-	-240	-0-	151	1	1416	2	Y	133	109	1			56
							146	9									
08	DLQ G-10		1740	-0-	1740	1740	157	1	1442	2	Y	128	113	1			71
							141	9									
09	2800	N	4815	-0-	2015	3755	449	1	4183	2	Y	166	168	1			69
							183	9									
*10	3100	N	1491	-0-	-1609	2146	144	1	1252	2	Y	86	112	1			43
							95	9									
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	466					Y	NO RPT					43

GLADEWATER GU 16 WELL #: 15 RRCID -> 193399 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 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
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1158	-0-	-764	-0-	112	1	1046	2	Y	-0-					-0-
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	121	1	1114	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3394	-0-	394	394	329	1	3065	2	Y	-0-					-0-
*10	1858	N	1464	-0-	-394	-0-	151	1	1313	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 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
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	48	1	1708	2	Y	27	17	1			10
							30	9									
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	52	1	1849	2	Y	18	19	1			9
							20	9									
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	49	1	1453	2	Y	18	16	1			11
							20	9									
09	3000	N	3617	-0-	617	617	77	1	3520	2	Y	18	18	1			11
							20	9									
*10	2664	N	2047	-0-	-617	-0-	41	1	1985	2	Y	19	21	1			9
							21	9									
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					9

LESTER, J.W. GU WELL #: 2 RRCID -> 194358 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 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
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	31	1	1102	2	Y	18	11	1			7
							20	9									
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	28	1	1003	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
08	930	N	717	-0-	-213	-0-	23	1	685	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	33	1	1511	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
10	1054	N	782	-0-	-272	-0-	16	1	758	2	Y	7	9	1			3
							8	9									
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					3

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 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
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	25	1	886	2	Y	16	11	1			5
							18	9									
07	961	N	458	-0-	-503	-0-	12	1	442	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	43	1	1272	2	Y	16	8	1			10
							18	9									
09	3000	N	5480	-0-	2480	2480	117	1	5334	2	Y	26	19	1			17
							29	9									
*10	3100	N	2795	-0-	-305	2175	56	1	2710	2	Y	26	31	1			12
							29	9									
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	885					Y	NO RPT					12

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
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			Y	-0-					-0-
07	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	115	1	1078	2	Y	-0-					-0-
08	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	115	1	1062	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3460	-0-	460	460	335	1	3125	2	Y	-0-					-0-
*10	1724	N	1264	-0-	-460	-0-	131	1	1133	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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
06	2970	X	163	-0-	-2807	-0-	163	1			Y	-0-					-0-
07	3658	X	1703	-0-	-1955	-0-	165	1	1538	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	1815	-0-	-1905	-0-	178	1	1637	2	Y	-0-					-0-
09	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	552	1	5147	2	Y	-0-					-0-
10	1891	X	1812	-0-	-79	-0-	187	1	1625	2	Y	-0-					-0-
11	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					-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
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	38	1	1354	2	Y	21	13	1			8
							23	9									
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	37	1	1320	2	Y	13	15	1			6
							14	9									
08	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	33	1	987	2	Y	13	11	1			8
							14	9									
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	53	1	2399	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
10	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	27	1	1288	2	Y	12	14	1			6
							13	9									
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			Y	-0-					-0-
07	2015	X	1090	-0-	-925	-0-	105	1	985	2	Y	-0-					-0-
08	2077	X	1117	-0-	-960	-0-	110	1	1007	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3386	-0-	386	386	328	1	3058	2	Y	-0-					-0-
*10	1486	N	1100	-0-	-386	-0-	114	1	986	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	52	1	1850	2	Y	30	19	1			11
							33	9									
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	62	1	2214	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
08	DLQ G-10		1588	-0-	1588	1588	51	1	1515	2	Y	20	18	1			12
							22	9									
09	DLQ G-10		3105	-0-	3105	4693	66	1	3022	2	Y	15	17	1			10
							17	9									
10	DLQ G-10		1857	-0-	1857	6550	37	1	1801	2	Y	17	19	1			8
							19	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6550					Y	NO RPT					8

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
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	47	1	1687	2	Y	26	16	1			10
							29	9									
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	29	1	1051	2	Y	10	15	1			5
							11	9									
08	1364	N	604	-0-	-760	-0-	19	1	577	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	46	1	2106	2	Y	11	8	1			7
							12	9									
10	1116	N	960	-0-	-156	-0-	19	1	932	2	Y	8	11	1			4
							9	9									
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			Y	-0-					-0-
07	1364	N	968	-0-	-396	-0-	94	1	874	2	Y	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	89	1	819	2	Y	-0-					-0-
09	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	260	1	2423	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	661	-0-	-300	-0-	68	1	593	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		229	-0-	229	229	12	1	217	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		65	-0-	65	294	3	1	61	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	294					Y	NO RPT					-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
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	1			Y	-0-					-0-
07	1860	X	1341	-0-	-519	-0-	130	1	1211	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	1397	-0-	-1083	-0-	137	1	1260	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	4184	-0-	1184	1184	410	1	3774	2	Y	-0-					-0-
*10	2551	N	1367	-0-	-1184	-0-	141	1	1226	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	27	1	957	2	Y	15	9	1			6
							17	9									
07	1054	N	866	-0-	-188	-0-	23	1	834	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	31	1	934	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	48	1	2200	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
*10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	22	1	1085	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	48	1	1715	2	Y	26	16	1			10
							29	9									
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	49	1	1738	2	Y	17	19	1			8
							19	9									
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	46	1	1367	2	Y	18	15	1			11
							20	9									
09	3000	N	3351	-0-	351	351	72	1	3262	2	Y	15	16	1			10
							17	9									
*10	2154	N	1803	-0-	-351	-0-	36	1	1748	2	Y	17	19	1			8
							19	9									
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	1			Y	-0-					-0-
07	2635	X	1726	-0-	-909	-0-	167	1	1559	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	1852	-0-	-1124	-0-	182	1	1670	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	5577	-0-	2577	2577	546	1	5031	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1913	-0-	-1187	1390	198	1	1715	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-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
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	27	1	948	2	Y	15	9	1			6
							17	9									
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	26	1	940	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	25	1	744	2	Y	10	8	1			6
							11	9									
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	41	1	1848	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
*10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	22	1	1083	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	1			Y	-0-					-0-
07	2108	N	1886	-0-	-222	-0-	93	1	1793	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1879	-0-	1879	1879	95	1	1769	2	Y	14	11	1			3
							15	9									
09	DLQ G-10		3684	-0-	3684	5563	194	1	3490	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	DLQ G-10		1742	-0-	1742	7305	83	1	1642	2	Y	15	11	1			4
							17	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7305					Y	NO RPT					4

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
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	38	1	1361	2	Y	21	13	1			8
							23	9									
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	37	1	1326	2	Y	13	15	1			6
							14	9									
08	DLQ G-10		1076	-0-	1076	1076	35	1	1027	2	Y	13	11	1			8
							14	9									
09	DLQ G-10		2271	-0-	2271	3347	49	1	2210	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
10	DLQ G-10		647	-0-	647	3994	13	1	627	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3994					Y	NO RPT					3

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			Y	-0-					-0-
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	97	1	1874	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2061	-0-	2061	2061	104	1	1940	2	Y	15	12	1			3
							17	9									
09	DLQ G-10		4042	-0-	4042	6103	213	1	3829	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	DLQ G-10		2124	-0-	2124	8227	102	1	2002	2	Y	18	13	1			5
							20	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8227					Y	NO RPT					5

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
06	2130	X	127	-0-	-2003	-0-	95	1	32	9	Y	29	30	1			24
07	2201	X	1959	-0-	-242	-0-	95	1	1832	2	Y	29	28	1			25
							32	9									
08	DLQ G-10		1982	-0-	1982	1982	98	1	1838	2	Y	42	39	1			28
							46	9									
09	DLQ G-10		3833	-0-	3833	5815	199	1	3573	2	Y	55	32	1			51
							61	9									
10	DLQ G-10		2202	-0-	2202	8017	104	1	2059	2	Y	35	40	1			46
							39	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8017					Y	NO RPT					46

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	36	1	1286	2	Y	19	11	1			8
							21	9									
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	33	1	1179	2	Y	11	13	1			6
							12	9									
08	930	N	860	-0-	-70	-0-	28	1	821	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	41	1	1875	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
*10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	24	1	1157	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	25	1	908	2	Y	16	11	1			5
							18	9									
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	23	1	825	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
08	1147	N	735	-0-	-412	-0-	24	1	702	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	35	1	1575	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
*10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	22	1	1054	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	27	1	969	2	Y	17	11	1			6
							19	9									
07	1023	N	883	-0-	-140	-0-	24	1	850	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
08	DLQ G-10		974	-0-	974	974	31	1	930	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
09	DLQ G-10		2300	-0-	2300	3274	49	1	2239	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
10	DLQ G-10		1237	-0-	1237	4511	25	1	1200	2	Y	11	13	1			5
							12	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4511					Y	NO RPT					5

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
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	1			Y	-0-					-0-
07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	106	1	2052	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2131	-0-	2131	2131	107	1	2006	2	Y	16	13	1			3
							18	9									
09	DLQ G-10		4181	-0-	4181	6312	221	1	3960	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	DLQ G-10		2159	-0-	2159	8471	103	1	2036	2	Y	18	13	1			5
							20	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8471					Y	NO RPT					5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1311	-0-	-177	-0-	64	1	1247	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1109	-0-	1109	1109	56	1	1043	2	Y	9	7	1			2
							10	9									
09	DLQ G-10		2754	-0-	2754	3863	145	1	2609	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	DLQ G-10		1264	-0-	1264	5127	60	1	1192	2	Y	11	8	1			3
							12	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5127					Y	NO RPT					3

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
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	1			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1779	-0-	-205	-0-	87	1	1692	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1870	-0-	1870	1870	94	1	1761	2	Y	14	11	1			3
							15	9									
09	DLQ G-10		3552	-0-	3552	5422	187	1	3365	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	DLQ G-10		1793	-0-	1793	7215	86	1	1690	2	Y	15	11	1			4
							17	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7215					Y	NO RPT					4

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
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			Y	-0-					-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	78	1	1518	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1665	-0-	1665	1665	84	1	1567	2	Y	13	10	1			3
							14	9									
09	T. A.		3205	-0-	3205	4870	169	1	3036	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	T. A.		1675	-0-	1675	6545	80	1	1580	2	Y	14	10	1			4
							15	9									
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6545					Y	NO RPT					4

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
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	92	1	30	9	Y	27	28	1			23
07	2077	N	1997	-0-	-80	-0-	96	1	1869	2	Y	29	27	1			25
							32	9									
08	DLQ G-10		2010	-0-	2010	2010	100	1	1863	2	Y	43	40	1			28
							47	9									
09	DLQ G-10		3850	-0-	3850	5860	200	1	3589	2	Y	55	32	1			51
							61	9									
10	DLQ G-10		1999	-0-	1999	7859	95	1	1870	2	Y	31	39	1			43
							34	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7859					Y	NO RPT					43

GLADEWATER GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 206042 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			Y	-0-					-0-
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	98	1	1900	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1983	-0-	1983	1983	100	1	1866	2	Y	15	12	1			3
							17	9									
09	DLQ G-10		3977	-0-	3977	5960	210	1	3767	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	DLQ G-10		2087	-0-	2087	8047	100	1	1967	2	Y	18	13	1			5
							20	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8047					Y	NO RPT					5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	29	1	1019	2	Y	16	10	1			6
							18	9									
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	41	1	1471	2	Y	14	13	1			7
							15	9									
08	DLQ G-10		1127	-0-	1127	1127	36	1	1077	2	Y	13	12	1			8
							14	9									
09	DLQ G-10		2732	-0-	2732	3859	58	1	2660	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
10	DLQ G-10		1492	-0-	1492	5351	30	1	1447	2	Y	14	16	1			6
							15	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5351					Y	NO RPT					6

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1542	-0-	-101	-0-	76	1	1466	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1572	-0-	1572	1572	79	1	1481	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
09	DLQ G-10		2747	-0-	2747	4319	145	1	2602	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	DLQ G-10		1706	-0-	1706	6025	82	1	1609	2	Y	14	10	1			4
							15	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6025					Y	NO RPT					4

PHILLIPS "E" GU WELL #: 9 RRCID -> 206195 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			Y	-0-					-0-
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	114	1	2203	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2450	-0-	2450	2450	123	1	2307	2	Y	18	14	1			4
							20	9									
09	DLQ G-10		3674	-0-	3674	6124	194	1	3480	2	Y	-0-	4	1			-0-
*10	DLQ G-10		1751	-0-	1751	7875	84	1	1650	2	Y	15	11	1			4
							17	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7875					Y	NO RPT					4

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	25	1	890	2	Y	16	11	1			5
							18	9									
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	29	1	1043	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
08	DLQ G-10		632	-0-	632	632	20	1	603	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
09	DLQ G-10		1281	-0-	1281	1913	27	1	1247	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
10	DLQ G-10		983	-0-	983	2896	20	1	953	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2896					Y	NO RPT					4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			Y	-0-					-0-
07	1736	X	1390	-0-	-346	-0-	134	1	1256	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	1282	-0-	-1198	-0-	126	1	1156	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	4119	-0-	1119	1119	399	1	3720	2	Y	-0-					-0-
*10	2371	N	1252	-0-	-1119	-0-	129	1	1123	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	34	1	1196	2	Y	-0-	62	1			7
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	32	1	1142	2	Y	11	13	1			5
							12	9									
08	DLQ G-10		865	-0-	865	865	28	1	826	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
09	DLQ G-10		2039	-0-	2039	2904	44	1	1984	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
10	DLQ G-10		1038	-0-	1038	3942	21	1	1006	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3942					Y	NO RPT					5

PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			Y	-0-					-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	61	1	1189	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		980	-0-	980	980	49	1	922	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
09	DLQ G-10		1541	-0-	1541	2521	81	1	1460	2	Y	-0-	2	1			-0-
*10	DLQ G-10		1012	-0-	1012	3533	48	1	955	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3533					Y	NO RPT					2

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	1			Y	-0-					-0-
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	106	1	2048	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2484	-0-	2484	2484	125	1	2339	2	Y	18	14	1			4
							20	9									
09	DLQ G-10		3918	-0-	3918	6402	207	1	3711	2	Y	-0-	4	1			-0-
10	DLQ G-10		2024	-0-	2024	8426	97	1	1908	2	Y	17	12	1			5
							19	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8426					Y	NO RPT					5

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			Y	-0-					-0-
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	94	1	1822	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1863	-0-	1863	1863	94	1	1754	2	Y	14	11	1			3
							15	9									
09	DLQ G-10		3495	-0-	3495	5358	184	1	3311	2	Y	-0-	3	1			-0-
*10	DLQ G-10		1815	-0-	1815	7173	87	1	1711	2	Y	15	11	1			4
							17	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7173					Y	NO RPT					4

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	1			Y	-0-					-0-
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	92	1	1774	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1683	-0-	1683	1683	85	1	1584	2	Y	13	10	1			3
							14	9									
09	DLQ G-10		2985	-0-	2985	4668	157	1	2828	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	DLQ G-10		1447	-0-	1447	6115	69	1	1364	2	Y	13	9	1			4
							14	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6115					Y	NO RPT					4

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
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2207	-0-	-87	-0-	108	1	2099	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2063	-0-	2063	2063	104	1	1942	2	Y	15	12	1			3
							17	9									
09	DLQ G-10		4196	-0-	4196	6259	221	1	3975	2	Y	-0-	3	1			-0-
*10	DLQ G-10		1464	-0-	1464	7723	70	1	1379	2	Y	14	10	1			4
							15	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7723					Y	NO RPT					4

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
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			Y	-0-					-0-
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	62	1	1208	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1228	-0-	1228	1228	62	1	1156	2	Y	9	7	1			2
							10	9									
09	DLQ G-10		2481	-0-	2481	3709	131	1	2350	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	DLQ G-10		1318	-0-	1318	5027	63	1	1243	2	Y	11	8	1			3
							12	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5027					Y	NO RPT					3

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
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	54	1	1924	2	Y	32	20	1			12
							35	9									
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	70	1	2512	2	Y	24	24	1			12
							26	9									
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	42	1	1241	2	Y	16	18	1			10
							18	9									
09	3000	N	4936	-0-	1936	1936	106	1	4805	2	Y	23	18	1			15
							25	9									
*10	3100	N	2650	-0-	-450	1486	53	1	2569	2	Y	25	28	1			12
							28	9									
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	286					Y	NO RPT					12

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
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	43	1	568	9	Y	516	539	1			110
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	42	1	816	2	Y	402	416	1			96
							442	9									
08	DLQ G-10		948	-0-	948	948	48	1	900	2	Y	-0-	82	1			14
*09	DLQ G-10		934	-0-	934	1882	906	2	28	9	Y	25	19	1			20
*10	DLQ G-10		1027	-0-	1027	2909	1004	2	23	9	Y	21	19	1			22
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2909					Y	NO RPT					22

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
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			Y	-0-					-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	76	1	1477	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1501	-0-	1501	1501	76	1	1413	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
09	DLQ G-10		2747	-0-	2747	4248	145	1	2602	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	DLQ G-10		1425	-0-	1425	5673	68	1	1344	2	Y	12	9	1			3
							13	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5673					Y	NO RPT					3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	X	79	-0-	-2081	-0-	79	1			Y	-0-					-0-
07	2046	X	1684	-0-	-362	-0-	83	1	1601	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1686	-0-	1686	1686	85	1	1587	2	Y	13	10	1			3
							14	9									
09	DLQ	G-10	3311	-0-	3311	4997	175	1	3136	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	DLQ	G-10	1813	-0-	1813	6810	87	1	1709	2	Y	15	11	1			4
							17	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6810					Y	NO RPT					4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	23	1	835	2	Y	-0-	16	1			5
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	25	1	879	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	23	1	693	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	38	1	1717	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
*10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	20	1	959	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					4

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213462 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	44	1	1561	2	Y	23	14	1			9
							25	9									
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	42	1	1491	2	Y	15	17	1			7
							17	9									
08	DLQ	G-10	1230	-0-	1230	1230	39	1	1174	2	Y	15	13	1			9
							17	9									
09	DLQ	G-10	2713	-0-	2713	3943	58	1	2641	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
10	DLQ	G-10	1646	-0-	1646	5589	33	1	1596	2	Y	15	16	1			7
							17	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5589					Y	NO RPT					7

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213665 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	33	1	1181	2	Y	18	11	1			7
							20	9									
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	32	1	1159	2	Y	11	13	1			5
							12	9									
08	DLQ	G-10	907	-0-	907	907	29	1	865	2	Y	12	10	1			7
							13	9									
09	DLQ	G-10	1846	-0-	1846	2753	39	1	1797	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
10	DLQ	G-10	1009	-0-	1009	3762	20	1	979	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3762					Y	NO RPT					4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214066 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	5	1	166	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
07	1271	N	807	-0-	-464	-0-	22	1	776	2	Y	8	5	1			4
							9	9									
08	DLQ G-10		492	-0-	492	492	16	1	469	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
09	DLQ G-10		1016	-0-	1016	1508	22	1	990	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
10	DLQ G-10		526	-0-	526	2034	11	1	509	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2034					Y	NO RPT					2

PETTY, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 214801 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	43	1	1544	2	Y	24	15	1			9
							26	9									
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	47	1	1674	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
08	DLQ G-10		1409	-0-	1409	1409	45	1	1345	2	Y	17	15	1			10
							19	9									
09	DLQ G-10		3266	-0-	3266	4675	70	1	3178	2	Y	16	16	1			10
							18	9									
10	DLQ G-10		1816	-0-	1816	6491	36	1	1761	2	Y	17	19	1			8
							19	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6491					Y	NO RPT					8

WILLIS. F.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215254 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	32	1	1152	2	Y	16	9	1			7
							18	9									
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	33	1	1192	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	32	1	950	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
09	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	51	1	2324	2	Y	12	12	1			7
							13	9									
*10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	26	1	1258	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	47	1	1667	2	Y	26	16	1			10
							29	9									
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	49	1	1760	2	Y	17	19	1			8
							19	9									
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	47	1	1403	2	Y	18	15	1			11
							20	9									
09	3000	N	3382	-0-	382	382	72	1	3292	2	Y	16	17	1			10
							18	9									
*10	2194	N	1812	-0-	-382	-0-	36	1	1757	2	Y	17	19	1			8
							19	9									
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 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
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	40	1	1409	2	Y	22	14	1			8
							24	9									
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	37	1	1330	2	Y	13	15	1			6
							14	9									
08	DLQ G-10		783	-0-	783	783	25	1	747	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
09	DLQ G-10		1299	-0-	1299	2082	28	1	1264	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
10	DLQ G-10		659	-0-	659	2741	13	1	639	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2741					Y	NO RPT					3

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 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
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	52	1	1836	2	Y	28	17	1			11
							31	9									
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	53	1	1917	2	Y	18	20	1			9
							20	9									
08	DLQ G-10		1477	-0-	1477	1477	47	1	1410	2	Y	18	16	1			11
							20	9									
09	DLQ G-10		3412	-0-	3412	4889	73	1	3320	2	Y	17	17	1			11
							19	9									
10	DLQ G-10		1948	-0-	1948	6837	39	1	1890	2	Y	17	20	1			8
							19	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6837					Y	NO RPT					8

VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 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
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	1			Y	-0-					-0-
07	2232	X	1327	-0-	-905	-0-	128	1	1199	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	1309	-0-	-1171	-0-	128	1	1181	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	4016	-0-	1016	1016	389	1	3627	2	Y	-0-					-0-
*10	2383	N	1367	-0-	-1016	-0-	141	1	1226	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 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
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	53	1	1901	2	Y	28	17	1			11
							31	9									
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	52	1	1863	2	Y	18	20	1			9
							20	9									
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	48	1	1415	2	Y	18	16	1			11
							20	9									
09	3000	N	3462	-0-	462	462	74	1	3369	2	Y	17	17	1			11
							19	9									
*10	2342	N	1880	-0-	-462	-0-	38	1	1823	2	Y	17	20	1			8
							19	9									
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					8

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 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
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-	3	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 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
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	1			Y	-0-					-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	66	1	1285	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1426	-0-	1426	1426	72	1	1343	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
09	DLQ G-10		2547	-0-	2547	3973	134	1	2413	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	DLQ G-10		1365	-0-	1365	5338	65	1	1288	2	Y	11	8	1			3
							12	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5338					Y	NO RPT					3

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
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	1			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	61	1	1185	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1225	-0-	1225	1225	62	1	1153	2	Y	9	7	1			2
							10	9									
09	DLQ G-10		2090	-0-	2090	3315	110	1	1980	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	DLQ G-10		1138	-0-	1138	4453	54	1	1073	2	Y	10	7	1			3
							11	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4453					Y	NO RPT					3

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 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
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	1			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1874	-0-	-79	-0-	92	1	1782	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1926	-0-	1926	1926	97	1	1814	2	Y	14	11	1			3
							15	9									
09	DLQ G-10		3745	-0-	3745	5671	198	1	3547	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	DLQ G-10		1913	-0-	1913	7584	91	1	1803	2	Y	17	12	1			5
							19	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7584					Y	NO RPT					5

BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 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
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	61	1	2176	2	Y	33	20	1			13
							36	9									
07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	62	1	2216	2	Y	21	24	1			10
							23	9									
08	2232	N	1673	-0-	-559	-0-	54	1	1597	2	Y	20	18	1			12
							22	9									
09	3000	N	3825	-0-	825	825	82	1	3722	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
*10	2915	N	2090	-0-	-825	-0-	42	1	2027	2	Y	19	22	1			9
							21	9									
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					9

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 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
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	25	1	904	2	Y	13	8	1			5
							14	9									
07	868	N	818	-0-	-50	-0-	22	1	787	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
08	DLQ G-10		829	-0-	829	829	27	1	791	2	Y	10	8	1			6
							11	9									
09	DLQ G-10		1877	-0-	1877	2706	40	1	1827	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
10	DLQ G-10		1145	-0-	1145	3851	23	1	1111	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3851					Y	NO RPT					5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 17 RRCID -> 221552 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	X	324	-0-	-1596	-0-	129	1	195	9	Y	177	199	1	38
07	1984	X	1786	-0-	-198	-0-	156	1	1462	2	Y	153	126	1	65
							168	9							
08	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	152	1	1400	2	Y	148	131	1	82
							163	9							
09	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	445	1	4149	2	Y	191	194	1	79
							210	9							
*10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	157	1	1361	2	Y	100	129	1	50
							110	9							
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT			50

GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	1			Y	-0-			-0-
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	85	1	1641	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1787	-0-	1787	1787	90	1	1683	2	Y	13	10	1	3
							14	9							
09	DLQ G-10		3564	-0-	3564	5351	188	1	3376	2	Y	-0-	3	1	-0-
10	DLQ G-10		1841	-0-	1841	7192	88	1	1736	2	Y	15	11	1	4
							17	9							
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7192					Y	NO RPT			4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			Y	-0-			-0-
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	104	1	975	2	Y	-0-			-0-
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	111	1	1020	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	3282	-0-	282	282	318	1	2964	2	Y	-0-			-0-
*10	1297	N	1015	-0-	-282	-0-	105	1	910	2	Y	-0-			-0-
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	60	1	2131	2	Y	33	20	1	13
							36	9							
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	58	1	2090	2	Y	20	23	1	10
							22	9							
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	53	1	1583	2	Y	20	18	1	12
							22	9							
09	3000	N	3965	-0-	965	965	85	1	3859	2	Y	19	19	1	12
							21	9							
*10	2865	N	1900	-0-	-965	-0-	38	1	1842	2	Y	18	22	1	8
							20	9							
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT			8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	37	1	1331	2	Y	21	13	1	8
							23	9							
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	47	1	1696	2	Y	16	16	1	8
							18	9							
08	DLQ G-10		1372	-0-	1372	1372	44	1	1310	2	Y	16	14	1	10
							18	9							
09	DLQ G-10		3197	-0-	3197	4569	68	1	3111	2	Y	16	16	1	10
							18	9							
10	DLQ G-10		1376	-0-	1376	5945	28	1	1334	2	Y	13	17	1	6
							14	9							
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5945					Y	NO RPT			6

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	32	1	1123	2	Y	17	10	1			7
							19	9									
07	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	31	1	1093	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	29	1	867	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
09	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	54	1	2451	2	Y	12	11	1			8
							13	9									
*10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	22	1	1061	2	Y	10	13	1			5
							11	9									
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	2850	X	254	-0-	-2596	-0-	213	1	41	9	Y	37	41	1			8
07	2945	X	2352	-0-	-593	-0-	224	1	2094	2	Y	31	26	1			13
							34	9									
08	4340	X	2481	-0-	-1859	-0-	240	1	2207	2	Y	31	27	1			17
							34	9									
09	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	718	1	6692	2	Y	39	40	1			16
							43	9									
10	2449	X	2318	-0-	-131	-0-	237	1	2059	2	Y	20	26	1			10
							22	9									
11	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					10

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
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	37	1	1306	2	Y	23	15	1			8
							25	9									
07	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	44	1	1594	2	Y	16	16	1			8
							18	9									
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	56	1	1661	2	Y	21	16	1			13
							23	9									
09	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	60	1	2721	2	Y	14	18	1			9
							15	9									
*10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	42	1	2025	2	Y	19	19	1			9
							21	9									
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					9

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
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	58	1	2060	2	Y	34	22	1			12
							37	9									
07	2449	X	2101	-0-	-348	-0-	56	1	2023	2	Y	20	22	1			10
							22	9									
08	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	87	1	2600	2	Y	32	22	1			20
							35	9									
09	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	142	1	6464	2	Y	33	32	1			21
							36	9									
*10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	69	1	3351	2	Y	31	37	1			15
							34	9									
11	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					15

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	20	1	367	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-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
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	26	1	925	2	Y	15	9	1			6
							17	9									
07	961	N	934	-0-	-27	-0-	25	1	900	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
08	806	N	712	-0-	-94	-0-	23	1	679	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	38	1	1713	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
10	930	N	677	-0-	-253	-0-	14	1	655	2	Y	7	9	1			3
							8	9									
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	56	1	2011	2	Y	31	19	1			12
							34	9									
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	58	1	2091	2	Y	20	22	1			10
							22	9									
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	55	1	1632	2	Y	21	18	1			13
							23	9									
09	3000	N	4012	-0-	1012	1012	86	1	3905	2	Y	19	20	1			12
							21	9									
*10	3100	N	2229	-0-	-871	141	45	1	2161	2	Y	21	23	1			10
							23	9									
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					10

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
06	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	75	1	2686	2	Y	39	23	1			16
							43	9									
07	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	83	1	2968	2	Y	29	31	1			14
							32	9									
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	57	1	1691	2	Y	21	22	1			13
							23	9									
09	3000	N	3703	-0-	703	703	79	1	3604	2	Y	18	20	1			11
							20	9									
*10	2446	N	1743	-0-	-703	-0-	35	1	1689	2	Y	17	20	1			8
							19	9									
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	117	1	39	9	Y	35	37	1		29
07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	122	1	2370	2	Y	37	34	1		32
							41	9								
08	DLQ G-10		2500	-0-	2500	2500	124	1	2318	2	Y	53	50	1		35
							58	9								
09	DLQ G-10		4708	-0-	4708	7208	244	1	4389	2	Y	68	40	1		63
							75	9								
10	DLQ G-10		2348	-0-	2348	9556	111	1	2197	2	Y	36	48	1		51
							40	9								
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9556					Y	NO RPT				51

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	41	1	1471	2	Y	23	14	1		9
							25	9								
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	41	1	1457	2	Y	14	16	1		7
							15	9								
08	DLQ G-10		1178	-0-	1178	1178	38	1	1125	2	Y	14	12	1		9
							15	9								
09	DLQ G-10		2834	-0-	2834	4012	61	1	2758	2	Y	14	14	1		9
							15	9								
10	DLQ G-10		1575	-0-	1575	5587	32	1	1528	2	Y	14	16	1		7
							15	9								
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5587					Y	NO RPT				7

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 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
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	57	1	2038	2	Y	31	19	1		12
							34	9								
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	57	1	2028	2	Y	20	22	1		10
							22	9								
08	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	49	1	1446	2	Y	18	17	1		11
							20	9								
09	3000	N	4117	-0-	1117	1117	88	1	4007	2	Y	20	18	1		13
							22	9								
*10	3082	N	1965	-0-	-1117	-0-	39	1	1906	2	Y	18	22	1		9
							20	9								
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT				9

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 8 RRCID -> 231940 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 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
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			Y	-0-				-0-
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	104	1	2008	2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10		2137	-0-	2137	2137	108	1	2011	2	Y	16	13	1		3
							18	9								
09	DLQ G-10		4132	-0-	4132	6269	218	1	3914	2	Y	-0-	3	1		-0-
10	DLQ G-10		2112	-0-	2112	8381	101	1	1991	2	Y	18	13	1		5
							20	9								
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8381					Y	NO RPT				5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231941 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-		62 1 35 9	2210	2	Y	32	19	1			13
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-		63 1 24 9	2241	2	Y	22	24	1			11
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-		72 1 30 9	2144	2	Y	27	21	1			17
09	3000	N	4417	-0-	1417	1417		94 1 23 9	4300	2	Y	21	24	1			14
*10	3100	N	2374	-0-	-726	691		48 1 23 9	2303	2	Y	21	25	1			10
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					10

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231942 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-		57 1 34 9	2030	2	Y	31	19	1			12
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-		60 1 23 9	2156	2	Y	21	23	1			10
08	DLQ G-10		1657	-0-	1657	1657		53 1 22 9	1582	2	Y	20	18	1			12
09	DLQ G-10		3635	-0-	3635	5292		78 1 20 9	3537	2	Y	18	19	1			11
10	DLQ G-10		2130	-0-	2130	7422		43 1 22 9	2065	2	Y	20	22	1			9
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7422					Y	NO RPT					9

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-		36 1 22 9	1280	2	Y	20	12	1			8
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-		39 1 14 9	1392	2	Y	13	14	1			7
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-		36 1 14 9	1069	2	Y	13	12	1			8
09	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-		58 1 14 9	2641	2	Y	13	13	1			8
*10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-		30 1 15 9	1428	2	Y	14	16	1			6
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					6

BRAWLEY WELL #: 13 RRCID -> 232768 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-		42 1 24 9	1489	2	Y	22	13	1			9
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-		41 1 15 9	1466	2	Y	14	16	1			7
08	DLQ G-10		1369	-0-	1369	1369		44 1 18 9	1307	2	Y	16	13	1			10
09	DLQ G-10		3129	-0-	3129	4498		67 1 18 9	3044	2	Y	16	16	1			10
10	DLQ G-10		1562	-0-	1562	6060		31 1 15 9	1516	2	Y	14	17	1			7
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6060					Y	NO RPT					7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232773 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	35	1	1252	2	Y	20	12	1			8
							22	9									
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	34	1	1221	2	Y	11	13	1			6
							12	9									
08	DLQ G-10		979	-0-	979	979	31	1	936	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
09	DLQ G-10		2454	-0-	2454	3433	52	1	2388	2	Y	13	12	1			8
							14	9									
10	DLQ G-10		1331	-0-	1331	4764	27	1	1291	2	Y	12	14	1			6
							13	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4764					Y	NO RPT					6

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	67	1	2384	2	Y	36	22	1			14
							40	9									
07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	67	1	2406	2	Y	23	26	1			11
							25	9									
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	64	1	1902	2	Y	25	21	1			15
							28	9									
09	3000	N	4629	-0-	1629	1629	99	1	4506	2	Y	22	23	1			14
							24	9									
*10	3100	N	2516	-0-	-584	1045	51	1	2439	2	Y	24	27	1			11
							26	9									
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					11

EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	64	1	2274	2	Y	35	21	1			14
							39	9									
07	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	82	1	2942	2	Y	28	28	1			14
							31	9									
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	76	1	2273	2	Y	29	25	1			18
							32	9									
09	3000	N	5610	-0-	2610	2610	120	1	5461	2	Y	26	27	1			17
							29	9									
*10	3100	N	2653	-0-	-447	2163	53	1	2572	2	Y	25	30	1			12
							28	9									
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	543					Y	NO RPT					12

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	34	1	1224	2	Y	18	11	1			7
							20	9									
07	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	27	1	978	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
08	DLQ G-10		860	-0-	860	860	28	1	821	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
09	DLQ G-10		2174	-0-	2174	3034	46	1	2116	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
10	DLQ G-10		1692	-0-	1692	4726	34	1	1641	2	Y	15	15	1			7
							17	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4726					Y	NO RPT					7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-		49 1 30 9	1755	2	Y	27	16	1			11
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-		45 1 17 9	1607	2	Y	15	18	1			8
08	DLQ G-10		1532	-0-	1532	1532		49 1 20 9	1463	2	Y	18	15	1			11
09	DLQ G-10		3428	-0-	3428	4960		73 1 19 9	3336	2	Y	17	17	1			11
10	DLQ G-10		2739	-0-	2739	7699		55 1 28 9	2656	2	Y	25	24	1			12
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7699					Y	NO RPT					12

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-		41 1 25 9	1467	2	Y	23	14	1			9
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-		43 1 15 9	1528	2	Y	14	16	1			7
08	DLQ G-10		1236	-0-	1236	1236		40 1 17 9	1179	2	Y	15	13	1			9
09	DLQ G-10		2897	-0-	2897	4133		62 1 15 9	2820	2	Y	14	14	1			9
10	DLQ G-10		1415	-0-	1415	5548		28 1 14 9	1373	2	Y	13	16	1			6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5548					Y	NO RPT					6

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-		42 1 25 9	1497	2	Y	23	14	1			9
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-		42 1 15 9	1500	2	Y	14	16	1			7
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-		40 1 17 9	1205	2	Y	15	13	1			9
09	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-		62 1 15 9	2838	2	Y	14	14	1			9
*10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-		32 1 17 9	1545	2	Y	15	17	1			7
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					7

EDWARDS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-		68 1 40 9	2406	2	Y	36	22	1			14
07	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-		68 1 25 9	2426	2	Y	23	26	1			11
08	DLQ G-10		1830	-0-	1830	1830		59 1 25 9	1746	2	Y	23	20	1			14
09	DLQ G-10		3466	-0-	3466	5296		74 1 19 9	3373	2	Y	17	20	1			11
10	DLQ G-10		1870	-0-	1870	7166		38 1 19 9	1813	2	Y	17	20	1			8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7166					Y	NO RPT					8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 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
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	96	1	1869	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1838	-0-	1838	1838	93	1	1730	2	Y	14	11	1			3
							15	9									
09	DLQ G-10		3925	-0-	3925	5763	207	1	3718	2	Y	-0-	3	1			-0-
*10	DLQ G-10		2095	-0-	2095	7858	100	1	1975	2	Y	18	13	1			5
							20	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7858					Y	NO RPT					5

LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 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
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	39	1	1383	2	Y	21	13	1			8
							23	9									
07	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	42	1	1510	2	Y	15	16	1			7
							17	9									
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	40	1	1177	2	Y	15	13	1			9
							17	9									
09	3000	N	3047	-0-	47	47	65	1	2967	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
*10	1839	N	1792	-0-	-47	-0-	36	1	1737	2	Y	17	18	1			8
							19	9									
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					8

GLADEWATER GU 19 WELL #: 13 RRCID -> 234342 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 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
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	1			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	62	1	1195	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1266	-0-	1266	1266	64	1	1192	2	Y	9	7	1			2
							10	9									
09	DLQ G-10		2461	-0-	2461	3727	130	1	2331	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	DLQ G-10		1230	-0-	1230	4957	59	1	1159	2	Y	11	8	1			3
							12	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4957					Y	NO RPT					3

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 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
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	20	1	717	2	Y	11	7	1			4
							12	9									
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	23	1	824	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	34	1	1013	2	Y	13	9	1			8
							14	9									
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	38	1	1714	2	Y	8	11	1			5
							9	9									
*10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	24	1	1146	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			Y	-0-					-0-
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	71	1	1381	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		866	-0-	866	866	44	1	814	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
09	DLQ G-10		2480	-0-	2480	3346	131	1	2349	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	DLQ G-10		1503	-0-	1503	4849	72	1	1417	2	Y	13	9	1			4
							14	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4849					Y	NO RPT					4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 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
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			Y	-0-					-0-
07	496	N	222	-0-	-274	-0-	21	1	201	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		190	-0-	190	190	19	1	171	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1107	-0-	1107	1297	107	1	1000	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		406	-0-	406	1703	42	1	364	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1703					Y	NO RPT					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 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
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	38 22	1 9	1360	2	Y	20	12	1			8
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	38 14	1 9	1367	2	Y	13	15	1			6
08	DLQ G-10		1108	-0-	1108	1108	36 15	1 9	1057	2	Y	14	12	1			8
09	DLQ G-10		2640	-0-	2640	3748	56 14	1 9	2570	2	Y	13	13	1			8
10	DLQ G-10		1476	-0-	1476	5224	30 14	1 9	1432	2	Y	13	15	1			6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5224					Y	NO RPT					6

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235305 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 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
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	23 13	1 9	821	2	Y	12	7	1			5
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	22 9	1 9	795	2	Y	8	9	1			4
08	DLQ G-10		610	-0-	610	610	20 9	1 9	581	2	Y	8	7	1			5
09	DLQ G-10		1475	-0-	1475	2085	32 8	1 9	1435	2	Y	7	7	1			5
10	DLQ G-10		821	-0-	821	2906	16 9	1 9	796	2	Y	8	9	1			4
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2906					Y	NO RPT					4

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235340 COMPL. DATE 05/28/2008 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
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	32 21	1 9	1132	2	Y	19	12	1			7
07	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	33 13	1 9	1186	2	Y	12	13	1			6
08	DLQ G-10		1086	-0-	1086	1086	35 14	1 9	1037	2	Y	13	11	1			8
09	DLQ G-10		2210	-0-	2210	3296	47 12	1 9	2151	2	Y	11	12	1			7
10	DLQ G-10		1347	-0-	1347	4643	27 13	1 9	1307	2	Y	12	13	1			6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4643					Y	NO RPT					6

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 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
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	39	1	1391	2	Y	22	14	1			8
							24	9									
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	39	1	1391	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
08	DLQ G-10		1127	-0-	1127	1127	36	1	1077	2	Y	13	12	1			8
							14	9									
09	DLQ G-10		2683	-0-	2683	3810	57	1	2612	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
10	DLQ G-10		1365	-0-	1365	5175	27	1	1324	2	Y	13	15	1			6
							14	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5175					Y	NO RPT					6

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 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
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	47	1	1691	2	Y	26	16	1			10
							29	9									
07	1643	N	1568	-0-	-75	-0-	42	1	1509	2	Y	15	18	1			7
							17	9									
08	1364	N	1238	-0-	-126	-0-	40	1	1181	2	Y	15	13	1			9
							17	9									
09	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	64	1	2910	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
10	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	32	1	1527	2	Y	15	17	1			7
							17	9									
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		6	-0-	6	12	6	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT					-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
06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	71	1	2541	2	Y	38	23	1			15
							42	9									
07	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	66	1	2368	2	Y	23	27	1			11
							25	9									
08	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	62	1	1845	2	Y	23	20	1			14
							25	9									
09	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	74	1	3360	2	Y	17	20	1			11
							19	9									
10	2480	X	2096	-0-	-384	-0-	42	1	2033	2	Y	19	21	1			9
							21	9									
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					9

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
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			Y	-0-					-0-
07	2728	X	1196	-0-	-1532	-0-	116	1	1080	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	1094	-0-	-1541	-0-	107	1	987	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3870	-0-	870	870	375	1	3495	2	Y	-0-					-0-
*10	2104	N	1234	-0-	-870	-0-	128	1	1106	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	1			Y	-0-					-0-
07	2356	X	1729	-0-	-627	-0-	167	1	1562	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	1603	-0-	-1311	-0-	157	1	1446	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	5586	-0-	2586	2586	541	1	5045	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1802	-0-	-1298	1288	186	1	1616	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	597	2	4	9	Y	4					45
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	807	2	12	9	Y	11					56
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	533	2	2	9	Y	2	39	1			19
09	600	N	482	-0-	-118	-0-	469	2	13	9	Y	12					31
10	806	N	401	-0-	-405	-0-	400	2	1	9	Y	1	13	1			19
*11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					19

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
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	910	2	6	9	Y	5					64
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	999	2	18	9	Y	16					80
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1028	2	3	9	Y	3	56	1			27
09	900	N	729	-0-	-171	-0-	710	2	19	9	Y	17					44
10	930	N	465	-0-	-465	-0-	465	2			Y	-0-	18	1			26
11	900	N	756	-0-	-144	-0-	755	2	1	9	Y	1					27

MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 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
06	1020	N	982	-0-	-38	-0-	973	2	9	9	Y	8					97
07	961	N	905	-0-	-56	-0-	879	2	26	9	Y	24					121
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1679	2	4	9	Y	4	84	1			41
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1269	2	28	9	Y	25					66
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	975	2	1	9	Y	1	27	1			40
*11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1385	2	1	9	Y	1					41

SIMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 159887 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11951 PERF. 7400 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					199
07	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1617	2	14	9	N	13					212
08	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1656	2	19	9	N	17	170	1			59
09	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1483	2	29	9	N	26					85
10	1643	X	1210	-0-	-433	-0-	1197	2	13	9	N	12					97
11	1620	X	1054	-0-	-566	-0-	1034	2	20	9	N	18					115

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 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
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	228	1	1050	2	Y	-0-					125
07	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	157	1	940	2	Y	-0-					125
08	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	158	1	1040	2	Y	5					130
							6	9									
09	1260	N	980	-0-	-280	-0-	107	1	873	2	Y	-0-					130
10	1085	N	725	-0-	-360	-0-	127	1	597	2	Y	1	1	8			130
							1	9									
11	1170	N	704	-0-	-466	-0-	162	1	542	2	Y	-0-					130

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 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
06	420	X	401	-0-	-19	-0-	27	1	362	3	N	11	11	8			38
							12	9									
07	651	X	618	-0-	-33	-0-	43	1	574	3	N	1	1	8			38
							1	9									
08	1023	X	484	-0-	-539	-0-	32	1	450	3	N	2	2	8			38
							2	9									
09	990	X	553	-0-	-437	-0-	38	1	515	3	N	-0-					38
10	1023	X	444	-0-	-579	-0-	30	1	410	3	N	4	4	8			38
							4	9									
11	600	X	381	-0-	-219	-0-	26	1	354	3	N	1	1	8			38
							1	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	2580	X	2443	-0-	-137	-0-	393 40	1 9	2010	3	N	36	16	8			42
07	2666	X	2160	-0-	-506	-0-	383 21	1 9	1756	3	N	19	3	8			58
08	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	393 36	1 9	1989	3	N	33	4	8			87
09	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	393 31	1 9	2033	3	N	28	3	8			112
10	2511	X	2217	-0-	-294	-0-	383 21	1 9	1813	3	N	19	2	8			129
11	2430	X	1917	-0-	-513	-0-	356 11	1 9	1550	3	N	10	2	8			137

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2958	N	-0-	-0-	-2958	-0-					Y	14	14	1			75
07	1023	N	391	-0-	-632	-0-	391	2			Y	-0-					75
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					75
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					75
10	403	N	158	-0-	-245	-0-	158	2			Y	-0-					75
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					75

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 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
06	3000	N	3333	-0-	333	22182	3266	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
07	3100	N	2017	-0-	-1083	21099	2017	2			Y	-0-					-0-
08	22667	X	1568	-0-	-21099	-0-	1509	2	59	9	Y	54	53	1	1	8	-0-
09	3240	X	1214	-0-	-2026	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
10	3348	X	1079	-0-	-2269	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	945	-0-	-2295	-0-	945	2			Y	-0-					-0-

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 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
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	2889					Y	10	10	1			-0-
07	3100	N	1131	-0-	-1969	920	1131	2			Y	-0-					-0-
08	1524	N	604	-0-	-920	-0-	593	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 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
06	3000	N	975	-0-	-2025	8203	920	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
07	3100	N	842	-0-	-2258	5945	842	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	660	-0-	-2440	3505	605	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
09	3000	N	766	-0-	-2234	1271	766	2			Y	-0-					-0-
10	2296	N	1025	-0-	-1271	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
*11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201638 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 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
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3197	2	102	9	Y	93	93	1			-0-
07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-
08	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2896	2	70	9	Y	64	64	1			-0-
09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-
10	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2509	-0-	-371	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-

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
06	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					154
07	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5336	2	6	9	N	5					159
08	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5400	2	6	9	N	5					164
09	5430	X	1422	-0-	-4008	-0-	1422	2			N	-0-					164
10	5611	X	1500	-0-	-4111	-0-	1500	2			N	-0-					164
11	5430	X	1500	-0-	-3930	-0-	1500	2			N	-0-					164

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					163
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					173
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					183
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					198
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					210
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					215

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	N	1045	-0-	-545	-0-	64	1	979	3	N	2					180
							2	9									
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	78	1	1363	3	N	3					183
							3	9									
08	1798	N	683	-0-	-1115	-0-	37	1	644	3	N	2					185
							2	9									
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	67	1	1054	3	N	13					198
							14	9									
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	133	1	1646	3	N	9					207
							10	9									
*11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	154	1	666	3	N	5					212
							6	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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

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
06	810	N	693	-0-		-117	-0-		40	1	627	2	Y	24	40	1	1	8	98
									26	9									
07	589	N	357	-0-		-232	-0-		18	1	303	2	Y	33	3	8			128
									36	9									
08	290	N	290	-0-		-0-	-0-		14	1	235	2	Y	37	108	1	3	8	54
									41	9									
09	690	N	308	-0-		-382	-0-		15	1	260	2	Y	30	3	8			81
									33	9									
10	372	N	259	-0-		-113	-0-		10	1	205	2	Y	40	45	1	5	8	71
									44	9									
11	270	N	162	-0-		-108	-0-		9	1	152	2	Y	1	17	1	1	8	54
									1	9									

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882

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
06	1960	N	1960	-0-		-0-	-0-		113	1	1789	2	Y	53	40	1	1	8	128
									58	9									
07	769	N	769	-0-		-0-	-0-		42	1	674	2	Y	48	3	8			173
									53	9									
08	1188	N	1188	-0-		-0-	-0-		66	1	1078	2	Y	40	153	1	3	8	57
									44	9									
09	1950	N	1588	-0-		-362	-0-		85	1	1444	2	Y	54	3	8			108
									59	9									
10	2525	N	2525	-0-		-0-	-0-		110	1	2269	2	Y	133	72	1	5	8	164
									146	9									
*11	1594	X	1594	-0-		-0-	-0-		80	1	1513	2	Y	1	77	1	1	8	87
									1	9									

SIGNAL OIL COMPANY, LLC 780323
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. 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
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					125
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					125
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					125
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					125
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-	48	1			77
*11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-	77	7			-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. 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
06	1494	N	1494	-0-		-0-	-0-		1475	2	19	9	Y	17					26
07	1644	N	1644	-0-		-0-	-0-		1636	2	8	9	Y	7					33
08	1550	N	1330	-0-		-220	-0-		1323	2	7	9	Y	6					39
09	1500	N	1498	-0-		-2	-0-		1492	2	6	9	Y	5	1	8			43
10	1550	N	1131	-0-		-419	-0-		1130	2	1	9	Y	1	15	1	28	5	-0-
															1	8			
*11	1409	N	1409	-0-		-0-	-0-		1409	2			Y	-0-					-0-

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. 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
06	1440	N	1373	-0-		-67	-0-		1355	2	18	9	Y	16					25
07	1485	N	1485	-0-		-0-	-0-		1477	2	8	9	Y	7					32
08	1488	N	1455	-0-		-33	-0-		1447	2	8	9	Y	7					39
09	1380	N	1355	-0-		-25	-0-		1351	2	4	9	Y	4					43
10	1488	N	1001	-0-		-487	-0-		1001	2			Y	-0-	13	1	30	5	-0-
11	1410	N	942	-0-		-468	-0-		942	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1498	2	20	9	Y	18					35
07	1581	N	1261	-0-	-320	-0-	1254	2	7	9	Y	6					41
08	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	1529	2	9	9	Y	8	1	8			48
09	1530	N	1484	-0-	-46	-0-	1480	2	4	9	Y	4					52
10	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	1089	2			Y	-0-	15	1	37	5	-0-
11	1500	N	1257	-0-	-243	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	254	1	529	2	N	-0-					50
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	142	1	500	2	N	60					110
							66	9									
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	113	1	393	2	N	15					125
							17	9									
10	775	N	673	-0-	-102	-0-	94	1	576	2	N	3					128
							3	9									
11	690	N	403	-0-	-287	-0-	84	1	319	2	N	-0-					128

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
06	4530	X	4351	-0-	-179	-0-	338	1	3923	2	N	82					169
							90	9									
07	4681	X	4527	-0-	-154	-0-	354	1	4142	2	N	28					197
							31	9									
08	4340	X	4293	-0-	-47	-0-	353	1	3864	2	N	69	181	1			85
							76	9									
09	4350	X	4166	-0-	-184	-0-	340	1	3793	2	N	30					115
							33	9									
10	4526	X	4283	-0-	-243	-0-	351	1	3803	2	N	117					232
							129	9									
11	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					232

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
LANE, WILLIAM H. WELL #: 2 RRCID -> 068104 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 069129 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6800 - 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
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1068	-0-	-192	-0-	305	1	762	2	N	1	1	8			45
							1	9									
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	388	1	811	2	N	-0-					45
08	1209	N	230	-0-	-979	-0-	49	1	172	2	N	8					53
							9	9									
09	1080	N	475	-0-	-605	-0-	106	1	369	2	N	-0-					53
10	1209	N	318	-0-	-891	-0-	45	1	273	2	N	-0-					53
*11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	98	1	370	2	N	-0-					53

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	N	1064	-0-	-106	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	981	-0-	-166	-0-	981	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	927	-0-	-123	-0-	927	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
*11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 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
06	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4356	2	176	9	N	160	182	1			137
07	4340	X	2735	-0-	-1605	-0-	2702	2	33	9	N	30					167
08	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4090	2	31	9	N	28					195
09	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3803	2	125	9	N	114					309
10	4030	X	3933	-0-	-97	-0-	3907	2	26	9	N	24	179	1			154
11	3900	X	3841	-0-	-59	-0-	3722	2	119	9	N	108	185	1			77

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	785	-0-	-805	-0-	785	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	97	-0-	-1546	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	26	-0-	-1564	-0-	26	2			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 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
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
09	630	N	477	-0-	-153	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
*11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-

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
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
*11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	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
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	615	2	83	9	N	75	170	1			52
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	701	2	74	9	N	67					119
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	659	2	61	9	N	55					174
09	690	N	679	-0-	-11	-0-	626	2	53	9	N	48	181	1			41
10	775	N	697	-0-	-78	-0-	641	2	56	9	N	51					92
11	690	N	659	-0-	-31	-0-	609	2	50	9	N	45					137

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
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	471	1	2457	2	N	78					134
							86	9									
07	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	504	1	2976	2	N	80	170	1			44
							88	9									
08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	489	1	3133	2	N	98					142
							108	9									
09	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	442	1	3076	2	N	119	177	1			84
							131	9									
10	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	457	1	3330	2	N	93					177
							102	9									
*11	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	476	1	3051	2	N	193	158	1	1	8	211
							212	9									

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	180	X	98	-0-	-82	-0-	14	1	76	2	N	7					59
							8	9									
07	267	X	267	-0-	-0-	-0-	36	1	214	2	N	15					74
							17	9									
08	108	X	108	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	N	30					104
							33	9									
09	90	X	45	-0-	-45	-0-	3	1	20	2	N	20					124
							22	9									
10	279	X	99	-0-	-180	-0-	7	1	52	2	N	36					160
							40	9									
11	270	X	109	-0-	-161	-0-	5	1	28	2	N	69	169	1			60
							76	9									

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	240	N	130	-0-	-110	-0-	128	2	2	9	N	2					62
07	186	N	120	-0-	-66	-0-	111	2	9	9	N	8					70
08	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-					70
09	120	N	41	-0-	-79	-0-	30	2	11	9	N	10					80
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	251	2	6	9	N	5					85
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	60	2	6	9	N	5					90

GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 8343

06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	2	29	9	N	26					172
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	11	2	21	9	N	19					191
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	13	2	2	9	N	2	169	1			24
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	4	2	19	9	N	17					41
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	37	2	9	9	N	8					49
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	6	2	15	9	N	14					63

BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					124
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					124
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					124
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	9	2	1	9	N	1	1	8			124
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					124
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					124

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	2	111	9	N	101					168
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	66	2	85	9	N	77					245
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	2	55	9	N	50	164	1			131
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	147	2	100	9	N	91	149	1			73
*11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	5	2	164	9	N	149					222

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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAPELAND (RODESSA) 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053903 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9985 - 9993

06	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	1111	1	3685	2	N	4			151
						4	9							
07	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	736	1	4205	2	N	4			155
						4	9							
08	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	990	1	3949	2	N	5			160
						6	9							
09	4710 X	4669	-0-	-41	-0-	829	1	3840	2	N	-0-			160
10	4867 X	4797	-0-	-70	-0-	624	1	4173	2	N	-0-			160
11	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT			160

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
06	2160	N	1669	-0-	-491	-0-	439	1	1230	2	N	-0-					47
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	293	1	1659	2	N	-0-					47
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	398	1	1568	2	N	-0-					47
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	313	1	1436	2	N	-0-					47
10	1953	N	1686	-0-	-267	-0-	222	1	1464	2	N	-0-					47
*11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	451	1	1632	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
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	74	1	210	2	N	-0-					82
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					82
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					82
09	270	N	9	-0-	-261	-0-	2	1	7	2	N	-0-					82
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					82
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	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
06	870	N	476	-0-	-394	-0-	123	1	353	2	N	-0-					38
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	265	1	1535	2	N	-0-					38
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	148	1	595	2	N	-0-					38
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	109	1	512	2	N	-0-					38
10	1798	N	1694	-0-	-104	-0-	218	1	1476	2	N	-0-					38
*11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	180	1	667	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
06	5820	X	234	-0-	-5586	-0-	62	1	172	2	N	-0-					149
07	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					149
08	91	X	91	-0-	-0-	-0-	18	1	73	2	N	-0-					149
09	2070	X	309	-0-	-1761	-0-	56	1	253	2	N	-0-					149
10	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	183	1	1202	2	N	-0-					149
11	240	X	42	-0-	-198	-0-	9	1	33	2	N	-0-					149

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
06	39	X	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	2	N	-0-					130
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130
08	42	X	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	N	-0-					130
09	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					130
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130
11	30	X	-0-	-0-	-30	-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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

	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
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	150	1	1103	3	N	12					75
							13	9									
07	2170	N	2129	-0-	-41	-0-	258	1	1848	3	N	21					96
							23	9									
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	198	1	1813	3	N	22					118
							24	9									
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	218	1	1739	3	N	22					140
							24	9									
10	2139	N	1798	-0-	-341	-0-	214	1	1560	3	N	22					162
							24	9									
11	1980	N	1888	-0-	-92	-0-	249	1	1618	3	N	19	159	1			22
							21	9									

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

	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
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	354	1	1948	3	N	45					179
							50	9									
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	359	1	1835	3	N	54	173	1			60
							59	9									
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	372	1	1919	3	N	30					90
							33	9									
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	341	1	1728	3	N	39					129
							43	9									
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	371	1	1757	3	N	40					169
							44	9									
*11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	356	1	1710	3	N	45					214
							50	9									

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

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
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

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

*05	2046 N	2001	-0-	-45	-0-	121	1	1880	2	N	-0-				-0-
06	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	142	1	2190	2	N	-0-				-0-
*07	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	154	1	2344	2	N	-0-				-0-
08	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	132	1	2059	2	N	-0-				-0-
09	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	137	1	2055	2	N	-0-				-0-
10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	144	1	2079	2	N	-0-				-0-
*11	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	138	1	1996	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

06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1850	3	42	9	N	38				195
07	1860 N	1692	-0-	-168	-0-	1657	3	35	9	N	32				227
08	1922 N	1457	-0-	-465	-0-	1426	3	31	9	N	28	168	1		87
09	1890 N	1552	-0-	-338	-0-	1486	3	66	9	N	60				147
10	1705 N	1603	-0-	-102	-0-	1542	3	61	9	N	55				202
*11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1704	3	44	9	N	40				242

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
06	7860	#	7282	-0-	-578	-0-	7154	3	128	9	N	116					154
07	7843	#	7314	-0-	-529	-0-	7218	3	96	9	N	87	159	1			82
08	7843	#	7121	-0-	-722	-0-	6997	3	124	9	N	113					195
09	7410	#	4541	-0-	-2869	-0-	4493	3	48	9	N	44	170	1			69
10	7657	#	7168	-0-	-489	-0-	7022	3	146	9	N	133					202
11	7140		6902	-0-	-238	-0-	6792	3	110	9	N	100	188	1			114

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
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	76	3	45	9	Y	41	42	1			-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	2	1	57	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*09	120	N	66	-0-	-54	-0-	1	1	24	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*10	124	N	75	-0-	-49	-0-	14	3	61	9	Y	55	51	1			4
11	90	N	33	-0-	-57	-0-	1	1	32	3	Y	-0-	4	1			-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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1620	#	1519	-0-	-101	-0-	1438	3	81	9	N	74	184	1			25
07	1767	#	1679	-0-	-88	-0-	1655	3	24	9	N	22					47
08	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	1468	3	13	9	N	12					59
09	1530	N	1311	-0-	-219	-0-	1311	3			N	-0-					59
10	1674	N	1445	-0-	-229	-0-	1409	3	36	9	N	33	2	8			90
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					90

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 1 RRCID -> 206036 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9712 - 10060

06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2 20	1 9	103	3	Y	18	19	1			-0-
07	124	N	59	-0-	-65	-0-	38	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	155	N	76	-0-	-79	-0-	1 19	1 9	56	3	Y	17	17	1			-0-
*09	120	N	46	-0-	-74	-0-	1 19	1 9	26	3	Y	17	17	1			-0-
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154

06	44430	X	37360	-0-	-7070	-0-	692 463	1 9	36205	3	Y	421	422	1			10
07	43121	X	36696	-0-	-6425	-0-	906 468	1 9	35322	3	Y	425	433	1			2
08	42315	X	34979	-0-	-7336	-0-	1063 417	1 9	33499	3	Y	379	377	1			4
*09	39330	X	30788	-0-	-8542	-0-	30370	3	418	9	Y	380	380	1			4
*10	38688	X	30571	-0-	-8117	-0-	30180	3	391	9	Y	355	359	1			-0-
11	37350	X	26670	-0-	-10680	-0-	26457	3	213	9	Y	194	194	1			-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56670	X	43382	-0-	-13288	-0-	42755	3	627	9	Y	570	573	1			13
07	58559	X	44325	-0-	-14234	-0-	1093	1	42596	3	Y	578	589	1			2
							636	9									
08	52359	X	43476	-0-	-8883	-0-	856	1	42052	3	Y	516	513	1			5
							568	9									
*09	46740	X	40927	-0-	-5813	-0-	808	1	39550	3	Y	517	517	1			5
							569	9									
*10	49855	X	49855	-0-	-0-	-0-	1071	1	48254	3	Y	482	487	1			-0-
							530	9									
*11	45362	X	45362	-0-	-0-	-0-	1085	1	43818	3	Y	417	417	1			-0-
							459	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739

06	61230	X	51764	-0-	-9466	-0-	953	1	49859	3	Y	865	869	1			20
							952	9									
07	54157	X	40625	-0-	-13532	-0-	991	1	38670	3	Y	876	893	1			3
							964	9									
08	54901	X	36564	-0-	-18337	-0-	1097	1	34607	3	Y	782	778	1			7
							860	9									
*09	53070	X	27970	-0-	-25100	-0-	27106	3	864	9	Y	785	784	1			8
*10	54839	X	15797	-0-	-39042	-0-	14993	3	804	9	Y	731	739	1			-0-
11	51750	X	20281	-0-	-31469	-0-	19480	3	801	9	Y	728	728	1			-0-

KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10470 - 14828

06	198810	X	42221	-0-	-156589	-0-	40781	3	1440	9	N	1309	1314	1			31
07	81220	X	37647	-0-	-43573	-0-	36191	3	1456	9	N	1324	1350	1			5
08	80879	X	38264	-0-	-42615	-0-	36964	3	1300	9	N	1182	1176	1			11
*09	65190	X	35438	-0-	-29752	-0-	34133	3	1305	9	N	1186	1185	1			12
*10	54901	X	46559	-0-	-8342	-0-	45343	3	1216	9	N	1105	1117	1			-0-
*11	48210	X	48210	-0-	-0-	-0-	46999	3	1211	9	N	1101	1101	1			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9716 - 9962

06	330	N	191	-0-	-139	-0-	191	2			N	-0-					19
07	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					19
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					19
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					19
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					19
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					19

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2235	2	2	9	N	2	2	8			25
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2267	2	1	9	N	1	1	8			25
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2018	2	80	9	N	73	1	8			97
09	2250	N	1697	-0-	-553	-0-	1695	2	2	9	N	2	78	1	1	8	20
10	2263	N	1961	-0-	-302	-0-	1959	2	2	9	N	2	2	8			20
11	2040	N	1822	-0-	-218	-0-	1819	2	3	9	N	3	3	8			20

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986

06	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5759	2	100	9	N	91	94	1	3	8	12
07	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5610	2	1	9	N	1	1	8			12
08	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4457	2	92	9	N	84	4	8			92
09	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4924	2	14	9	N	13	86	1	4	8	15
10	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4904	2	75	9	N	68	65	1	3	8	15
*11	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4787	2	83	9	N	75	72	1	3	8	15

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	101	1	1481	2	N	-0-					77
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	91	1	1351	2	N	-0-					77
08	1798	N	1408	-0-	-390	-0-	90	1	1318	2	N	-0-					77
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	104	1	1463	2	N	31					108
							34	9									
10	1457	N	1362	-0-	-95	-0-	73	1	1289	2	N	-0-					108
*11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	88	1	1390	2	N	-0-					108

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 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
06	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	2			N	-0-					10
07	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	2			N	-0-					10
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					10
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					10
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					10
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					10

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
06	1770	N	1610	-0-	-160	-0-	1511	2	99	9	Y	90	73	1	3	8	27
07	1922	N	1577	-0-	-345	-0-	1576	2	1	9	Y	1	1	8			27
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1678	2	3	9	Y	3	3	8			27
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1619	2	4	9	Y	4	4	8			27
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1516	2	80	9	Y	73	80	1	3	8	17
11	1620	N	1524	-0-	-96	-0-	1514	2	10	9	Y	9	3	8			23

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
06	1260	N	1090	-0-	-170	-0-	1090	2			Y	-0-	11	1			-0-
07	1395	N	1167	-0-	-228	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
*11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-

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
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	169	1	167	2	N	1	1	8			34
							1	9									
07	682	N	150	-0-	-532	-0-	150	1			N	-0-					34
08	2635	N	1922	-0-	-713	-0-	523	1	1393	2	N	5	5	8			34
							6	9									
09	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	617	1	2056	2	N	-0-					34
10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	614	1	1770	2	N	2	2	8			34
							2	9									
*11	3000	N	3535	-0-	535	535	662	1	2872	2	N	1	1	8			34
							1	9									

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
06	930	N	884	-0-	-46	-0-	883	2	1	9	Y	1	1	8			19
07	1116	N	967	-0-	-149	-0-	966	2	1	9	Y	1	1	8			19
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1008	2	1	9	Y	1	1	8			19
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					19
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	984	2	2	9	Y	2	2	8			19
11	990	N	948	-0-	-42	-0-	947	2	1	9	Y	1	1	8			19

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	780	N	102	-0-	-678	-0-	102	2			N	-0-					25
07	558	N	88	-0-	-470	-0-	88	2			N	-0-					25
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					25
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					25
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					25
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					25

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
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4014	2	45	9	N	41	85	1	5	8	53
07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3932	2	64	9	N	58	1	8			110
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3550	2	47	9	N	43	68	1	5	8	80
09	3330	X	3320	-0-	-10	-0-	3314	2	6	9	N	5	61	1	4	8	20
10	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3831	2	94	9	N	85	5	8			100
11	3330	X	3164	-0-	-166	-0-	3143	2	21	9	N	19	89	1	4	8	26

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
06	1950	N	1612	-0-	-338	-0-	1611	2	1	9	N	1	1	8			95
07	2046	N	1673	-0-	-373	-0-	1667	2	6	9	N	5	1	8			99
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1885	2	1	9	N	1					100
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1818	2	3	9	N	3	1	8			102
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1782	2	7	9	N	6	1	8			107
11	1830	N	1692	-0-	-138	-0-	1691	2	1	9	N	1	1	8			107

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
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2347	2	1	9	N	1	1	8			39
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					39
08	2356	N	2221	-0-	-135	-0-	2137	2	84	9	N	76					115
09	2310	N	1983	-0-	-327	-0-	1982	2	1	9	N	1	91	1			25
10	2263	N	1998	-0-	-265	-0-	1996	2	2	9	N	2	1	8			26
11	2160	N	1890	-0-	-270	-0-	1889	2	1	9	N	1	1	8			26

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
06	2100	N	1972	-0-	-128	-0-	1971	2	1	9	N	1	1	8			23
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					23
08	2170	N	1892	-0-	-278	-0-	1891	2	1	9	N	1	1	8			23
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					23
10	2170	N	1859	-0-	-311	-0-	1859	2			N	-0-					23
*11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					23

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	30	1	1330	2	N	2	2	8			61
							2	9									
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	124	1	1314	2	N	17	2	8			76
							19	9									
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	129	1	1343	2	N	1	1	8			76
							1	9									
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	118	1	1453	2	N	1	1	8			76
							1	9									
10	1457	N	1194	-0-	-263	-0-	91	1	1086	2	N	15	3	8			88
							17	9									
11	1440	N	975	-0-	-465	-0-	80	1	894	2	N	1	1	8			88
							1	9									

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
06	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2391	2	28	9	N	25	72	1	1	8	41
07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2377	2	111	9	N	101	1	8			141
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	133	1	2099	2	N	2	114	1	1	8	28
							2	9									
09	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	570	1	2096	2	N	83	2	8			109
							91	9									
10	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	589	1	2313	2	N	3	90	1	2	8	20
							3	9									
*11	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	570	1	2047	2	N	106	105	1	1	8	20
							117	9									

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
06	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2053	2	1	9	N	1	1	8			20
07	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					20
08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2328	2	1	9	N	1	1	8			20
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					20
10	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	2042	2	1	9	N	1	1	8			20
11	2040	N	2011	-0-	-29	-0-	1909	2	102	9	N	93	76	1			37

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
06	1890	N	1547	-0-	-343	-0-	1546	2	1	9	N	1	1	8			12
07	1891	N	1691	-0-	-200	-0-	1691	2			N	-0-					12
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					12
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					12
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	1924	2	119	9	N	108	96	1			24
11	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	1877	2			N	-0-					24

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
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	907	2	1	9	N	1	1	8			29
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1027	2	1	9	N	1	1	8			29
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					29
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	967	2	1	9	N	1	1	8			29
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1038	2	1	9	N	1	1	8			29
11	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	2			N	-0-					29

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	33	1	1422	2	N	1	1	8			39
							1	9									
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	161	1	1715	2	N	4	4	8			39
							4	9									
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	121	1	1264	2	N	1	1	8			39
							1	9									
09	1470	N	1308	-0-	-162	-0-	98	1	1209	2	N	1	1	8			39
							1	9									
10	1891	N	1492	-0-	-399	-0-	116	1	1373	2	N	3	3	8			39
							3	9									
11	1350	N	1143	-0-	-207	-0-	94	1	1048	2	N	1	1	8			39
							1	9									

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
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	41	1	1801	2	N	51	1	8			120
							56	9									
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	197	1	2091	2	N	3	3	8			120
							3	9									
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	167	1	1747	2	N	1	1	8			120
							1	9									
09	1890	N	1844	-0-	-46	-0-	138	1	1704	2	N	2	2	8			120
							2	9									
10	2294	N	1872	-0-	-422	-0-	145	1	1723	2	N	4	4	8			120
							4	9									
11	1860	N	1408	-0-	-452	-0-	115	1	1291	2	N	2	2	8			120
							2	9									

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
06	6210	X	4613	-0-	-1597	-0-	4611	2	2	9	N	2	2	8			28
07	6417	X	4905	-0-	-1512	-0-	4905	2			N	-0-					28
08	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5142	2	1	9	N	1	1	8			28
09	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					28
10	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	310	1	4919	2	N	1	1	8			28
							1	9									
*11	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	300	1	4546	2	N	118	1	8			145
							130	9									

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
06	1140	N	47	-0-	-1093	-0-	8	1	39	2	Y	-0-					180
07	806	N	37	-0-	-769	-0-	6	1	27	2	Y	4	2	1			182
							4	9									
08	341	N	32	-0-	-309	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					182
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					182
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					182
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					182

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	299	1	1394	2	Y	5					43
							6	9									
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	300	1	1425	2	Y	2	3	1			42
							2	9									
08	1767	N	1531	-0-	-236	-0-	246	1	1274	2	Y	10					52
							11	9									
09	1680	N	1599	-0-	-81	-0-	234	1	1361	2	Y	4					56
							4	9									
10	1736	N	1707	-0-	-29	-0-	254	1	1449	2	Y	4					60
							4	9									
*11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	242	1	1391	2	Y	5					65
							6	9									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					6
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035

06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	216	1	1005	2	Y	2					241
							2	9									
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	284	1	1346	2	Y	3	172	1			72
							3	9									
08	1612	N	1430	-0-	-182	-0-	236	1	1183	2	Y	10					82
							11	9									
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	187	1	1089	2	Y	3					85
							3	9									
10	1612	N	1373	-0-	-239	-0-	204	1	1165	2	Y	4					89
							4	9									
*11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	234	1	1344	2	Y	5					94
							6	9									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001

06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					13
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	3	1	1			15
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	45	1	389	2	Y	3					18
							3	9									
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	160	1	933	2	Y	2					20
							2	9									
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	Y	1					21
							1	9									
11	420	N	290	-0-	-130	-0-	43	1	247	2	Y	-0-					21

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	1560	N	1	-0-	-1559	-0-	1	2			Y	-0-					102
07	744	N	7	-0-	-737	-0-	1	2	6	9	Y	5	2	1			105
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					105
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	61	1	353	2	Y	1					106
							1	9									
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					106
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					106

JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

06	1080	N	807	-0-	-273	-0-	142	1	663	2	Y	2					144
							2	9									
07	930	N	873	-0-	-57	-0-	152	1	720	2	Y	1	2	1			143
							1	9									
08	1612	N	563	-0-	-1049	-0-	77	1	482	2	Y	4					147
							4	9									
09	810	N	685	-0-	-125	-0-	100	1	583	2	Y	2					149
							2	9									
10	868	N	765	-0-	-103	-0-	114	1	649	2	Y	2					151
							2	9									
*11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	83	1	478	2	Y	1					152
							1	9									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140

06	3660	X	3054	-0-	-606	-0-	538	1	2507	2	Y	8					113
							9	9									
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	674	1	3198	2	Y	10	7	1			116
							11	9									
08	3782	X	3548	-0-	-234	-0-	580	1	2942	2	Y	24					140
							26	9									
09	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	549	1	3198	2	Y	89					229
							98	9									
10	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	579	1	3303	2	Y	10					239
							11	9									
11	3750	X	3722	-0-	-28	-0-	550	1	3159	2	Y	12					251
							13	9									

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	425	1	1405	2	N	122	189	1			134
							134	9									
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	430	1	1561	2	N	-0-					134
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	437	1	1493	2	N	50					184
							55	9									
09	1950	N	1901	-0-	-49	-0-	432	1	1469	2	N	-0-	154	1			30
10	1984	N	1833	-0-	-151	-0-	394	1	1439	2	N	-0-					30
11	1920	N	738	-0-	-1182	-0-	72	1	607	2	N	54					84
							59	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	1350	N	1207	-0-	-143	-0-	213	1	991	2	Y	3					30
							3	9									
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	274	1	1302	2	Y	4	3	1			31
							4	9									
08	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	241	1	1218	2	Y	10					41
							11	9									
09	1200	N	895	-0-	-305	-0-	131	1	762	2	Y	2					43
							2	9									
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	302	1	1723	2	Y	5					48
							6	9									
*11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	270	1	1550	2	Y	6					54
							7	9									

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

06	DLQ G-10	1081	-0-	1081	2392	19	1	1001	3	Y	55	55	1			1
						61	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2392					Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10	991	-0-	991	3383	30	1	907	3	Y	49	49	1			-0-
						54	9									
*09	3442	R	59	-0-	-3383	-0-	4	3	55	9	Y	50	49	1			1
*10	1302	#	277	-0-	-1025	-0-	7	1	262	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	1080	#	122	-0-	-958	-0-	3	1	109	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

06	DLQ G-10	204	-0-	204	374	4	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	191	-0-	191	565	191	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	172	-0-	172	737	5	1	167	3	Y	-0-					-0-
*09	919	R	182	-0-	-737	-0-	4	1	178	3	Y	-0-					-0-
*10	217	#	151	-0-	-66	-0-	4	1	147	3	Y	-0-					-0-
11	210	#	3	-0-	-207	-0-	3	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

06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	5	1	222	2	Y	4					24
							4	9									
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	113	1	618	2	Y	7					31
							8	9									
08	496	N	404	-0-	-92	-0-	3	1	399	2	Y	2	16	1			17
							2	9									
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	58	1	539	2	Y	8					25
							9	9									
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					25
11	390	N	30	-0-	-360	-0-	30	2			Y	-0-	1	1			24

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
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					45
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					45
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	820	2	13	9	N	12					57
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	777	2	6	9	N	5					62
10	868	N	579	-0-	-289	-0-	573	2	6	9	N	5					67
11	810	N	486	-0-	-324	-0-	486	2			N	-0-					67

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 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
06	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
08	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
09	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
10	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
11	720	X	661	-0-	-59	-0-	661	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					16
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					16
08	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					16
09	T. A.		4	-0-	4	8	4	2			Y	-0-					16
10	T. A.		1	-0-	1	9	1	2			Y	-0-					16
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					16

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 200198 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 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
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1617	-0-	-363	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1422	-0-	-438	-0-	1422	3			Y	-0-					-0-

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)//CONT.// 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 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
*04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1			-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

06	930	N	891	-0-	-39	-0-	217	1	674	2	N	-0-					378
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	395	1	749	2	N	-0-					378
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	369	1	498	2	N	-0-					378
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					378
10	961	N	298	-0-	-663	-0-	298	2			N	-0-					378
11	840	N	800	-0-	-40	-0-	225	1	575	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

06	780	N	643	-0-	-137	-0-	56	1	587	2	N	-0-					84
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1055	2	1	9	N	1					85
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					85
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	59	1	863	2	N	-0-					85
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	60	1	878	2	N	-0-					85
11	780	N	714	-0-	-66	-0-	712	2	2	9	N	2	2	8			85

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

06	510	N	450	-0-	-60	-0-	53	1	395	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	496	N	463	-0-	-33	-0-	54	1	409	3	Y	-0-					3
08	620	X	408	-0-	-212	-0-	47	1	361	3	Y	-0-					3
09	600	X	511	-0-	-89	-0-	60	1	450	3	Y	1					4
							1	9									
10	620	X	322	-0-	-298	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
11	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	285	1	1489	3	Y	38	24	1			54
							42	9									
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	266	1	1444	3	Y	34	65	1			23
							37	9									
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	309	1	1467	3	Y	41					64
							45	9									
09	1710	N	1454	-0-	-256	-0-	224	1	1201	3	Y	26	66	1			24
							29	9									
10	1736	N	1048	-0-	-688	-0-	1045	2	3	9	Y	3	2	8			2
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					2

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
06	1230	X	1173	-0-	-57	-0-	139	1	1033	3	Y	1	25	1			19
							1	9									
07	1364	X	1040	-0-	-324	-0-	121	1	916	3	Y	3					22
							3	9									
08	1178	N	718	-0-	-460	-0-	80	1	631	3	Y	6					28
							7	9									
09	1170	N	895	-0-	-275	-0-	103	1	788	3	Y	4					32
							4	9									
10	1054	N	233	-0-	-821	-0-	233	2			Y	-0-					1
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					1

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. (I) GAS 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	3000	N	1371	-0-	-1629	135	217	1	1135	3	Y	17	8	1			17
							19	9									
07	1525	N	1390	-0-	-135	-0-	213	1	1163	3	Y	13	23	1			7
							14	9									
08	3286	X	1437	-0-	-1849	-0-	247	1	1169	3	Y	19					26
							21	9									
09	3180	X	1165	-0-	-2015	-0-	182	1	973	3	Y	9	26	1			9
							10	9									
10	3286	X	775	-0-	-2511	-0-	775	2			Y	-0-					1
11	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					1

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. (I) GAS 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	2670	X	870	-0-	-1800	-0-	139	1	727	3	Y	4	9	1			20
							4	9									
07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	458	1	2492	3	Y	26	34	1			12
							29	9									
08	2759	X	1144	-0-	-1615	-0-	197	1	937	3	Y	9					21
							10	9									
09	2490	X	2203	-0-	-287	-0-	344	1	1836	3	Y	21	31	1			11
							23	9									
10	2976	X	1861	-0-	-1115	-0-	1858	2	3	9	Y	3	2	8			2
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					2

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. (I) GAS 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	2250	X	2059	-0-	-191	-0-	326	1	1705	3	Y	25	17	1			40
							28	9									
07	2325	X	2069	-0-	-256	-0-	316	1	1724	3	Y	26	47	1			19
							29	9									
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	383	1	1816	3	Y	28					47
							31	9									
09	2070	N	1960	-0-	-110	-0-	305	1	1630	3	Y	23	49	1			21
							25	9									
10	2077	N	1269	-0-	-808	-0-	1266	2	3	9	Y	3	2	8			2
11	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					2

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 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
06	3150	X	2440	-0-	-710	-0-	127	1	2274	3	Y	35	30	1			20
							39	9									
07	3255	X	2534	-0-	-721	-0-	123	1	2337	3	Y	67	47	1			40
							74	9									
08	3038	X	2645	-0-	-393	-0-	132	1	2457	3	Y	51	66	1			25
							56	9									
09	2700	X	2431	-0-	-269	-0-	122	1	2255	3	Y	49	32	1			42
							54	9									
10	2635	X	2104	-0-	-531	-0-	2102	2	2	9	Y	2	1	8			3
11	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					3

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 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
06	1620	X	1070	-0-	-550	-0-	126	1	940	3	Y	4	42	1			31
							4	9									
07	1674	X	1023	-0-	-651	-0-	118	1	897	3	Y	7					38
							8	9									
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	169	1	1325	3	Y	14					52
							15	9									
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	190	1	1461	3	Y	13					65
							14	9									
10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2277	2	1	9	Y	1					2
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					2

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. (I) GAS 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	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	642	1	11493	3	N	188	151	1			99
							207	9									
07	12679	X	12449	-0-	-230	-0-	603	1	11518	3	N	298	212	1			185
							328	9									
08	12834	X	11904	-0-	-930	-0-	596	1	11051	3	N	234	305	1			114
							257	9									
09	12420	X	11169	-0-	-1251	-0-	563	1	10352	3	N	231	150	1			195
							254	9									
10	12834	X	10188	-0-	-2646	-0-	10164	2	24	9	N	22	16	8			15
11	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					N	NO RPT					15

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
06	7710	X	7083	-0-	-627	-0-	1131	1	5906	3	N	42	124	1			75
							46	9									
07	7967	X	7176	-0-	-791	-0-	1105	1	6021	3	N	45					120
							50	9									
08	7843	X	7100	-0-	-743	-0-	1228	1	5825	3	N	43					163
							47	9									
09	7380	X	6610	-0-	-770	-0-	1033	1	5525	3	N	47					210
							52	9									
10	7471	X	5421	-0-	-2050	-0-	5380	2	41	9	N	37	172	1	5	8	81
11	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT					81

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
06	10680	X	10255	-0-	-425	-0-	541	1	9690	3	N	22	71	1			51
							24	9									
07	11036	X	10165	-0-	-871	-0-	504	1	9626	3	N	32					83
							35	9									
08	11036	X	9364	-0-	-1672	-0-	477	1	8855	3	N	29					112
							32	9									
09	10350	X	9456	-0-	-894	-0-	486	1	8939	3	N	28					140
							31	9									
10	10695	X	9132	-0-	-1563	-0-	9085	2	47	9	N	43	7	8			186
11	10260	X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					N	NO RPT					186

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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	868	1	667	3	Y	94					382
							103	9									
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	946	1	725	3	Y	-0-	126	1			256
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1040	1	521	3	Y	12	168	1			100
							13	9									
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1042	1	626	3	Y	21					121
							23	9									
10	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	160	1	1284	3	Y	4					125
							4	9									
11	1500	N	632	-0-	-868	-0-	394	1	198	3	Y	36					161
							40	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
06	720	N	560	-0-	-160	-0-	557	1	3	9	N	3					117
07	434	N	275	-0-	-159	-0-	35	1	240	3	N	-0-	82	1			35
08	713	N	568	-0-	-145	-0-	289	1	258	3	N	19					54
							21	9									
09	570	N	199	-0-	-371	-0-	22	1	173	3	N	4					58
							4	9									
10	279	N	232	-0-	-47	-0-	26	1	206	3	N	-0-					58
11	540	N	76	-0-	-464	-0-	8	1	68	3	N	-0-					58

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
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					135
07	3193	X	3119	-0-	-74	-0-	3038	2	81	9	N	74					209
08	3193	X	3059	-0-	-134	-0-	3050	2	9	9	N	8	182	1			35
09	3090	X	2807	-0-	-283	-0-	2785	2	22	9	N	20					55
10	3162	X	2791	-0-	-371	-0-	2789	2	2	9	N	2					57
11	3060	X	2581	-0-	-479	-0-	2574	2	7	9	N	6					63

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
06	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2733	2	131	9	N	119					194
07	2821	N	2639	-0-	-182	-0-	2575	2	64	9	N	58	185	1			67
08	2821	N	2655	-0-	-166	-0-	2655	2			N	-0-					67
09	2850	N	2325	-0-	-525	-0-	2289	2	36	9	N	33					100
10	2635	N	2504	-0-	-131	-0-	2504	2			N	-0-					100
11	2580	N	2306	-0-	-274	-0-	2306	2			N	-0-					100

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
06	330	N	170	-0-	-160	-0-	170	3			N	-0-					99
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					99
08	T. A.		132	-0-	132	132	132	3			N	-0-					99
09	T. A.		89	-0-	89	221	89	3			N	-0-					99
*10	319	X	98	-0-	-221	-0-	98	3			N	-0-					99
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	3780	X	2919	-0-	-861	-0-	2919	2			N	-0-					161
07	3906	X	2955	-0-	-951	-0-	2889	2	66	9	N	60					221
08	3255	X	2919	-0-	-336	-0-	2918	2	1	9	N	1	175	1			47
09	3120	X	2735	-0-	-385	-0-	2702	2	33	9	N	30					77
10	3162	X	2510	-0-	-652	-0-	2510	2			N	-0-					77
11	2910	X	2322	-0-	-588	-0-	2322	2			N	-0-					77

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
06	1800	N	1612	-0-	-188	-0-	1612	2			N	-0-					40
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					40
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					40
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1839	2	70	9	N	64					104
10	1829	N	1698	-0-	-131	-0-	1698	2			N	-0-					104
11	2010	N	1279	-0-	-731	-0-	1279	2			N	-0-					104

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
06	690	N	607	-0-	-83	-0-	607	2			N	-0-					167
07	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-					167
08	651	N	478	-0-	-173	-0-	478	2			N	-0-					167
09	3000	N	4791	-0-	1791	1791	4789	2	2	9	N	2					169
10	3100	N	3684	-0-	584	2375	3645	2	39	9	N	35	177	1			27
*11	3000	N	3137	-0-	137	2512	3137	2			N	-0-					27

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					79
07	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-					79
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					79
09	780	N	704	-0-	-76	-0-	704	2			N	-0-					79
10	775	N	609	-0-	-166	-0-	609	2			N	-0-					79
*11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					79

CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

06	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	1555	2			N	-0-					22
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					22
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					22
09	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	1558	2			N	-0-					22
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					22
11	1590	N	1524	-0-	-66	-0-	1524	2			N	-0-					22

BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936

06	2550	X	2384	-0-	-166	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
07	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
08	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
10	2511	N	2476	-0-	-35	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2323	-0-	-197	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108

06	2700	N	2538	-0-	-162	-0-	2538	2			N	-0-					65
07	2697	N	2638	-0-	-59	-0-	2638	2			N	-0-					65
08	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					65
09	2550	N	2546	-0-	-4	-0-	2546	2			N	-0-					65
10	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2605	2	43	9	N	39					104
*11	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					104

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129

06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					27
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					27
08	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					27
09	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	2			N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115

06	1530	N	1389	-0-	-141	-0-	1389	2			N	-0-					68
07	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	1448	2			N	-0-					68
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					68
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					68
10	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	1341	2			N	-0-					68
11	1410	N	1226	-0-	-184	-0-	1226	2			N	-0-					68

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					60
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	147	2	63	9	N	57					117
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					117
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					117
10	217	N	94	-0-	-123	-0-	94	2			N	-0-					117
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					117

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 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
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					22
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					22
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					22
09	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	1494	2			N	-0-					22
10	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	1532	2			N	-0-					22
11	1560	N	1395	-0-	-165	-0-	1395	2			N	-0-					22

BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 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
06	4860	X	3630	-0-	-1230	-0-	3587	2	43	9	Y	39					167
07	5022	X	3769	-0-	-1253	-0-	3768	2	1	9	Y	1					168
08	4650	X	3651	-0-	-999	-0-	3592	2	59	9	Y	54					222
09	3900	X	3538	-0-	-362	-0-	3537	2	1	9	Y	1	188	1			35
10	3999	X	3416	-0-	-583	-0-	3396	2	20	9	Y	18					53
11	3660	X	3267	-0-	-393	-0-	3215	2	52	9	Y	47					100

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 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
06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2486	2	79	9	N	72					175
07	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					175
08	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2483	2	28	9	N	25					200
09	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2329	2	10	9	N	9	179	1			30
10	1829	X	1335	-0-	-494	-0-	1278	2	57	9	N	52					82
11	1770	N	776	-0-	-994	-0-	776	2			N	-0-					82

SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
06	1770	N	1689	-0-	-81	-0-	1678	2	11	9	N	10	47	1			28
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					28
08	1705	N	1203	-0-	-502	-0-	1203	2			N	-0-					28
09	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					28
10	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					28
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					28

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
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	504	1	365	2	N	-0-					42
07	1271	N	900	-0-	-371	-0-	540	1	360	2	N	-0-					42
08	992	N	563	-0-	-429	-0-	432	1	131	2	N	-0-					42
09	870	N	106	-0-	-764	-0-	36	1	17	2	N	48					90
							53	9									
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					90
11	540	N	21	-0-	-519	-0-	21	2			N	-0-					90

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
06	510	N	363	-0-	-147	-0-	363	2			N	-0-					120
07	620	N	37	-0-	-583	-0-	37	2			N	-0-					120
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					120
09	360	N	151	-0-	-209	-0-	151	2			N	-0-					120
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					120
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					120

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
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					20
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					20
08	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	2			N	-0-					20
09	840	N	650	-0-	-190	-0-	650	2			N	-0-					20
10	682	N	552	-0-	-130	-0-	552	2			N	-0-					20
11	930	N	763	-0-	-167	-0-	763	2			N	-0-					20

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	2760	X	2628	-0-	-132	-0-	2587	2	41	9	N	37	134	1			25
07	2852	X	2671	-0-	-181	-0-	2671	2			N	-0-					25
08	2821	X	2539	-0-	-282	-0-	2539	2			N	-0-					25
09	2640	X	2378	-0-	-262	-0-	2378	2			N	-0-					25
10	2728	X	2532	-0-	-196	-0-	2508	2	24	9	N	22					47
11	2640	X	2214	-0-	-426	-0-	2214	2			N	-0-					47

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
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					70
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					70
08	2015	N	1985	-0-	-30	-0-	1985	2			N	-0-					70
09	2190	N	2100	-0-	-90	-0-	2100	2			N	-0-					70
10	2294	N	2258	-0-	-36	-0-	2258	2			N	-0-					70
*11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					70

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
06	2610	N	2014	-0-	-596	-0-	1948	2	66	9	N	60					155
07	2263	N	1949	-0-	-314	-0-	1949	2			N	-0-					155
08	2077	N	2004	-0-	-73	-0-	2004	2			N	-0-					155
09	2010	N	1937	-0-	-73	-0-	1881	2	56	9	N	51					206
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-	173	1			33
*11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					33

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
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					124
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					124
08	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	1373	2			N	-0-					124
09	1410	N	1259	-0-	-151	-0-	1198	2	61	9	N	55					179
10	1457	N	1154	-0-	-303	-0-	1154	2			N	-0-					179
11	1320	N	1135	-0-	-185	-0-	1135	2			N	-0-					179

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1912	2	50	9	N	45					169
07	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	1404	2	45	9	N	41	175	1			35
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					35
09	1470	N	1326	-0-	-144	-0-	1326	2			N	-0-					35
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1443	2	59	9	N	54					89
*11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					89

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					117
07	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					117
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

06	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	2			N	-0-					59
07	310	N	163	-0-	-147	-0-	163	2			N	-0-					59
08	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					59
09	390	N	252	-0-	-138	-0-	252	2			N	-0-					59
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					59
11	330	N	21	-0-	-309	-0-	21	2			N	-0-					59

RAINS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1057	2	1	9	N	1	1	8			27
07	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1069	2			N	-0-					27
08	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	2			N	-0-					27
09	1050	N	926	-0-	-124	-0-	926	2			N	-0-					27
10	1054	N	968	-0-	-86	-0-	966	2	2	9	N	2	2	8			27
11	930	N	10	-0-	-920	-0-	10	2			N	-0-					27

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

06	840	X	822	-0-	-18	-0-	53	1	769	2	N	-0-					40
07	975	X	975	-0-	-0-	-0-	63	1	912	2	N	-0-					40
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	68	1	962	2	N	-0-					40
09	810	N	791	-0-	-19	-0-	55	1	735	2	N	1	1	8			40
							1	9									
10	961	N	944	-0-	-17	-0-	65	1	869	2	N	9	1	8			48
							10	9									
11	990	N	604	-0-	-386	-0-	59	1	521	2	N	22	1	8			69
							24	9									

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1071	2	1	9	N	1	1	8			44
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					44
08	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	1101	2			N	-0-					44
09	1080	N	974	-0-	-106	-0-	973	2	1	9	N	1	1	8			44
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					44
11	1080	N	763	-0-	-317	-0-	762	2	1	9	N	1	1	8			44

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127

06	3300	X	3151	-0-	-149	-0-	3151	2			N	-0-					127
07	3410	X	3271	-0-	-139	-0-	3271	2			N	-0-					127
08	3317	X	3241	-0-	-76	-0-	3241	2			N	-0-					127
09	3180	X	3092	-0-	-88	-0-	3092	2			N	-0-					127
10	3286	X	3254	-0-	-32	-0-	3201	2	53	9	N	48					175
11	3180	X	3139	-0-	-41	-0-	3139	2			N	-0-					175

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	966	2	61	9	N	55					120
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					120
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					120
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					120
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					120
11	810	N	12	-0-	-798	-0-	12	2			N	-0-					120

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					139
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					139
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					139
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					139
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					139
11	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	2			N	-0-					139

EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054

06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	1993	2	127	9	N	115	162	1	1	8	27
07	2046	N	1972	-0-	-74	-0-	1972	2			N	-0-					27
08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2013	2	39	9	N	35					62
09	2130	N	1928	-0-	-202	-0-	1928	2			N	-0-					62
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					62
11	1980	N	1404	-0-	-576	-0-	1404	2			N	-0-					62

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933

06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					116
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					116
08	372	N	268	-0-	-104	-0-	268	2			N	-0-					116
09	300	N	133	-0-	-167	-0-	133	2			N	-0-					116
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					116
*11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					116

HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150

06	1650	N	1606	-0-	-44	-0-	1606	2			N	-0-					124
07	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	1571	2			N	-0-					124
08	1612	N	669	-0-	-943	-0-	669	2			N	-0-					124
09	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	1619	2			N	-0-					124
10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					124
*11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					124

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2405	2	61	9	N	55	164	1			26
07	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2526	2	58	9	N	53					79
08	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					79
09	2460	N	2451	-0-	-9	-0-	2398	2	53	9	N	48					127
10	2573	N	2473	-0-	-100	-0-	2473	2			N	-0-					127
*11	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					127

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
06	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	91	1	1333	2	N	-0-					20
07	1457	X	1403	-0-	-54	-0-	91	1	1312	2	N	-0-					20
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	102	1	1449	2	N	3	1	8			22
							3	9									
09	1410	N	1388	-0-	-22	-0-	97	1	1288	2	N	3					25
							3	9									
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	100	1	1321	2	N	-0-					25
11	1500	N	918	-0-	-582	-0-	93	1	825	2	N	-0-					25

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
06	3090	X	2625	-0-	-465	-0-	519	1	2074	2	Y	29					100
							32	9									
07	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	491	1	2409	2	Y	145	183	1			62
							160	9									
08	2914	X	2895	-0-	-19	-0-	547	1	2319	2	Y	26	3	8			85
							29	9									
09	2820	X	2709	-0-	-111	-0-	551	1	2145	2	Y	12					97
							13	9									
10	3069	X	2081	-0-	-988	-0-	298	1	1774	2	Y	8	1	8			104
							9	9									
11	2970	X	2184	-0-	-786	-0-	241	1	1846	2	Y	88					192
							97	9									

D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 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
06	2460	X	2205	-0-	-255	-0-	441	1	1764	2	Y	-0-					-0-
07	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	501	1	2461	2	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2332	-0-	-148	-0-	445	1	1887	2	Y	-0-					-0-
09	2220	N	2001	-0-	-219	-0-	409	1	1592	2	Y	-0-					-0-
10	2821	N	2795	-0-	-26	-0-	401	1	2391	2	Y	3					3
							3	9									
*11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	269	1	2052	2	Y	2					5
							2	9									

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
06	1680	N	673	-0-	-1007	-0-	673	2			Y	-0-					41
07	1085	N	579	-0-	-506	-0-	579	2			Y	-0-					41
08	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			Y	-0-					41
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					41
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	711	2	58	9	Y	53					94
11	630	N	495	-0-	-135	-0-	495	2			Y	-0-					94

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					19
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					19
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					19
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	3000	X	2691	-0-	-309	-0-	2680	2	11	9	N	10					100
07	3100	X	2798	-0-	-302	-0-	2787	2	11	9	N	10					110
08	2728	N	2698	-0-	-30	-0-	2687	2	11	9	N	10					120
09	2700	N	2506	-0-	-194	-0-	2495	2	11	9	N	10					130
10	2790	N	2509	-0-	-281	-0-	2503	2	6	9	N	5					135
11	2610	N	2424	-0-	-186	-0-	2424	2			N	-0-					135

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239

06	1320	X	1309	-0-	-11	-0-	1309	2			Y	-0-					15
07	1364	X	970	-0-	-394	-0-	970	2			Y	-0-					15
08	1209	N	895	-0-	-314	-0-	874	2	21	9	Y	19					34
09	1320	N	792	-0-	-528	-0-	792	2			Y	-0-					34
10	961	N	790	-0-	-171	-0-	787	2	3	9	Y	3					37
*11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					37

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

06	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					93
07	6882	X	3306	-0-	-3576	-0-	3306	2			N	-0-					93
08	7843	X	6461	-0-	-1382	-0-	6461	2			N	-0-					93
09	7590	X	3758	-0-	-3832	-0-	3758	2			N	-0-					93
10	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					93
11	6240	X	403	-0-	-5837	-0-	403	2			N	-0-					93

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900

06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	827	2	73	9	N	66	181	1			57
07	806	N	766	-0-	-40	-0-	744	2	22	9	N	20					77
08	1054	N	294	-0-	-760	-0-	274	2	20	9	N	18					95
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	522	1	899	2	N	-0-					95
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	540	1	771	2	N	19					114
							21	9									
*11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	540	1	471	2	N	3					117
							3	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	750	N	693	-0-	-57	-0-	99	1	594	2	Y	-0-					18
07	961	N	720	-0-	-241	-0-	90	1	630	2	Y	-0-					18
08	775	N	727	-0-	-48	-0-	90	1	596	2	Y	37					55
							41	9									
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	45	1	652	2	Y	-0-					55
10	713	N	364	-0-	-349	-0-	361	2	3	9	Y	3					58
11	690	N	349	-0-	-341	-0-	349	2			Y	-0-					58

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35760	X	32141	-0-	-3619	-0-	31934	2	207	9	N	188	176	1			201
07	33976	X	33001	-0-	-975	-0-	32761	2	240	9	N	218	352	1			67
08	33976	X	32717	-0-	-1259	-0-	32485	2	232	9	N	211	176	1			102
09	32490	X	26303	-0-	-6187	-0-	26142	2	161	9	N	146	177	1			71
10	33225	X	33225	-0-	-0-	-0-	32997	2	228	9	N	207	176	1			102
11	32130	X	20265	-0-	-11865	-0-	20080	2	185	9	N	168					270

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	7620	X	7468	-0-	-152	-0-	7213	2	255	9	N	232	364	1	1	8	177
07	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	7779	2	237	9	N	215	177	1			215
08	8339	X	7726	-0-	-613	-0-	7494	2	232	9	N	211	181	1			245
09	8070	X	6496	-0-	-1574	-0-	6307	2	189	9	N	172	182	1			235
10	8339	X	6799	-0-	-1540	-0-	6622	2	177	9	N	161	192	1			204
11	7770	X	5969	-0-	-1801	-0-	5815	2	154	9	N	140					344

MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 10300 - 16540

06	202530	X	142580	-0-	-59950	-0-	120	1	141164	2	N	1178	1236	1			298
							1296	9									
07	191921	X	140876	-0-	-51045	-0-	124	1	139646	2	N	1005	1064	1			239
							1106	9									
08	177258	X	132052	-0-	-45206	-0-	124	1	130880	2	N	953	890	1			302
							1048	9									
09	159450	X	117030	-0-	-42420	-0-	116	1	115965	2	N	863	1064	1	8	8	93
							949	9									
10	154690	X	95622	-0-	-59068	-0-	100	1	94644	2	N	798	863	1			28
							878	9									
11	142590	X	65378	-0-	-77212	-0-	96	1	64196	2	N	987	720	1	3	8	292
							1086	9									

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	DLQ G-10		105	-0-	105	105	105	3			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		2	-0-	2	107	2	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	107					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	107					Y	NO RPT					-0-

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

06	1803	N	982	-0-	-821	-0-	200	1	782	3	Y	-0-					17
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	143	1	849	3	Y	-0-					17
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	129	1	769	3	Y	-0-					17
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	83	1	850	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

06	2700	X	2480	-0-	-220	-0-	505	1	1975	3	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2619	-0-	-171	-0-	377	1	2242	3	Y	-0-					-0-
08	2604	X	2470	-0-	-134	-0-	345	1	2125	3	Y	-0-					-0-
09	2460	X	2378	-0-	-82	-0-	214	1	2164	3	Y	-0-					-0-
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453

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
06	1920	X	1784	-0-	-136	-0-	364	1	1420	3	Y	-0-					-0-
07	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	304	1	1806	3	Y	-0-					-0-
08	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	320	1	1825	3	Y	-0-					-0-
09	2160	X	2052	-0-	-108	-0-	184	1	1868	3	Y	-0-					-0-
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1	-0-	1	3	1	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	128	1	499	3	Y	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	98	1	581	3	Y	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	129	1	751	3	Y	-0-					-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	82	1	835	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	3630	X	3256	-0-	-374	-0-	664	1	2592	3	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3303	-0-	-448	-0-	476	1	2827	3	Y	-0-					-0-
08	3441	X	3331	-0-	-110	-0-	476	1	2855	3	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3102	-0-	-288	-0-	284	1	2818	3	Y	-0-					-0-
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-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
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	18	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	6	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	28	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 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
06	1200	X	1126	-0-	-74	-0-	229	1	897	3	Y	-0-					-0-
07	1240	X	951	-0-	-289	-0-	137	1	814	3	Y	-0-					-0-
08	1271	X	891	-0-	-380	-0-	133	1	758	3	Y	-0-					-0-
09	1230	X	830	-0-	-400	-0-	77	1	753	3	Y	-0-					-0-
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

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

HAWKINS (RODESSA) 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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

06	11340		10301	-0-	-1039	B	28131	10301	3		N	-0-					-0-
07	37726	X	9595	-0-	-28131		-0-	9595	3		N	-0-					-0-
08	10230	X	7269	-0-	-2961		-0-	7269	3		N	-0-					-0-
09	13128	X	13128	-0-	-0-		-0-	13128	3		N	-0-					-0-
10	10230	X	7649	-0-	-2581		-0-	7649	3		N	-0-					-0-
11	9900	X	7287	-0-	-2613		-0-	7287	3		N	-0-					-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

06	6660	#	258	-0-	-6402	B	-15611	258	3		N	-0-					-0-
07	6930	X	6930	-0-	-0-		-0-	6930	3		N	-0-					-0-
08	3162	X	3162	-0-	-0-		-0-	3162	3		N	-0-					-0-
09	668	X	668	-0-	-0-		-0-	668	3		N	-0-					-0-
10	2852	X	502	-0-	-2350		-0-	502	3		N	-0-					-0-
*11	5095	X	5095	-0-	-0-		-0-	5095	3		N	-0-					-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

06	11374		25549	-0-	14175	B	91550	25549	3		N	-0-					-0-
07	126383	X	34833	-0-	-91550		-0-	34833	3		N	-0-					-0-
08	44206	X	12150	-0-	-32056		-0-	12150	3		N	-0-					-0-
09	42780	X	32971	-0-	-9809		-0-	32971	3		N	-0-					-0-
10	34844	X	24596	-0-	-10248		-0-	24596	3		N	-0-					-0-
11	33720	X	21379	-0-	-12341		-0-	21379	3		N	-0-					-0-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

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

HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

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

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840

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

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-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

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

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2015 - PLUGGED 08/03/2015

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8568					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8568					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8568					N	-0-					-0-
09	8568	-0-	-0-	-8568	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1740	#	1152	-0-	-588	-0-	1146	2	6	9	N	5					128
07	1581	#	1177	-0-	-404	-0-	1173	2	4	9	N	4	1	8			131
08	1581	#	1220	-0-	-361	-0-	1220	2			N	-0-					131
09	1235	R	1235	-0-	-0-	-0-	1231	2	4	9	N	4					135
10	1707	R	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					135
*11	1528	R	1528	-0-	-0-	-0-	1527	2	1	9	N	1	1	8			135

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	#	501	-0-	-99	-0-	468	2	33	9	N	30					83
07	558	#	496	-0-	-62	-0-	467	2	29	9	N	26					109
08	558	#	494	-0-	-64	-0-	474	2	20	9	N	18					127
09	540	R	540	-0-	-0-	-0-	527	2	13	9	N	12					139
10	527	#	241	-0-	-286	-0-	232	2	9	9	N	8					147
*11	606	R	606	-0-	-0-	-0-	593	2	13	9	N	12					159

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	5					217
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	137	1			88
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					90
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					105
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					117
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					130

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRIM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179849 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7286 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
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-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735

06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	983	1	589	2	N	-0-					48
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	1598	1	773	2	N	-0-					48
08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	1755	1	750	2	N	-0-					48
09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	1634	1	700	2	N	-0-					48
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	551	1	702	2	N	-0-					48
*11	3000	N	9524	-0-	6524	6524	8315	1	1209	2	N	-0-					48

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	476	1	285	2	N	-0-					15
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	497	1	241	2	N	-0-					15
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	498	1	212	2	N	-0-					15
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	704	1	301	2	N	-0-					15
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	383	1	488	2	N	15					30
							17	9									
11	690	N	686	-0-	-4	-0-	599	1	87	2	N	-0-	1	8			29

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	889	2	24	9	N	22					100
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					100
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					100

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10342 - 10626

06	2550	N	-0-	-0-	-2550	-0-					N	12					207
07	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2588	2	17	9	N	15					222
08	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2660	2	6	9	N	5					227
09	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2507	2	12	9	N	11	168	1			70
10	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	8					78
11	2580	N	2475	-0-	-105	-0-	2463	2	12	9	N	11					89

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					165
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					165
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					165
09	870	N	306	-0-	-564	-0-	306	2			N	-0-					165
10	899	N	500	-0-	-399	-0-	500	2			N	-0-					165
11	870	N	500	-0-	-370	-0-	500	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
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2316	3	11	9	N	10					82
07	2232	N	2090	-0-	-142	-0-	2087	3	3	9	N	3					85
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	876	1	1449	2	N	11	10	1	1	8	85
							12	9									
09	2160	N	2111	-0-	-49	-0-	910	1	1170	2	N	28	11	1			102
							31	9									
10	2077	N	1883	-0-	-194	-0-	767	1	1116	2	N	-0-					102
11	2160	N	1971	-0-	-189	-0-	807	1	1150	2	N	13					115
							14	9									

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
06	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					162
07	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					162
08	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	1077	1	1783	2	N	13	13	1			162
							14	9									
09	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	1215	1	1562	2	N	17	14	1	1	8	164
							19	9									
10	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	865	1	1259	2	N	-0-					164
*11	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	662	1	900	2	N	-0-					164

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
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	42	1	220	2	N	-0-					90
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	84	1	228	2	N	-0-					90
08	279	N	67	-0-	-212	-0-	16	1	51	2	N	-0-					90
09	270	N	196	-0-	-74	-0-	37	1	159	2	N	-0-					90
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	52	1	303	2	N	-0-					90
*11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	100	1	242	2	N	-0-					90

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
06	2760	X	2306	-0-	-454	-0-	366	1	1911	2	N	26					130
							29	9									
07	2852	N	1783	-0-	-1069	-0-	469	1	1273	2	N	37					167
							41	9									
08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	607	1	1912	2	N	3					170
							3	9									
09	2310	N	2072	-0-	-238	-0-	382	1	1645	2	N	41	172	1	1	8	38
							45	9									
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	278	1	1614	2	N	25					63
							28	9									
11	2430	N	2316	-0-	-114	-0-	664	1	1618	2	N	31	2	8			92
							34	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	106	1	552	2	N	-0-					72
07	992	N	544	-0-	-448	-0-	147	1	397	2	N	-0-					72
08	713	N	329	-0-	-384	-0-	79	1	250	2	N	-0-					72
09	660	N	320	-0-	-340	-0-	60	1	260	2	N	-0-					72
10	558	N	460	-0-	-98	-0-	68	1	392	2	N	-0-					72
*11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	118	1	289	2	N	-0-					72

GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 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
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					125
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					125
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

GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 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
06	1950	N	1600	-0-	-350	-0-	247	1	1294	2	N	54					94
							59	9									
07	2108	N	992	-0-	-1116	-0-	252	1	684	2	N	51					145
							56	9									
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	551	1	1735	2	N	47					192
							52	9									
09	1590	N	88	-0-	-1502	-0-	6	1	28	2	N	49	166	1			75
							54	9									
10	992	N	249	-0-	-743	-0-	35	1	204	2	N	9					84
							10	9									
11	2040	N	1329	-0-	-711	-0-	379	1	922	2	N	25					109
							28	9									

BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 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
06	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	192	1	1001	2	N	5					139
							6	9									
07	1426	N	950	-0-	-476	-0-	256	1	694	2	N	-0-					139
08	1364	N	1062	-0-	-302	-0-	256	1	806	2	N	-0-					139
09	1200	N	919	-0-	-281	-0-	173	1	746	2	N	-0-					139
10	961	N	475	-0-	-486	-0-	70	1	405	2	N	-0-					139
11	1020	N	397	-0-	-623	-0-	116	1	281	2	N	-0-					139

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
06	1890	N	1626	-0-	-264	-0-	261	1	1365	2	N	-0-					80
07	1953	N	1568	-0-	-385	-0-	423	1	1145	2	N	-0-					80
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	461	1	1454	2	N	-0-					80
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	307	1	1323	2	N	-0-					80
10	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	209	1	1210	2	N	-0-					80
11	1860	N	1253	-0-	-607	-0-	361	1	880	2	N	11	1	8			90
							12	9									

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 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
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	264	3	29	9	N	26	2	1			94
07	279	N	198	-0-	-81	-0-	181	3	17	9	N	15					109
08	372	N	142	-0-	-230	-0-	47	1	77	2	N	16	1	8			124
							18	9									
09	300	N	224	-0-	-76	-0-	90	1	116	2	N	16					140
							18	9									
10	186	N	102	-0-	-84	-0-	42	1	60	2	N	-0-					140
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	45	1	69	2	N	2	2	1			140
							2	9									

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

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

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
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	454	3	4	9	N	4	4	1			142
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	422	3	2	9	N	2					144
08	682	N	262	-0-	-420	-0-	98	1	161	2	N	3					147
							3	9									
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					147
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					147
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					147

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 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
06	840	N	812	-0-	-28	-0-	782	3	30	9	N	27	7	1			107
07	1023	N	759	-0-	-264	-0-	751	3	8	9	N	7					114
08	930	N	628	-0-	-302	-0-	237	1	391	2	N	-0-					114
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	355	1	457	2	N	11					125
							12	9									
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	337	1	489	2	N	-0-					125
*11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	314	1	489	2	N	11	11	1			125
							12	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 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
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	174	1	912	2	N	2					160
							2	9									
07	1364	N	1011	-0-	-353	-0-	272	1	739	2	N	-0-					160
08	1147	N	697	-0-	-450	-0-	168	1	529	2	N	-0-					160
09	1080	N	856	-0-	-224	-0-	161	1	695	2	N	-0-					160
10	1023	N	849	-0-	-174	-0-	125	1	724	2	N	-0-					160
11	660	N	536	-0-	-124	-0-	156	1	380	2	N	-0-					160

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 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
06	480	N	295	-0-	-185	-0-	47	1	248	2	N	-0-					77
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	97	1	262	2	N	-0-					77
08	279	N	70	-0-	-209	-0-	17	1	53	2	N	-0-					77
09	300	N	123	-0-	-177	-0-	23	1	100	2	N	-0-					77
10	372	N	190	-0-	-182	-0-	28	1	162	2	N	-0-					77
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	56	1	136	2	N	-0-					77

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 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
06	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	1494	3	20	9	N	18	13	1			68
07	1426	N	1196	-0-	-230	-0-	1192	3	4	9	N	4					72
08	1581	N	1021	-0-	-560	-0-	385	1	636	2	N	-0-					72
09	1500	N	914	-0-	-586	-0-	400	1	514	2	N	-0-					72
10	1209	N	829	-0-	-380	-0-	337	1	491	2	N	1					73
							1	9									
11	990	N	595	-0-	-395	-0-	229	1	357	2	N	8	8	1			73
							9	9									

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

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

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
06	2820	X	605	-0-	-2215	-0-	599	3	6	9	N	5	5	1			41
07	1240	N	812	-0-	-428	-0-	812	3			N	-0-					41
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	247	1	408	2	N	-0-					41
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	268	1	344	2	N	-0-					41
10	806	N	527	-0-	-279	-0-	215	1	312	2	N	-0-					41
*11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	278	1	434	2	N	10	10	1			41
							11	9									

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
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	295	3	4	9	N	4	3	1			95
07	403	N	266	-0-	-137	-0-	264	3	2	9	N	2					97
08	434	N	401	-0-	-33	-0-	151	1	250	2	N	-0-					97
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	162	1	208	2	N	-0-					97
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	115	1	167	2	N	-0-					97
11	390	N	260	-0-	-130	-0-	100	1	156	2	N	4	4	1			97
							4	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
06	900	N	894	-0-	-6	-0-	874	3	20	9	N	18	8	1			200
07	961	N	541	-0-	-420	-0-	532	3	9	9	N	8					208
08	868	N	73	-0-	-795	-0-	27	1	46	2	N	-0-					208
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					208
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					208
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	134	1			74

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
06	450	N	328	-0-	-122	-0-	53	1	275	2	N	-0-					109
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	198	1	536	2	N	-0-					109
08	434	N	342	-0-	-92	-0-	82	1	260	2	N	-0-					109
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	134	1	577	2	N	-0-					109
10	744	N	312	-0-	-432	-0-	46	1	266	2	N	-0-					109
*11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	117	1	285	2	N	-0-					109

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
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1292	3	12	9	N	11	11	1			152
07	1209	N	597	-0-	-612	-0-	597	3			N	-0-					152
08	1302	N	866	-0-	-436	-0-	324	1	536	2	N	5					157
							6	9									
09	1290	N	577	-0-	-713	-0-	252	1	325	2	N	-0-					157
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	580	1	844	2	N	-0-					157
*11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	530	1	826	2	N	19	19	1			157
							21	9									

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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					47
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
06	1320	N	1186	-0-	-134	-0-	1164	3	22	9	N	20	10	1			130
07	1426	N	1221	-0-	-205	-0-	1184	3	37	9	N	34					164
08	1395	N	905	-0-	-490	-0-	341	1	564	2	N	-0-					164
09	1200	N	950	-0-	-250	-0-	416	1	534	2	N	-0-					164
10	1209	N	915	-0-	-294	-0-	373	1	542	2	N	-0-					164
11	870	N	810	-0-	-60	-0-	311	1	486	2	N	12	11	1	1	8	164
							13	9									

HOUSTON "M" WELL #: 14 RRCID -> 224437 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10943 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1215	3	32	9	N	29	10	1			159
07	1488	N	1136	-0-	-352	-0-	1125	3	11	9	N	10					169
08	1457	N	879	-0-	-578	-0-	328	1	544	2	N	6					175
							7	9									
09	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	526	1	676	2	N	7					182
							8	9									
10	1147	N	937	-0-	-210	-0-	381	1	554	2	N	2					184
							2	9									
*11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	424	1	662	2	N	27	15	1	1	8	195
							30	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
HOUSTON "N" WELL #: 15 RRCID -> 224438 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10936 - 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
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1248	3	29	9	N	26	11	1			169
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1576	3	20	9	N	18					187
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	515	1	852	2	N	8	1	8			194
							9	9									
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	591	1	760	2	N	-0-	162	1			32
10	1581	N	1314	-0-	-267	-0-	535	1	777	2	N	2	2	8			32
							2	9									
11	1320	N	690	-0-	-630	-0-	265	1	414	2	N	10	9	1	1	8	32
							11	9									

THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					122
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					122
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	16	1	26	2	N	-0-					122
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	9	1	12	2	N	-0-					122
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	7	1	10	2	N	-0-					122
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	9	1	15	2	N	-0-					122

NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 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
06	990	N	728	-0-	-262	-0-	716	3	12	9	N	11	6	1			189
07	1085	N	859	-0-	-226	-0-	842	3	17	9	N	15					204
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	329	1	545	2	N	7	179	1			32
							8	9									
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	375	1	483	2	N	5					37
							6	9									
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	387	1	562	2	N	5					42
							6	9									
*11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	411	1	641	2	N	45	14	1	1	8	72
							50	9									

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	788	3	8	9	N	7	7	1			77
07	1085	N	808	-0-	-277	-0-	800	3	8	9	N	7					84
08	992	N	684	-0-	-308	-0-	257	1	426	2	N	1					85
							1	9									
09	810	N	783	-0-	-27	-0-	335	1	431	2	N	15					100
							17	9									
10	806	N	173	-0-	-633	-0-	70	1	103	2	N	-0-					100
11	660	N	66	-0-	-594	-0-	25	1	40	2	N	1	1	1			100
							1	9									

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 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
06	1140	N	1022	-0-	-118	-0-	1012	3	10	9	N	9	9	1			72
07	1271	N	994	-0-	-277	-0-	991	3	3	9	N	3					75
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	380	1	629	2	N	1					76
							1	9									
09	1020	N	821	-0-	-199	-0-	359	1	461	2	N	1					77
							1	9									
10	992	N	823	-0-	-169	-0-	335	1	488	2	N	-0-					77
11	990	N	648	-0-	-342	-0-	249	1	389	2	N	9	9	1			77
							10	9									

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
06	1290	N	1146	-0-	-144	-0-	1135	3	11	9	N	10	10	1			192
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1505	3	24	9	N	22					214
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	565	1	936	2	N	20					234
							22	9									
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	574	1	737	2	N	-0-					234
10	1519	N	1135	-0-	-384	-0-	462	1	673	2	N	-0-	191	1			43
11	1470	N	1058	-0-	-412	-0-	407	1	636	2	N	14	14	1			43
							15	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	378	3	6	9	N	5	3	1			84
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	617	3	6	9	N	5					89
08	465	N	359	-0-	-106	-0-	131	1	217	2	N	10					99
							11	9									
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	210	1	269	2	N	-0-					99
10	620	N	551	-0-	-69	-0-	225	1	326	2	N	-0-					99
*11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	157	1	245	2	N	5	5	1			99
							6	9									

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
06	1410	N	1191	-0-	-219	-0-	130	1	1057	2	N	4					57
							4	9									
07	1612	N	1042	-0-	-570	-0-	73	1	969	2	N	-0-					57
08	1736	N	1461	-0-	-275	-0-	119	1	1333	2	N	8					65
							9	9									
09	1200	N	984	-0-	-216	-0-	40	1	944	2	N	-0-					65
10	1054	N	722	-0-	-332	-0-	64	1	658	2	N	-0-					65
11	1410	N	757	-0-	-653	-0-	64	1	679	2	N	13	1	8			77
							14	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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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
06	2490	N	1704	-0-	-786	-0-	125	1	1568	2	N	10					210
							11	9									
07	2356	N	2310	-0-	-46	-0-	433	1	1803	2	N	67					277
							74	9									
08	2728	N	2006	-0-	-722	-0-	469	1	1535	2	N	2					279
							2	9									
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	261	1	1611	2	N	1	189	1	1	8	90
							1	9									
10	2325	N	1279	-0-	-1046	-0-	183	1	1095	2	N	1	1	8			90
							1	9									
11	1950	N	1861	-0-	-89	-0-	516	1	1344	2	N	1	1	8			90
							1	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
06	1650	N	1410	-0-	-240	-0-	153	1	1251	2	N	5					109
							6	9									
07	1116	N	761	-0-	-355	-0-	53	1	708	2	N	-0-					109
08	1364	N	1090	-0-	-274	-0-	88	1	991	2	N	10					119
							11	9									
09	1410	N	1245	-0-	-165	-0-	50	1	1195	2	N	-0-					119
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	91	1	927	2	N	-0-					119
*11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	151	1	1584	2	N	1	1	8			119
							1	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
06	840	N	666	-0-	-174	-0-	49	1	617	2	N	-0-					58
07	899	N	577	-0-	-322	-0-	112	1	465	2	N	-0-					58
08	930	N	591	-0-	-339	-0-	138	1	451	2	N	2					60
							2	9									
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	104	1	645	2	N	2					62
							2	9									
10	589	N	52	-0-	-537	-0-	7	1	45	2	N	-0-					62
*11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	164	1	426	2	N	2	1	8			63
							2	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
06	840	N	761	-0-	-79	-0-	56	1	702	2	N	3					127
							3	9									
07	992	N	363	-0-	-629	-0-	70	1	293	2	N	-0-					127
08	868	N	644	-0-	-224	-0-	146	1	477	2	N	19	1	8			145
							21	9									
09	750	N	567	-0-	-183	-0-	78	1	483	2	N	5					150
							6	9									
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	50	1	302	2	N	-0-					150
11	630	N	186	-0-	-444	-0-	51	1	132	2	N	3	1	8			152
							3	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
06	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					62
07	4030	X	3589	-0-	-441	-0-	3532	3	57	9	N	52					114
08	4030	X	3434	-0-	-596	-0-	354	1	3073	2	N	6					120
							7	9									
09	3900	X	2151	-0-	-1749	-0-	296	1	1855	2	N	-0-					120
10	3844	X	190	-0-	-3654	-0-	44	1	146	2	N	-0-					120
11	3480	X	2254	-0-	-1226	-0-	170	1	2053	2	N	28	1	8			147
							31	9									
	ROBERTS				WELL #: 2	RRCID -> 264489	COMPL. DATE 06/03/2011				TOTAL DEPTH 11225		PERF.10880 - 11077				
06	1710	N	1334	-0-	-376	-0-	1305	3	29	9	N	26	11	1			192
07	1860	N	125	-0-	-1735	-0-	123	3	2	9	N	2					194
08	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					194
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					194
10	124	N	18	-0-	-106	-0-	7	1	10	2	N	1	153	1			42
							1	9									
*11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	44	1	69	2	N	155	2	1			195
							171	9									
	BYRON				WELL #: 1	RRCID -> 268381	COMPL. DATE 05/02/2014				TOTAL DEPTH 11200		PERF.10772 - 10932				
06	6960	X	4910	-0-	-2050	-0-	528	1	4356	2	N	24					164
							26	9									
07	7192	X	5537	-0-	-1655	-0-	647	1	4856	2	N	31					195
							34	9									
08	7192	X	5617	-0-	-1575	-0-	576	1	5005	2	N	33	165	1	1	8	62
							36	9									
09	5490	X	3854	-0-	-1636	-0-	528	1	3319	2	N	6					68
							7	9									
10	5549	X	3169	-0-	-2380	-0-	874	1	2261	2	N	31					99
							34	9									
11	5430	X	3977	-0-	-1453	-0-	303	1	3648	2	N	24	1	8			122
							26	9									
	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				
06	14B2 EXT		111	-0-	111	219	111	2			N	-0-					72
07	14B2 EXT		103	-0-	103	322	103	2			N	-0-					72
08	427	X	105	-0-	-322	-0-	103	2	2	9	N	2					74
09	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					74
*10	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					74
11	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					74
	MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624												
	CRAIG GU				WELL #: 1	RRCID -> 210206	COMPL. DATE 04/11/2005				TOTAL DEPTH 11057		PERF. 9712 - 10991				
06	990	N	775	-0-	-215	-0-	753	3	22	9	Y	20	15	1			12
07	1023	N	470	-0-	-553	-0-	446	3	24	9	Y	22	25	1			9
08	744	N	581	-0-	-163	-0-	552	3	29	9	Y	26	30	1			5
09	750	N	272	-0-	-478	-0-	247	3	25	9	Y	23	25	1			3
10	465	N	371	-0-	-94	-0-	335	3	36	9	Y	33	29	1			7
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					7

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1746	3	54	9	Y	49	34	1			66
07	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1778	3	65	9	Y	59	79	1			46
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1698	3	47	9	Y	43	36	1			53
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1574	3	58	9	Y	53	36	1			70
*10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1579	3	73	9	Y	66	87	1	4	8	45
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					45

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
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					2
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
*10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	840	N	755	-0-	-85	-0-	31	1	665	3	Y	54					106
							59	9									
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	36	1	719	3	Y	72	158	1			20
							79	9									
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	37	1	690	3	Y	47					67
							52	9									
09	750	N	731	-0-	-19	-0-	41	1	613	3	Y	70					137
							77	9									
10	837	N	790	-0-	-47	-0-	41	1	606	3	Y	130					267
							143	9									
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					267

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
06	690	N	581	-0-	-109	-0-	26	1	555	3	Y	-0-					3
07	1426	N	513	-0-	-913	-0-	24	1	489	3	Y	-0-					3
08	930	N	807	-0-	-123	-0-	41	1	766	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	570	N	497	-0-	-73	-0-	31	1	466	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	363	-0-	-164	-0-	23	1	340	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-	51	7			88
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					88
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	82	3	8	9	N	7					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	5	3	3	9	N	3					98
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					98

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
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	57	1	1232	3	Y	-0-					-0-
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	62	1	1252	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	62	1	1169	3	Y	-0-					-0-
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	87	1	1296	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	79	1	1164	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-	22	7			25
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					25
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1732	3	11	9	N	10					35
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1645	3	2	9	N	2					37
10	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	1459	3			N	-0-					37
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					37

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
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	26	23	1			31
							29	9									
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	5	1	61	3	Y	21					52
							23	9									
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	54	3	Y	17	46	1			23
							19	9									
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	5	1	50	3	Y	11					34
							12	9									
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	47	3	Y	27	17	1			44
							30	9									
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					44

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2015

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
06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	167	1	2655	3	Y	60	97	1			50
							66	9									
07	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	162	1	2414	3	Y	52	26	1			76
							57	9									
08	3038	X	2550	-0-	-488	-0-	160	1	2327	3	Y	57	70	1			63
							63	9									
09	2940	X	2132	-0-	-808	-0-	133	1	1964	3	Y	32					95
							35	9									
10	3038	X	2712	-0-	-326	-0-	168	1	2478	3	Y	60	38	1			117
							66	9									
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					117

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
06	3330	X	960	-0-	-2370	-0-	479	1	481	3	Y	-0-					52
07	3441	X	2231	-0-	-1210	-0-	1063	1	1168	3	Y	-0-					52
08	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	950	1	1005	3	Y	4					56
							4	9									
09	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	959	1	959	3	Y	2					58
							2	9									
*10	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	996	1	907	3	Y	7					65
							8	9									
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					65

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	1170	N	55	-0-	-1115	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					39
07	1209	N	183	-0-	-1026	-0-	25	1	157	3	Y	1					40
							1	9									
08	1023	N	195	-0-	-828	-0-	24	1	171	3	Y	-0-					40
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	13	1	79	3	Y	-0-					40
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	20	1	146	3	Y	3					43
							3	9									
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					43

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10703 - 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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	33	1	724	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	464	-0-	-497	-0-	22	1	442	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	190	-0-	-647	-0-	10	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	509	-0-	-241	-0-	32	1	477	3	Y	-0-					-0-
*10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	38	1	945	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-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
06	1350	N	234	-0-	-1116	-0-	21	1	144	3	Y	63	233	1			37
							69	9									
07	527	N	363	-0-	-164	-0-	39	1	243	3	Y	74					111
							81	9									
08	248	N	208	-0-	-40	-0-	21	1	151	3	Y	33					144
							36	9									
09	240	N	48	-0-	-192	-0-	1	1	3	3	Y	40	103	1			81
							44	9									
10	372	N	83	-0-	-289	-0-	2	1	12	3	Y	63	78	1			66
							69	9									
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					66

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
06	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	617	1	1608	3	Y	-0-					-0-
07	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	667	1	1191	3	Y	-0-					-0-
08	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	712	1	1558	3	Y	-0-					-0-
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	674	1	1591	3	Y	-0-					-0-
*10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	719	1	1609	3	Y	-0-					-0-
11	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	369	1	535	3	N	25					244
							28	9									
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	452	1	826	3	N	8					252
							9	9									
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	500	1	865	3	N	34	172	1			114
							37	9									
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	447	1	894	3	N	8					122
							9	9									
*10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	429	1	647	3	N	38					160
							42	9									
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					160

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
06	1560	X	732	-0-	-828	-0-	600	1	107	3	Y	23	43	1			33
							25	9									
07	744	X	30	-0-	-714	-0-	2	1	26	3	Y	2					35
							2	9									
08	465	X	38	-0-	-427	-0-	3	1	32	3	Y	3	31	1			7
							3	9									
09	720	X	14	-0-	-706	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					7
10	744	X	24	-0-	-720	-0-	2	1	18	3	Y	4	3	1			8
							4	9									
11	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	90	1	623	3	Y	57	59	1			3
							63	9									
07	1023	N	122	-0-	-901	-0-	14	1	91	3	Y	15	18	1			-0-
							17	9									
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
*10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2280	X	1123	-0-	-1157	-0-	1079	1	44	9	Y	40	86	1			24
07	2790	X	998	-0-	-1792	-0-	967	1	31	9	Y	28					52
08	2790	X	1139	-0-	-1651	-0-	1119	1	20	9	Y	18					70
09	2700	X	1389	-0-	-1311	-0-	1302	1	29	3	Y	53	50	1			73
							58	9									
10	1953	X	1358	-0-	-595	-0-	1307	1	51	9	Y	46	70	1	1	8	48
11	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					48

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
06	3000	N	3501	-0-	501	913	738	1	2624	3	Y	126	111	1			151
							139	9									
07	3702	X	2789	-0-	-913	-0-	854	1	1771	3	Y	149					300
							164	9									
08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	971	1	2286	3	Y	127	264	1			163
							140	9									
09	3510	X	3242	-0-	-268	-0-	942	1	2156	3	Y	131					294
							144	9									
10	3627	X	3519	-0-	-108	-0-	939	1	2370	3	Y	191	146	1	1	8	338
							210	9									
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					338

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
06	3960	X	3585	-0-	-375	-0-	1497	1	2071	3	Y	15	36	1			9
							17	9									
07	4092	X	3519	-0-	-573	-0-	1731	1	1774	3	Y	13					22
							14	9									
08	4123	X	3721	-0-	-402	-0-	1733	1	1979	3	Y	8					30
							9	9									
09	3990	X	2954	-0-	-1036	-0-	1579	1	1355	3	Y	18	21	1			27
							20	9									
10	4123	X	3574	-0-	-549	-0-	1748	1	1808	3	Y	16	26	1			17
							18	9									
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					17

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
06	3000	N	2695	-0-	-305	411	508	1	2144	3	Y	39	62	1			33
							43	9									
07	2735	N	2324	-0-	-411	-0-	533	1	1755	3	Y	33	17	1			49
							36	9									
08	3813	X	2422	-0-	-1391	-0-	582	1	1801	3	Y	35	45	1			39
							39	9									
09	3690	X	2124	-0-	-1566	-0-	602	1	1499	3	Y	21					60
							23	9									
10	3813	X	1610	-0-	-2203	-0-	527	1	1042	3	Y	37	24	1	1	8	72
							41	9									
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					72

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
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	115	1	801	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
07	1240	N	944	-0-	-296	-0-	128	1	804	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
08	1240	N	872	-0-	-368	-0-	107	1	754	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	930	N	630	-0-	-300	-0-	89	1	529	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
10	930	N	683	-0-	-247	-0-	81	1	592	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	37	1	31	3	Y	-0-					54
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					54
08	527	X	18	-0-	-509	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					54
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					54
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					54
11	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					54

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
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					219
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					219
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					219
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					234
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					234
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					234

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	39	1	70	3	Y	-0-					53
07	434	N	22	-0-	-412	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					53
08	558	X	28	-0-	-530	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					53
09	540	X	26	-0-	-514	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					53
10	403	X	27	-0-	-376	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					53
11	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					53

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
06	1890	N	1486	-0-	-404	-0-	185	1	1283	3	Y	16					106
							18	9									
07	2263	N	1533	-0-	-730	-0-	209	1	1315	3	Y	8					114
							9	9									
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	141	1	993	3	Y	2					116
							2	9									
09	900	N	146	-0-	-754	-0-	21	1	124	3	Y	1					117
							1	9									
*10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	139	1	1013	3	Y	21					138
							23	9									
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					138

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
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	64	1	445	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	71	1	443	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	63	1	445	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	510	N	335	-0-	-175	-0-	47	1	279	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	64	1	464	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	4350	X	2594	-0-	-1756	-0-	113	1	2447	3	Y	31					160
							34	9									
07	2759	X	2629	-0-	-130	-0-	124	1	2494	3	Y	10					170
							11	9									
08	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	144	1	2720	3	Y	67	146	1			91
							74	9									
09	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	194	1	2913	3	Y	6					97
							7	9									
10	2666	X	1262	-0-	-1404	-0-	80	1	1173	3	Y	8					105
							9	9									
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					105

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
06	23220	X	19545	-0-	-3675	-0-	671 233	1 9	18641	3	Y	212	160	1			130
07	22971	X	19838	-0-	-3133	-0-	743 319	1 9	18776	3	Y	290	297	1			123
08	20491	X	19071	-0-	-1420	-0-	720 301	1 9	18050	3	Y	274	344	1	2	8	51
09	19830	X	18005	-0-	-1825	-0-	697 310	1 9	16998	3	Y	282	291	1	1	8	41
10	20491	X	18187	-0-	-2304	-0-	720 371	1 9	17096	3	Y	337	297	1	13	8	68
11	19560	X	NO RPT	-0-	-19560	-0-					Y	NO RPT					68

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
06	21537	X	21537	-0-	-0-	-0-	737 327	1 9	20473	3	Y	297	224	1			182
07	21571	X	21571	-0-	-0-	-0-	804 447	1 9	20320	3	Y	406	416	1			172
08	21576	X	21031	-0-	-545	-0-	790 419	1 9	19822	3	Y	381	481	1	1	8	71
09	20880	X	20001	-0-	-879	-0-	771 431	1 9	18799	3	Y	392	406	1			57
10	21576	X	20242	-0-	-1334	-0-	807 265	1 9	19170	3	Y	241	243	1	5	8	50
11	20880	X	NO RPT	-0-	-20880	-0-					Y	NO RPT					50

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
06	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	388 140	1 9	10789	3	Y	127	96	1			78
07	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	411 186	1 9	10393	3	Y	169	175	1			72
08	10850	X	10363	-0-	-487	-0-	391 168	1 9	9804	3	Y	153	196	1			29
09	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	414 183	1 9	10103	3	Y	166	171	1			24
10	10850	X	10774	-0-	-76	-0-	427 209	1 9	10138	3	Y	190	171	1	4	8	39
11	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					Y	NO RPT					39

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
06	23190	X	17125	-0-	-6065	-0-	1002 197	1 9	15926	3	Y	179	289	1			151
07	20832	X	16797	-0-	-4035	-0-	1047 167	1 9	15583	3	Y	152	77	1			226
08	17794	X	17251	-0-	-543	-0-	1096 189	1 9	15966	3	Y	172	210	1			188
09	17220	X	15445	-0-	-1775	-0-	971 103	1 9	14371	3	Y	94					282
10	17794	X	16334	-0-	-1460	-0-	1023 197	1 9	15114	3	Y	179	114	1	1	8	346
11	17130	X	NO RPT	-0-	-17130	-0-					Y	NO RPT					346

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CROW-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
06	28898	X	28898	-0-	-0-	-0-	987	1	27443	3	Y	425	320	1			260
							468	9									
07	29047	X	20853	-0-	-8194	-0-	778	1	19672	3	Y	366	471	1			155
							403	9									
08	29698	X	27020	-0-	-2678	-0-	1013	1	25409	3	Y	544	596	1	1	8	102
							598	9									
09	28740	X	24313	-0-	-4427	-0-	933	1	22765	3	Y	559	580	1			81
							615	9									
10	29698	X	23391	-0-	-6307	-0-	937	1	22256	3	Y	180	218	1	6	8	37
							198	9									
11	28740	X	NO RPT	-0-	-28740	-0-					Y	NO RPT					37

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
06	60165	X	60165	-0-	-0-	-0-	2073	1	57624	3	Y	425	320	1			260
							468	9									
07	61783	X	59728	-0-	-2055	-0-	2248	1	56842	3	Y	580	594	1			246
							638	9									
08	62341	X	57455	-0-	-4886	-0-	2180	1	54677	3	Y	544	686	1	2	8	102
							598	9									
09	60330	X	55752	-0-	-4578	-0-	2171	1	52965	3	Y	560	580	1	1	8	81
							616	9									
10	62341	X	55527	-0-	-6814	-0-	2215	1	52587	3	Y	659	591	1	13	8	136
							725	9									
11	60180	X	NO RPT	-0-	-60180	-0-					Y	NO RPT					136

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
06	40410	X	32095	-0-	-8315	-0-	996	1	30758	3	Y	310	289	1			195
							341	9									
07	40300	X	32882	-0-	-7418	-0-	1096	1	31479	3	Y	279	227	1			247
							307	9									
08	34007	X	31164	-0-	-2843	-0-	1077	1	29781	3	Y	278	341	1			184
							306	9									
09	32910	X	27599	-0-	-5311	-0-	935	1	26438	3	Y	205	288	1			101
							226	9									
10	34007	X	26728	-0-	-7279	-0-	1006	1	25287	3	Y	395	292	1			204
							435	9									
11	32100	X	NO RPT	-0-	-32100	-0-					Y	NO RPT					204

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
06	50220	X	46924	-0-	-3296	-0-	1620	1	45032	3	Y	247	233	1			370
							272	9									
07	51894	X	46665	-0-	-5229	-0-	1766	1	44643	3	Y	233	420	1			183
							256	9									
08	46283	X	43609	-0-	-2674	-0-	1665	1	41754	3	Y	173	144	1			212
							190	9									
09	44790	X	39633	-0-	-5157	-0-	1554	1	37912	3	Y	152	144	1			220
							167	9									
10	46283	X	39019	-0-	-7264	-0-	1569	1	37259	3	Y	174	265	1	2	8	127
							191	9									
11	44790	X	NO RPT	-0-	-44790	-0-					Y	NO RPT					127

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	117960	X	89987	-0-	-27973	-0-	930 657	1 9	88400	3	Y	597	727	1			147
07	100533	X	88106	-0-	-12427	-0-	972 638	1 9	86496	3	Y	580	589	1			138
08	93434	X	74224	-0-	-19210	-0-	904 531	1 9	72789	3	Y	483	442	1			179
09	90420	X	54238	-0-	-36182	-0-	843 91	1 9	53304	3	Y	83	224	1	6	8	32
10	93434	X	69162	-0-	-24272	-0-	984 363	1 9	67815	3	Y	330	260	1	15	8	87
11	90000	X	NO RPT	-0-	-90000	-0-					Y	NO RPT					87

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
06	67650	X	44718	-0-	-22932	-0-	44033	3	685	9	Y	623	623	1			32
07	63209	X	49920	-0-	-13289	-0-	49203	3	717	9	Y	652	624	1			60
08	46283	X	45232	-0-	-1051	-0-	44502	3	730	9	Y	664	634	1			90
09	44790	X	39878	-0-	-4912	-0-	39388	3	490	9	Y	445	416	1	1	8	118
10	46283	X	39811	-0-	-6472	-0-	39334	3	477	9	Y	434	449	1	1	8	102
11	44790	X	NO RPT	-0-	-44790	-0-					Y	NO RPT					102

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
06	86760	X	45421	-0-	-41339	-0-	44851	3	570	9	Y	518	545	1			138
07	72695	X	45131	-0-	-27564	-0-	44613	3	518	9	Y	471	393	1			216
08	48639	X	47200	-0-	-1439	-0-	46672	3	528	9	Y	480	443	1			253
09	47070	X	44100	-0-	-2970	-0-	43700	3	400	9	Y	364	427	1			190
10	48639	X	41826	-0-	-6813	-0-	41411	3	415	9	Y	377	450	1	1	8	116
11	45690	X	NO RPT	-0-	-45690	-0-					Y	NO RPT					116

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	56430	X	41101	-0-	-15329	-0-	1282 229	1 9	39590	3	Y	208	211	1			131
07	52452	X	39925	-0-	-12527	-0-	1337 204	1 9	38384	3	Y	185	152	1			164
08	37605	X	37605	-0-	-0-	-0-	1306 182	1 9	36117	3	Y	165	220	1			109
09	34860	X	34142	-0-	-718	-0-	1161 136	1 9	32845	3	Y	124	172	1			61
10	36022	X	35909	-0-	-113	-0-	1364 263	1 9	34282	3	Y	239	177	1			123
11	34860	X	NO RPT	-0-	-34860	-0-					Y	NO RPT					123

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42690	X	28979	-0-	-13711	-0-	905 114	1 9	27960	3	Y	104	106	1			65
07	37417	X	28857	-0-	-8560	-0-	968 102	1 9	27787	3	Y	93	76	1			82
08	30876	X	27388	-0-	-3488	-0-	952 95	1 9	26341	3	Y	86	111	1			57
09	29880	X	28052	-0-	-1828	-0-	955 72	1 9	27025	3	Y	65	90	1			32
10	30876	X	25801	-0-	-5075	-0-	982 132	1 9	24687	3	Y	120	90	1			62
11	28980	X	NO RPT	-0-	-28980	-0-					Y	NO RPT					62

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	94650	X	50422	-0-	-44228	-0-	49315	3	1107	9	Y	1006	1036	1			51
07	79298	X	48933	-0-	-30365	-0-	48436	3	497	9	Y	452	461	1			42
08	54281	X	48614	-0-	-5667	-0-	48053	3	561	9	Y	510	483	1			69
09	52530	X	46312	-0-	-6218	-0-	45822	3	490	9	Y	445	395	1	1	8	118
10	54281	X	44919	-0-	-9362	-0-	44442	3	477	9	Y	434	449	1	1	8	102
11	50430	X	NO RPT	-0-	-50430	-0-					Y	NO RPT					102

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	81450	X	63337	-0-	-18113	-0-	3405	1	59074	3	Y	780	937	1			192
							858	9									
07	77159	X	60620	-0-	-16539	-0-	3502	1	56294	3	Y	749	763	1			178
							824	9									
08	67735	X	57266	-0-	-10469	-0-	3537	1	52937	3	Y	720	631	1			267
							792	9									
09	65550	X	42361	-0-	-23189	-0-	3310	1	39051	3	Y	-0-	222	1			45
*10	67735	X	45170	-0-	-22565	-0-	3509	1	41465	3	Y	178	163	1	7	8	53
							196	9									
11	63330	X	NO RPT	-0-	-63330	-0-					Y	NO RPT					53

ROGERS SILER HEIRS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276236 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10990 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114300	X	61385	-0-	-52915	-0-	60330	3	1055	9	Y	959	979	1			49
07	94550	X	58111	-0-	-36439	-0-	57008	3	1103	9	Y	1003	960	1			92
08	82925	X	54552	-0-	-28373	-0-	53878	3	674	9	Y	613	622	1			83
09	67290	X	51290	-0-	-16000	-0-	50853	3	437	9	Y	397	374	1	1	8	105
10	69533	X	47738	-0-	-21795	-0-	47318	3	420	9	Y	382	396	1	1	8	90
11	61380	X	NO RPT	-0-	-61380	-0-					Y	NO RPT					90

ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36030	X	25921	-0-	-10109	-0-	807	1	24909	3	Y	186	189	1			117
							205	9									
07	30752	X	25994	-0-	-4758	-0-	869	1	24941	3	Y	167	136	1			148
							184	9									
08	28086	X	24129	-0-	-3957	-0-	836	1	23129	3	Y	149	198	1			99
							164	9									
09	25920	X	23293	-0-	-2627	-0-	791	1	22374	3	Y	116	158	1			57
							128	9									
10	26784	X	23726	-0-	-3058	-0-	899	1	22590	3	Y	215	161	1			111
							237	9									
11	25920	X	NO RPT	-0-	-25920	-0-					Y	NO RPT					111

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140070	X	63477	-0-	-76593	-0-	62739	3	738	9	Y	671	699	1			34
07	145514	X	56678	-0-	-88836	-0-	55850	3	828	9	Y	753	718	1			69
08	93217	X	49787	-0-	-43430	-0-	49338	3	449	9	Y	408	422	1			55
09	90210	X	43303	-0-	-46907	-0-	42867	3	436	9	Y	396	345	1	1	8	105
10	78709	X	39402	-0-	-39307	-0-	38991	3	411	9	Y	374	389	1	2	8	88
11	63480	X	NO RPT	-0-	-63480	-0-					Y	NO RPT					88

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93533	X	93533	-0-	-0-	-0-	92550	3	983	9	Y	894	936	1			45
07	173755	X	86999	-0-	-86756	-0-	86115	3	884	9	Y	804	775	1			74
08	142879	X	79506	-0-	-63373	-0-	78495	3	1011	9	Y	919	868	1			125
09	119580	X	70877	-0-	-48703	-0-	69897	3	980	9	Y	891	778	1	2	8	236
10	109306	X	67338	-0-	-41968	-0-	66381	3	957	9	Y	870	898	1	3	8	205
11	93540	X	NO RPT	-0-	-93540	-0-					Y	NO RPT					205

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PONE 4-6 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 276781 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11232 - 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
06	157230	X	55181	-0-	-102049	-0-	54669	3	512	9	Y	465	735	1			135
07	85002	X	49741	-0-	-35261	-0-	49398	3	343	9	Y	312	378	1			69
08	113522	X	39743	-0-	-73779	-0-	39389	3	354	9	Y	322	340	1	1	8	50
09	83520	X	35972	-0-	-47548	-0-	35452	3	520	9	Y	473	414	1	2	8	107
10	68479	X	33287	-0-	-35192	-0-	32619	3	668	9	Y	607	555	1	1	8	158
11	55170	X	NO RPT	-0-	-55170	-0-					Y	NO RPT					158

PONE, E. M. 4-6 (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277563 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11024 - 15619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153660	X	51923	-0-	-101737	-0-	51429	3	494	9	Y	449	587	1			130
07	158782	X	46310	-0-	-112472	-0-	45977	3	333	9	Y	303	366	1			67
08	158782	X	36562	-0-	-122220	-0-	36208	3	354	9	Y	322	339	1			50
09	153660	X	36816	-0-	-116844	-0-	36357	3	459	9	Y	417	372	1	1	8	94
10	64635	X	36661	-0-	-27974	-0-	36382	3	279	9	Y	254	281	1	1	8	66
11	51930	X	NO RPT	-0-	-51930	-0-					Y	NO RPT					66

PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	110511	-0-	110511	2066533	861	1	107174	2	Y	2251	2428	1	11	8	112
							2476	9									
01	0	W	102534	-0-	102534	2169067	99929	3	2605	9	Y	2368	2185	1			295
02	0	W	83704	-0-	83704	2252771	81635	3	2069	9	Y	1881	1696	1			480
03	0	W	88484	-0-	88484	2341255	86409	3	2075	9	Y	1886	1645	1			721
04	0	W	80418	-0-	80418	2421673	34	1	78874	2	Y	1373	1843	1			251
							1510	9									
05	0	W	91226	-0-	91226	2512899	840	1	89462	3	Y	840	816	1			275
							924	9									
06	0	W	84704	-0-	84704	2597603	870	1	82782	3	Y	956	996	1			235
							1052	9									
07	0	W	82434	-0-	82434	2680037	905	1	80507	3	Y	929	943	1			221
							1022	9									
08	0	W	78053	-0-	78053	2758090	945	1	76133	3	Y	886	778	1			329
							975	9									
09	0	W	56096	-0-	56096	2814186	870	1	55011	3	Y	195	452	1	4	8	68
							215	9									
10	0	W	59577	-0-	59577	2873763	844	1	58182	3	Y	501	424	1	9	8	136
							551	9									
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2873763					Y	NO RPT					136

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
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					72
07	589	N	303	-0-	-286	-0-	279	2	24	9	N	22					94
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					94
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					94
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
06	390	N	172	-0-	-218	-0-	22	1	150	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	341	N	106	-0-	-235	-0-	15	1	91	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	108	-0-	-78	-0-	14	1	94	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	103	-0-	-77	-0-	12	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	41	1	319	2	Y	-0-					-0-
*11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	37	1	277	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	DLQ G-10		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1817	2	17	9	N	15					157
07	1922	N	1604	-0-	-318	-0-	1603	2	1	9	N	1	1	8			157
08	2139	N	1791	-0-	-348	-0-	1791	2			N	-0-					157
09	1830	N	1681	-0-	-149	-0-	1667	2	14	9	N	13					170
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1647	2	3	9	N	3	1	8			172
11	1740	N	1414	-0-	-326	-0-	1414	2			N	-0-					172

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
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					157
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					157
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					157
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					157
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					157
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					157

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
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					105
07	1581	N	1173	-0-	-408	-0-	1151	2	22	9	N	20	1	8			124
08	1488	N	1130	-0-	-358	-0-	1130	2			N	-0-					124
09	1290	N	997	-0-	-293	-0-	997	2			N	-0-					124
10	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2			N	-0-					124
11	1080	N	948	-0-	-132	-0-	945	2	3	9	N	3					127

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 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
06	1710	N	1182	-0-	-528	-0-	150	1	1019	2	Y	12	3	1	8	8	5
							13	9									
07	1829	N	1113	-0-	-716	-0-	159	1	950	2	Y	4	3	1	1	8	5
							4	9									
08	1550	N	783	-0-	-767	-0-	99	1	672	2	Y	11	5	1	11	8	-0-
							12	9									
09	1170	N	1042	-0-	-128	-0-	123	1	911	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	142	1	1108	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
*11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	144	1	1088	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					127
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					127
08	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					127
09	390	N	252	-0-	-138	-0-	252	2			N	-0-					127
10	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	2			N	-0-					127
11	300	N	214	-0-	-86	-0-	206	2	8	9	N	7					134

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					3
07	2294	N	829	-0-	-1465	-0-	829	2			N	-0-					3
08	1457	N	701	-0-	-756	-0-	701	2			N	-0-					3
09	1050	N	330	-0-	-720	-0-	306	2	24	9	N	22					25
10	837	N	611	-0-	-226	-0-	611	2			N	-0-					25
*11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					25

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

06	3000	N	2634	-0-	-366	144	2620	2	14	9	N	13	3	8			65
07	2573	N	2087	-0-	-486	-0-	2083	2	4	9	N	4					69
08	2573	X	2283	-0-	-290	-0-	2283	2			N	-0-					69
09	2490	X	2201	-0-	-289	-0-	2201	2			N	-0-					69
10	2573	X	1875	-0-	-698	-0-	1868	2	7	9	N	6					75
11	2490	X	1235	-0-	-1255	-0-	1227	2	8	9	N	7					82

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

06	420	N	34	-0-	-386	-0-	34	2			N	-0-					72
07	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			N	-0-					72
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					72
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					72
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					72
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					72

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

06	1710	N	1571	-0-	-139	-0-	1571	2			N	-0-					22
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					22
08	1798	N	1603	-0-	-195	-0-	1603	2			N	-0-					22
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1600	2	91	9	N	83					105
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1530	2	54	9	N	49					154
11	1560	N	1226	-0-	-334	-0-	1198	2	28	9	N	25					179

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 213670 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10776 - 10848

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					17
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					17
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					17
10	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	1132	2			N	-0-					17
11	1050	N	992	-0-	-58	-0-	992	2			N	-0-					17

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869

06	630	N	537	-0-	-93	-0-	537	2			N	-0-					25
07	930	N	503	-0-	-427	-0-	503	2			N	-0-					25
08	651	N	433	-0-	-218	-0-	433	2			N	-0-					25
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					25
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	686	2	6	9	N	5					30
*11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					30

WESSON GU WELL #: 2 RRCID -> 214845 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10588 - 10789

06	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	72	1	1883	2	Y	1	1	8			147
							1	9									
07	1767	X	1700	-0-	-67	-0-	68	1	1632	2	Y	-0-					147
08	1767	X	1693	-0-	-74	-0-	74	1	1575	2	Y	40	164	1	3	8	20
							44	9									
09	1950	X	1620	-0-	-330	-0-	72	1	1546	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
10	2015	X	1482	-0-	-533	-0-	75	1	1406	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
11	1950	X	1196	-0-	-754	-0-	63	1	1131	2	Y	2	2	8			20
							2	9									

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045

06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					127
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					127
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					127
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					127
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					127
*11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	639	2	36	9	N	33					160

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 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
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	226	1	1534	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
07	1364	N	933	-0-	-431	-0-	133	1	798	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	99	1	666	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	1770	N	778	-0-	-992	-0-	92	1	686	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	838	-0-	-92	-0-	95	1	743	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	643	-0-	-107	-0-	75	1	568	2	Y	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 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
06	2340	N	2163	-0-	-177	-0-	2161	2	2	9	N	2	2	8			20
07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					20
08	2418	N	2048	-0-	-370	-0-	2048	2			N	-0-					20
09	2160	N	2017	-0-	-143	-0-	2017	2			N	-0-					20
10	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					20
11	1980	N	1855	-0-	-125	-0-	1855	2			N	-0-					20

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
06	3030	X	1834	-0-	-1196	-0-	234	1	1587	2	Y	12	10	1			19
							13	9									
07	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	393	1	2348	2	Y	15	11	1			23
							17	9									
08	2697	X	1993	-0-	-704	-0-	256	1	1728	2	Y	8	17	1			14
							9	9									
09	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	318	1	2360	2	Y	5	7	1			12
							6	9									
10	2759	X	2675	-0-	-84	-0-	303	1	2366	2	Y	5	6	1			11
							6	9									
11	2670	X	2553	-0-	-117	-0-	298	1	2248	2	Y	6	5	1			12
							7	9									

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 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
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					50
07	837	N	605	-0-	-232	-0-	605	2			Y	-0-					50
08	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			Y	-0-					50
09	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	2			Y	-0-					50
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					50
11	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	2			Y	-0-					50

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 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
06	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	2			N	-0-					28
07	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	2			N	-0-					28
08	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	2			N	-0-					28
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					28
*10	806	N	167	-0-	-639	-0-	167	2			N	-0-	7	5			21
*11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1337	2	2	9	N	2					23

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 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
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					15
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					15
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					15
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					15
10	1240	N	878	-0-	-362	-0-	861	2	17	9	N	15					30
11	1230	N	1002	-0-	-228	-0-	999	2	3	9	N	3					33

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 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
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1010	2	8	9	N	7					132
07	1612	N	835	-0-	-777	-0-	835	2			N	-0-					132
08	1085	N	640	-0-	-445	-0-	640	2			N	-0-					132
09	1020	N	499	-0-	-521	-0-	499	2			N	-0-					132
10	837	N	292	-0-	-545	-0-	267	2	25	9	N	23					155
11	630	N	285	-0-	-345	-0-	270	2	15	9	N	14					169

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	252	1	478	2	N	-0-					13
07	837	N	638	-0-	-199	-0-	259	1	378	2	N	1	1	8			13
							1	9									
08	930	N	599	-0-	-331	-0-	226	1	373	2	N	-0-					13
09	720	N	502	-0-	-218	-0-	185	1	254	2	N	57					70
							63	9									
10	651	N	278	-0-	-373	-0-	152	1	126	2	N	-0-					70
11	570	N	208	-0-	-362	-0-	93	1	115	2	N	-0-					70

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 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
06	1800	X	477	-0-	-1323	-0-	175	1	302	2	N	-0-					127
07	1488	X	327	-0-	-1161	-0-	327	2			N	-0-					127
08	372	N	255	-0-	-117	-0-	42	1	193	2	N	18					145
							20	9									
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	259	1	482	2	N	97	147	1			95
							107	9									
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	70	1	1534	2	N	1	1	8			95
							1	9									
*11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	49	1	996	2	N	-0-					95

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 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
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					62
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1426	2	1	9	N	1	1	8			62
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1174	2	1	9	N	1	1	8			62
09	1320	N	1157	-0-	-163	-0-	1157	2			N	-0-					62
10	1426	N	1162	-0-	-264	-0-	1162	2			N	-0-					62
11	1140	N	1035	-0-	-105	-0-	1027	2	8	9	N	7	7	8			62

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 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
06	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	2			N	-0-					154
07	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	2			N	-0-					154
08	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					154
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					154
10	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					154
11	540	N	399	-0-	-141	-0-	399	2			N	-0-					154

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 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
06	390	N	11	-0-	-379	-0-	11	2			N	-0-					99
07	341	N	54	-0-	-287	-0-	54	2			N	-0-					99
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					99
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					99
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					99
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					99

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 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
06	3000	N	4680	-0-	1680	1680	170	1	4456	2	Y	49	27	1	4	8	26
							54	9									
07	3100	N	4834	-0-	1734	3414	192	1	4579	2	Y	57	1	8			82
							63	9									
08	7122	X	3708	-0-	-3414	-0-	165	1	3503	2	Y	36	94	1	5	8	19
							40	9									
09	4680	X	3710	-0-	-970	-0-	165	1	3520	2	Y	23	3	8			39
							25	9									
10	4836	X	3200	-0-	-1636	-0-	159	1	3002	2	Y	35	51	1			23
							39	9									
11	4680	X	2823	-0-	-1857	-0-	147	1	2632	2	Y	40	3	8			60
							44	9									

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 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
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					17
07	589	N	356	-0-	-233	-0-	356	2			N	-0-					17
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					17
09	540	N	225	-0-	-315	-0-	225	2			N	-0-					17
10	341	N	169	-0-	-172	-0-	168	2	1	9	N	1	1	8			17
11	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	2			N	-0-					17

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
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					15
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					15
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					15
09	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	2			N	-0-					15
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					15
11	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	2			N	-0-					15

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	3300	X	1871	-0-	-1429	-0-	237	1	1611	2	Y	21	15	1			18
							23	9									
07	3131	X	2296	-0-	-835	-0-	326	1	1952	2	Y	16	14	1			20
							18	9									
08	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	335	1	2265	2	Y	6	20	1			6
							7	9									
09	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	239	1	1777	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
10	2294	X	1413	-0-	-881	-0-	160	1	1253	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	2520	X	1623	-0-	-897	-0-	190	1	1433	2	Y	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*11	227	X	227	-0-	-0-	-0-	101	1	125	2	N	1	1	8			8
							1	9									

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843

06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					53
07	1116	N	744	-0-	-372	-0-	744	2			N	-0-					53
08	1023	N	527	-0-	-496	-0-	527	2			N	-0-					53
09	840	N	399	-0-	-441	-0-	399	2			N	-0-					53
10	744	N	402	-0-	-342	-0-	400	2	2	9	N	2					55
11	510	N	361	-0-	-149	-0-	361	2			N	-0-					55

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10594 - 10846

06	1080	N	712	-0-	-368	-0-	712	2			N	-0-					52
07	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	2			N	-0-					52
08	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	2			N	-0-					52
09	720	N	665	-0-	-55	-0-	664	2	1	9	N	1	1	8			52
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					52
*11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					52

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745

06	1140	X	1040	-0-	-100	-0-	359	1	681	2	N	-0-					165
07	1612	X	709	-0-	-903	-0-	288	1	421	2	N	-0-					165
08	1736	X	500	-0-	-1236	-0-	189	1	311	2	N	-0-					165
09	1680	X	529	-0-	-1151	-0-	223	1	306	2	N	-0-					165
10	1736	X	298	-0-	-1438	-0-	104	1	87	2	N	97	165	1			97
							107	9									
11	1050	X	399	-0-	-651	-0-	179	1	220	2	N	-0-					97

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

06	840	X	115	-0-	-725	-0-	115	2			N	-0-					129
07	806	X	72	-0-	-734	-0-	71	2	1	9	N	1					130
08	806	X	230	-0-	-576	-0-	230	2			N	-0-					130
09	540	X	241	-0-	-299	-0-	239	2	2	9	N	2					132
10	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					132
*11	606	X	606	-0-	-0-	-0-	600	2	6	9	N	5					137

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	2370	N	2334	-0-	-36	-0-	2322	2	12	9	N	11	1	8			27
07	2604	N	2037	-0-	-567	-0-	2036	2	1	9	N	1	1	8			27
08	2573	N	2494	-0-	-79	-0-	2493	2	1	9	N	1	1	8			27
09	2340	N	2241	-0-	-99	-0-	2218	2	23	9	N	21	1	8			47
10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2139	2	1	9	N	1	1	8			47
11	2400	N	1092	-0-	-1308	-0-	1092	2			N	-0-					47

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 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
06	1170	N	105	-0-	-1065	-0-	105	2			Y	-0-					40
07	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	2			Y	-0-					40
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					40
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					40
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					40
11	480	N	338	-0-	-142	-0-	335	2	3	9	Y	3					43

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
06	420	N	223	-0-	-197	-0-	82	1	141	2	N	-0-					74
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					74

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2015

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 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
06	1350	N	1235	-0-	-115	-0-	1234	2	1	9	N	1	1	8			55
07	1705	N	1145	-0-	-560	-0-	1144	2	1	9	N	1	1	8			55
08	1395	N	304	-0-	-1091	-0-	304	2			N	-0-					55
09	1230	N	188	-0-	-1042	-0-	188	2			N	-0-					55
10	1147	N	185	-0-	-962	-0-	185	2			N	-0-					55
*11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					55

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 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
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					142
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					142
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	Y	1	1	8			142
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	181	2	21	9	Y	19					161
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	Y	2	130	1			33
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	Y	1	1	8			33

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 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
06	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					138
07	1364	X	382	-0-	-982	-0-	381	2	1	9	N	1	1	8			138
08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3230	2	91	9	N	83	1	8			220
09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3027	2	2	9	N	2	181	1	1	8	40
10	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2749	2	1	9	N	1	1	8			40
11	1320	X	1112	-0-	-208	-0-	1112	2			N	-0-					40

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 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
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					38
07	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	1208	2			N	-0-					38
08	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	1168	2			N	-0-					38
09	1380	N	1132	-0-	-248	-0-	1132	2			N	-0-					38
10	1209	N	309	-0-	-900	-0-	309	2			N	-0-					38
11	1140	N	934	-0-	-206	-0-	934	2			N	-0-					38

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10622 - 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
06	2850	X	2229	-0-	-621	-0-	2229	2			N	-0-					67
07	2356	X	2071	-0-	-285	-0-	2071	2			N	-0-					67
08	2418	X	1798	-0-	-620	-0-	1798	2			N	-0-					67
09	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2459	2	31	9	N	28					95
10	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2607	2	43	9	N	39					134
*11	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					134

DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114

06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					55
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					55
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					55
09	570	N	301	-0-	-269	-0-	301	2			N	-0-					55
10	248	N	93	-0-	-155	-0-	93	2			N	-0-					55
11	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					55

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	512	1	971	2	N	9					109
							10	9									
07	2201	N	1944	-0-	-257	-0-	791	1	1152	2	N	1	1	8			109
							1	9									
08	2294	N	1876	-0-	-418	-0-	709	1	1167	2	N	-0-					109
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	672	1	922	2	N	-0-					109
10	1953	N	1190	-0-	-763	-0-	650	1	540	2	N	-0-					109
11	1830	N	1000	-0-	-830	-0-	448	1	552	2	N	-0-					109

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

06	1770	N	329	-0-	-1441	-0-	329	2			N	-0-					25
07	1736	N	357	-0-	-1379	-0-	356	2	1	9	N	1	1	8			25
08	1116	N	496	-0-	-620	-0-	496	2			N	-0-					25
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					25
10	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-					25
11	480	N	373	-0-	-107	-0-	373	2			N	-0-					25

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	808	2	1	9	Y	1	1	8			9
07	1705	N	814	-0-	-891	-0-	813	2	1	9	Y	1	1	8			9
08	1023	N	769	-0-	-254	-0-	768	2	1	9	Y	1	1	8			9
09	810	N	799	-0-	-11	-0-	799	2			Y	-0-					9
10	806	N	677	-0-	-129	-0-	677	2			Y	-0-					9
11	750	N	366	-0-	-384	-0-	363	2	3	9	Y	3					12

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					114
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					114
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					114
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					114
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	117	2	11	9	N	10					124

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRUITT GAS UNIT 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
06	3030	X	2142	-0-	-888	-0-	275	1	1867	2	N	-0-					27
07	3131	X	1720	-0-	-1411	-0-	246	1	1474	2	N	-0-					27
08	3038	X	2974	-0-	-64	-0-	383	1	2591	2	N	-0-					27
09	2940	X	2651	-0-	-289	-0-	315	1	2336	2	N	-0-					27
10	3038	X	2890	-0-	-148	-0-	328	1	2562	2	N	-0-					27
11	2880	X	2538	-0-	-342	-0-	297	1	2241	2	N	-0-					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 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
06	1020	N	779	-0-	-241	-0-	779	2			N	-0-					75
07	1023	N	699	-0-	-324	-0-	698	2	1	9	N	1	1	8			75
08	1023	N	902	-0-	-121	-0-	902	2			N	-0-					75
09	780	N	273	-0-	-507	-0-	273	2			N	-0-					75
10	713	N	150	-0-	-563	-0-	150	2			N	-0-					75
11	870	N	160	-0-	-710	-0-	160	2			N	-0-					75

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
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					50
07	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	2			N	-0-					50
08	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	2			N	-0-					50
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					50
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					50
11	240	N	146	-0-	-94	-0-	146	2			N	-0-					50

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
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					148
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					148
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	741	2	11	9	N	10					158
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					158
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					158
11	720	N	45	-0-	-675	-0-	41	2	4	9	N	4					162

PRUITT GAS UNIT 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
06	2730	X	2466	-0-	-264	-0-	316	1	2150	2	Y	-0-					7
07	2387	N	2162	-0-	-225	-0-	310	1	1852	2	Y	-0-					7
08	2511	N	1840	-0-	-671	-0-	237	1	1603	2	Y	-0-	7	1			-0-
09	2460	N	2149	-0-	-311	-0-	254	1	1887	2	Y	7	5	1	1	8	1
							8	9									
10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	303	1	2365	2	Y	-0-					1
*11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	294	1	2215	2	Y	-0-					1

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
06	14	N	-0-	-0-	-14	-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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

GILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 229178 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. N/A

06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	90 1	1 9	154	2	N	1	1	8			155
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					155
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155	1			-0-
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/29/2015

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148

06	540	X	92	-0-	-448	-0-	92	2			N	-0-					90
07	372	X	93	-0-	-279	-0-	92	2	1	9	N	1	1	8			90
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					90
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					90
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					90
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					90

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

06	660	N	547	-0-	-113	-0-	547	2			N	-0-					27
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					27
08	620	N	339	-0-	-281	-0-	339	2			N	-0-					27
09	540	N	425	-0-	-115	-0-	425	2			N	-0-					27
10	651	N	504	-0-	-147	-0-	468	2	36	9	N	33					60
*11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	648	2	180	9	N	164	177	1	1	8	46

FISCHER WELL #: 2 RRCID -> 230715 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11000 - 11182

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	16	14	1			2
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

06	1350	N	874	-0-	-476	-0-	874	2			N	-0-					72
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1466	2	206	9	N	187	182	1			77
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1402	2	1	9	N	1	1	8			77
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					77
10	1674	N	1356	-0-	-318	-0-	1308	2	48	9	N	44	1	8			120
*11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					120

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232970 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10878 - 11037

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					94
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					94
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					94
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					94
11	150	N	40	-0-	-110	-0-	40	2			N	-0-					94

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WESSON GU WELL #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10834

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
06	1770	X	1327	-0-	-443	-0-	49	1	1270	2	Y	7	10	1			9
							8	9									
07	1829	X	1133	-0-	-696	-0-	45	1	1077	2	Y	10					19
							11	9									
08	1488	X	1085	-0-	-403	-0-	48	1	1028	2	Y	8	23	1			4
							9	9									
09	1440	X	1274	-0-	-166	-0-	57	1	1216	2	Y	1					5
							1	9									
10	1395	X	1150	-0-	-245	-0-	58	1	1088	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
11	1320	X	1009	-0-	-311	-0-	53	1	953	2	Y	3					5
							3	9									

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

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
06	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	99	1	2584	2	Y	15	18	1			16
							17	9									
07	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	98	1	2350	2	Y	2					18
							2	9									
08	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	116	1	2467	2	Y	7	21	1			4
							8	9									
09	2700	X	2148	-0-	-552	-0-	96	1	2050	2	Y	2					6
							2	9									
10	2790	X	1961	-0-	-829	-0-	98	1	1855	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
11	2700	X	1654	-0-	-1046	-0-	88	1	1563	2	Y	3					7
							3	9									

PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

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
06	5040	X	4740	-0-	-300	-0-	608	1	4132	2	Y	-0-					133
07	5425	X	3898	-0-	-1527	-0-	558	1	3340	2	Y	-0-					133
08	5425	X	3979	-0-	-1446	-0-	486	1	3287	2	Y	187	168	1			152
							206	9									
09	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	639	1	4743	2	Y	28	156	1			24
							31	9									
10	5425	X	4534	-0-	-891	-0-	514	1	4020	2	Y	-0-					24
11	4740	X	4517	-0-	-223	-0-	520	1	3925	2	Y	65					89
							72	9									

GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

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
06	270	N	30	-0-	-240	-0-	11	1	19	2	N	-0-					110
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					110
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	248	1	1136	2	N	-0-					110
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	94	1	175	2	N	-0-					110
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	2	N	-0-					110
11	1350	N	242	-0-	-1108	-0-	11	1	231	2	N	-0-					110

HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

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
06	2880	X	1073	-0-	-1807	-0-	138	1	935	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	2976	X	1215	-0-	-1761	-0-	174	1	1041	2	Y	-0-					-0-
08	3596	X	997	-0-	-2599	-0-	128	1	869	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	859	-0-	-1961	-0-	102	1	757	2	Y	-0-					-0-
10	1209	X	537	-0-	-672	-0-	61	1	476	2	Y	-0-					-0-
11	1170	X	627	-0-	-543	-0-	73	1	554	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					107

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
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					27
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					27
08	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					27
09	420	N	140	-0-	-280	-0-	140	2			N	-0-					27
10	558	N	140	-0-	-418	-0-	140	2			N	-0-					27
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27

CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 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
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					27
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					27
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					27
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					27
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					27
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					27

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 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
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	226	1	390	2	N	10					129
							11	9									
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					129
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	357	1	1634	2	N	-0-					129
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	335	1	623	2	N	76					205
							84	9									
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	90	1	1972	2	N	4	182	1			27
							4	9									
11	1920	N	1088	-0-	-832	-0-	51	1	1037	2	N	-0-					27

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1	9	N	1	1	8			47
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1276	2	1	9	N	1	1	8			47
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	523	2	1	9	N	1	1	8			47
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					47
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-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
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					79
07	1085	N	582	-0-	-503	-0-	582	2			N	-0-					79
08	930	N	759	-0-	-171	-0-	759	2			N	-0-					79
09	840	N	752	-0-	-88	-0-	673	2	79	9	N	72					151
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					151
*11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	785	2	33	9	N	30					181

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030

06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					54
07	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2			N	-0-					54
08	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	2			N	-0-					54
09	780	N	455	-0-	-325	-0-	455	2			N	-0-					54
10	744	N	590	-0-	-154	-0-	590	2			N	-0-					54
*11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					54

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					47
07	744	N	734	-0-	-10	-0-	733	2	1	9	N	1	1	8			47
08	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-					47
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					47
10	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	2			N	-0-					47
11	690	N	610	-0-	-80	-0-	610	2			N	-0-					47

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045

06	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	2			N	-0-					25
07	837	N	807	-0-	-30	-0-	806	2	1	9	N	1	1	8			25
08	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	2			N	-0-					25
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	842	2	1	9	N	1	1	8			25
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	860	2	59	9	N	54					79
*11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					79

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034

06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1337	2	1	9	N	1	1	8			32
07	1457	N	1328	-0-	-129	-0-	1327	2	1	9	N	1	1	8			32
08	1426	N	1298	-0-	-128	-0-	1297	2	1	9	N	1	1	8			32
09	1350	N	935	-0-	-415	-0-	935	2			N	-0-					32
10	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	1310	2	1	9	N	1	1	8			32
11	1260	N	1160	-0-	-100	-0-	1159	2	1	9	N	1	1	8			32

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034

06	750	N	622	-0-	-128	-0-	616	2	6	9	N	5					174
07	713	N	636	-0-	-77	-0-	635	2	1	9	N	1	1	8			174
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					174
09	630	N	494	-0-	-136	-0-	494	2			N	-0-					174
10	651	N	380	-0-	-271	-0-	380	2			N	-0-					174
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	15	162	1			27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					21
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					21
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					21
09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2187	2	39	9	Y	35					56
10	3100	N	3548	-0-	448	448	3515	2	33	9	Y	30	1	8			85
*11	2216	N	1768	-0-	-448	-0-	1748	2	20	9	Y	18					103

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
06	2490	X	2108	-0-	-382	-0-	2108	2			Y	-0-					120
07	2573	X	2118	-0-	-455	-0-	2106	2	12	9	Y	11					131
08	2356	X	2027	-0-	-329	-0-	2019	2	8	9	Y	7					138
09	2280	X	1588	-0-	-692	-0-	1588	2			Y	-0-					138
10	2356	X	412	-0-	-1944	-0-	412	2			Y	-0-					138
11	2100	X	1035	-0-	-1065	-0-	1033	2	2	9	Y	2					140

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					42
07	465	N	42	-0-	-423	-0-	42	2			Y	-0-					42
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					42
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					42
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	8			42
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2					44

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 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
06	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	1371	2	1	9	N	1	1	8			42
07	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	1460	2	1	9	N	1	1	8			42
08	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	1455	2	1	9	N	1	1	8			42
09	1380	N	914	-0-	-466	-0-	914	2			N	-0-					42
10	1457	N	1045	-0-	-412	-0-	1044	2	1	9	N	1	1	8			42
11	1410	N	730	-0-	-680	-0-	730	2			N	-0-					42

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1333	2	36	9	N	33	1	8			92
07	682	N	629	-0-	-53	-0-	578	2	51	9	N	46	1	8			137
08	1643	N	3	-0-	-1640	-0-	3	2			N	-0-					137
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					137
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					137
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					137

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 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
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					28
07	2201	N	1512	-0-	-689	-0-	1511	2	1	9	N	1	1	8			28
08	2201	N	1887	-0-	-314	-0-	1886	2	1	9	N	1	1	8			28
09	2100	N	1500	-0-	-600	-0-	1500	2			N	-0-					28
10	1519	N	668	-0-	-851	-0-	667	2	1	9	N	1	1	8			28
11	1830	N	339	-0-	-1491	-0-	339	2			N	-0-					28

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122

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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
06	1470	N	971	-0-	-499	-0-	951	2	20	9	N	18					45
07	1488	N	956	-0-	-532	-0-	955	2	1	9	N	1	1	8			45
08	1209	N	773	-0-	-436	-0-	722	2	51	9	N	46	1	8			90
09	960	N	923	-0-	-37	-0-	923	2			N	-0-					90
10	961	N	675	-0-	-286	-0-	675	2			N	-0-					90
11	750	N	648	-0-	-102	-0-	648	2			N	-0-					90

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					147
07	217	N	19	-0-	-198	-0-	19	2			N	-0-					147
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					147
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	886	2	116	9	N	105	167	1	1	8	84
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					84
11	390	N	232	-0-	-158	-0-	232	2			N	-0-					84

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
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					38
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					38
08	1178	N	830	-0-	-348	-0-	830	2			N	-0-					38
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1460	2	1	9	N	1	1	8			38
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	517	2	1	9	N	1	1	8			38
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					38

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					107
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					107
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					107
11	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					107

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938

06	2430	X	308	-0-	-2122	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
08	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1139	2	44	9	Y	40					40
09	374	X	374	-0-	-0-	-0-	354	2	20	9	Y	18					58
10	340	X	340	-0-	-0-	-0-	338	2	2	9	Y	2	47	1			13
11	1140	X	310	-0-	-830	-0-	310	2			Y	-0-					13

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071

06	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5310	2	2	9	N	2	2	8			47
07	4650	X	3272	-0-	-1378	-0-	3139	2	133	9	N	121	1	8			167
08	4774	X	2243	-0-	-2531	-0-	2242	2	1	9	N	1	1	8			167
09	5310	X	3056	-0-	-2254	-0-	3055	2	1	9	N	1	1	8			167
10	5487	X	3450	-0-	-2037	-0-	3375	2	75	9	N	68	177	1	1	8	57
11	5310	X	682	-0-	-4628	-0-	682	2			N	-0-					57

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 242725 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9534 - 10831

06	3600	X	3208	-0-	-392	-0-	3206	2	2	9	N	2	2	8			90
07	3224	X	3116	-0-	-108	-0-	3008	2	108	9	N	98	1	8			187
08	3069	X	2159	-0-	-910	-0-	2158	2	1	9	N	1	1	8			187
09	3210	X	2365	-0-	-845	-0-	2364	2	1	9	N	1	1	8			187
10	3317	X	2506	-0-	-811	-0-	2505	2	1	9	N	1	1	8			187
11	3210	X	2355	-0-	-855	-0-	2331	2	24	9	N	22	178	1	1	8	30

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 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
06	3150	X	1898	-0-	-1252	-0-	242 15	1 9	1641	2	Y	14	11	1			10
07	3255	X	2151	-0-	-1104	-0-	307 10	1 9	1834	2	Y	9	9	1			10
08	3720	X	3207	-0-	-513	-0-	410 22	1 9	2775	2	Y	20	25	1			5
09	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	276 2	1 9	2049	2	Y	2	6	1			1
10	2139	X	1915	-0-	-224	-0-	217 4	1 9	1694	2	Y	4	4	1			1
11	3090	X	2347	-0-	-743	-0-	274 7	1 9	2066	2	Y	6	4	1			3

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
06	390	N	120	-0-	-270	-0-	120	2			N	-0-					114
07	341	N	143	-0-	-198	-0-	142	2	1	9	N	1					115
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					115
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					115
10	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-					115
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					115

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
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					100
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	704	2	19	9	N	17	1	8			116
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					116
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	649	2	34	9	N	31	1	8			146
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	581	2	3	9	N	3					149
11	540	N	313	-0-	-227	-0-	313	2			N	-0-					149

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					15
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	4050	X	3660	-0-	-390	-0-	3605	2	55	9	N	50	1	8			104
07	3999	X	3377	-0-	-622	-0-	3376	2	1	9	N	1	1	8			104
08	3999	X	3042	-0-	-957	-0-	3041	2	1	9	N	1	1	8			104
09	3870	X	3006	-0-	-864	-0-	2910	2	96	9	N	87					191
10	3999	X	2859	-0-	-1140	-0-	2859	2			N	-0-					191
11	3660	X	2467	-0-	-1193	-0-	2466	2	1	9	N	1	1	8			191

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
06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3991	2	11	9	N	10	1	8			87
07	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3407	2	131	9	N	119	1	8			205
08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3484	2	53	9	N	48	177	1	1	8	75
09	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3554	2	53	9	N	48	1	8			122
10	3100	X	3046	-0-	-54	-0-	3045	2	1	9	N	1	1	8			122
11	3000	X	1822	-0-	-1178	-0-	1802	2	20	9	N	18					140

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
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					125
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					125
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	5			28
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					28

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
06	2310	X	2266	-0-	-44	-0-	2222	2	44	9	N	40					167
07	2418	X	2091	-0-	-327	-0-	1999	2	92	9	N	84	180	1	1	8	70
08	2418	X	2199	-0-	-219	-0-	2055	2	144	9	N	131	173	1	1	8	27
09	2340	X	1515	-0-	-825	-0-	1470	2	45	9	N	41	1	8			67
10	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2425	2	14	9	N	13	1	8			79
11	2280	X	1965	-0-	-315	-0-	1783	2	182	9	N	165	180	1			64

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
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					32
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					32
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					32
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					32
10	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					32
11	420	N	19	-0-	-401	-0-	19	2			N	-0-					32

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
06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	2743	2	283	9	N	257	178	1	1	8	128
07	3100	X	2891	-0-	-209	-0-	2808	2	83	9	N	75	1	8			202
08	3100	X	2896	-0-	-204	-0-	2873	2	23	9	N	21	177	1	1	8	45
09	3000	X	2913	-0-	-87	-0-	2835	2	78	9	N	71	1	8			115
10	3100	X	2814	-0-	-286	-0-	2813	2	1	9	N	1	1	8			115
11	3000	X	2714	-0-	-286	-0-	2596	2	118	9	N	107	181	1	1	8	40

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
06	27187	X	27187	-0-	-0-	-0-	1260 180	1 9	25747	2	N	164	166	1	4	8	83
07	26691	X	25175	-0-	-1516	-0-	1302 89	1 9	23784	2	N	81					164
08	26691	X	24193	-0-	-2498	-0-	1302 116	1 9	22775	2	N	105	175	1	5	8	89
09	27180	X	22634	-0-	-4546	-0-	1260 19	1 9	21355	2	N	17	2	8			104
10	28086	X	22908	-0-	-5178	-0-	1302 106	1 9	21500	2	N	96	171	1	2	8	27
11	27180	X	20907	-0-	-6273	-0-	1260 2	1 9	19645	2	N	2	2	8			27

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
06	5850	X	3526	-0-	-2324	-0-	3357	2	169	9	N	154	174	1	1	8	53
07	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	3934	2	293	9	N	266	175	1	3	8	141
08	7812	X	22	-0-	-7790	-0-	22	2			N	-0-					141
09	7560	X	13	-0-	-7547	-0-	13	2			N	-0-					141
*10	7812	X	16	-0-	-7796	-0-	16	2			N	-0-	110	5			31
11	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					31

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
06	3660	X	2193	-0-	-1467	-0-	88 20	1 9	2085	2	Y	18	177	1			31
07	2759	X	2285	-0-	-474	-0-	93 47	1 9	2145	2	Y	43					74
08	3131	X	2928	-0-	-203	-0-	122 109	1 9	2697	2	Y	99					173
09	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	160 17	1 9	3421	2	Y	15	151	1	1	8	36
10	3131	X	2437	-0-	-694	-0-	116 21	1 9	2300	2	Y	19	1	8			54
11	2820	X	2521	-0-	-299	-0-	115 39	1 9	2367	2	Y	35	2	8			87

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
10	T. A.		11	-0-	11	11	11	2	N	-0-			82
*11	11	X	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			82

HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229

06	43980	X	41358	-0-	-2622	-0-	300	1	40194	2	Y	785	889	1			246
							864	9									
07	45229	X	44063	-0-	-1166	-0-	310	1	42900	2	Y	775	705	1			316
							853	9									
08	45229	X	41607	-0-	-3622	-0-	310	1	40483	2	Y	740	706	1	4	8	346
							814	9									
09	43680	X	40628	-0-	-3052	-0-	300	1	39484	2	Y	767	724	1	4	8	385
							844	9									
10	45136	X	41667	-0-	-3469	-0-	310	1	40509	2	Y	771	858	1	7	8	291
							848	9									
11	42630	X	38567	-0-	-4063	-0-	300	1	37462	2	Y	732	726	1	5	8	292
							805	9									

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827

06	16080	X	13765	-0-	-2315	-0-	13566	2	199	9	N	181	167	1	2	8	162
07	16616	X	13476	-0-	-3140	-0-	13354	2	122	9	N	111	185	1	2	8	86
08	15407	X	13231	-0-	-2176	-0-	13108	2	123	9	N	112	2	8			196
09	14520	X	12496	-0-	-2024	-0-	12354	2	142	9	N	129	176	1	2	8	147
*10	15004	X	12845	-0-	-2159	-0-	12617	2	228	9	N	207	188	1	70	5	94
													2	8			
11	13770	X	11315	-0-	-2455	-0-	11186	2	129	9	N	117	2	8			209

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

06	23100	X	19862	-0-	-3238	-0-	19616	2	246	9	N	224	362	1	2	8	74
07	23064	X	19818	-0-	-3246	-0-	19568	2	250	9	N	227	180	1	2	8	119
08	22289	X	19049	-0-	-3240	-0-	18820	2	229	9	N	208	177	1	2	8	148
09	21270	X	17955	-0-	-3315	-0-	17720	2	235	9	N	214	184	1	1	8	177
*10	20925	X	17867	-0-	-3058	-0-	17665	2	202	9	N	184	185	1	94	5	81
													1	8			
11	19860	X	16752	-0-	-3108	-0-	16528	2	224	9	N	204	182	1	2	8	101

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

06	17370	X	15476	-0-	-1894	-0-	15170	2	306	9	N	278	187	1	4	8	244
07	17763	X	15428	-0-	-2335	-0-	15294	2	134	9	N	122	185	1	7	8	174
08	17329	X	15092	-0-	-2237	-0-	14894	2	198	9	N	180	184	1	4	8	166
09	16650	X	13945	-0-	-2705	-0-	13850	2	95	9	N	86	187	1	3	8	62
10	16709	X	13862	-0-	-2847	-0-	13685	2	177	9	N	161	186	1	4	8	33
11	15480	X	13036	-0-	-2444	-0-	12901	2	135	9	N	123	5	8			151

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	0	W	14577	-0-	14577	14577	14254	2	323	9	N	294	168	1	4	8	253
07	0	W	14383	-0-	14383	28960	14176	2	207	9	N	188	371	1	3	8	67
08	0	W	14050	-0-	14050	43010	13865	2	185	9	N	168	3	8			232
09	56450	X	13440	-0-	-43010	-0-	13264	2	176	9	N	160	174	1	2	8	216
10	15407	X	13489	-0-	-1918	-0-	13335	2	154	9	N	140	178	1	4	8	174
11	14580	X	12586	-0-	-1994	-0-	12397	2	189	9	N	172	185	1	4	8	157

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273

06	53220	X	47826	-0-	-5394	-0-	300	1	47330	2	N	178	166	1			109
							196	9									
07	54529	X	46394	-0-	-8135	-0-	310	1	45897	2	N	170					279
							187	9									
08	54529	X	44584	-0-	-9945	-0-	310	1	44083	2	N	174	346	1			107
							191	9									
09	50850	X	46105	-0-	-4745	-0-	300	1	45654	2	N	137	182	1	3	8	59
							151	9									
10	52545	X	46833	-0-	-5712	-0-	2330	1	44332	2	N	155	5	8			209
							171	9									
11	47820	X	42644	-0-	-5176	-0-	1986	1	40589	2	N	63	180	1	3	8	89
							69	9									

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834

06	16470	X	14671	-0-	-1799	-0-	14477	2	194	9	N	176	176	1	3	8	116
07	16709	X	14489	-0-	-2220	-0-	14196	2	293	9	N	266	178	1	4	8	200
08	16399	X	14128	-0-	-2271	-0-	13878	2	250	9	N	227	175	1	3	8	249
09	15210	X	13713	-0-	-1497	-0-	13575	2	138	9	N	125	183	1	3	8	188
10	15655	X	12867	-0-	-2788	-0-	12699	2	168	9	N	153	181	1	3	8	157
11	14670	X	11843	-0-	-2827	-0-	11665	2	178	9	N	162	183	1	4	8	132

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762

06	32640	X	28760	-0-	-3880	-0-	28373	2	387	9	N	352	180	1	4	8	272
07	32581	X	28812	-0-	-3769	-0-	28404	2	408	9	N	371	541	1	7	8	95
08	31899	X	28444	-0-	-3455	-0-	28104	2	340	9	N	309	185	1	4	8	215
09	30360	X	27444	-0-	-2916	-0-	27039	2	405	9	N	368	372	1	4	8	207
10	30628	X	27527	-0-	-3101	-0-	27234	2	293	9	N	266	350	1	5	8	118
11	28770	X	26226	-0-	-2544	-0-	25837	2	389	9	N	354	363	1	7	8	102

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502

*06	30210	X	21702	-0-	-8508	-0-	270	1	21278	2	N	140	345	1	3	8	20
							154	9									
*07	31217	X	20931	-0-	-10286	-0-	279	1	20432	2	N	200	181	1	3	8	36
							220	9									
*08	46407	X	20188	-0-	-26219	-0-	279	1	19759	2	N	136	3	8			169
							150	9									
*09	44910	X	18943	-0-	-25967	-0-	270	1	18548	2	N	114	169	1	2	8	112
							125	9									
*10	46407	X	18906	-0-	-27501	-0-	279	1	18469	2	N	144	178	1	3	8	75
							158	9									
*11	44910	X	17361	-0-	-27549	-0-	17192	2	169	9	N	154	176	1	3	8	50

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	22230	X	18816	-0-	-3414	-0-	18601	2	215	9	N	195	180	1	6	8	129
07	22599	X	19020	-0-	-3579	-0-	18732	2	288	9	N	262	348	1	9	8	34
08	21545	X	18303	-0-	-3242	-0-	18068	2	235	9	N	214	182	1	6	8	60
09	20250	X	17188	-0-	-3062	-0-	17025	2	163	9	N	148	12	8			196
10	20212	X	18359	-0-	-1853	-0-	18021	2	338	9	N	307	372	1	5	8	126
11	18810	X	17666	-0-	-1144	-0-	17437	2	229	9	N	208	180	1	6	8	148

FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

06	32850	X	29280	-0-	-3570	-0-	270	1	28585	2	N	386	331	1	5	8	252
							425	9									
07	32953	X	29074	-0-	-3879	-0-	279	1	28533	2	N	238	351	1	6	8	133
							262	9									
08	32643	X	28662	-0-	-3981	-0-	279	1	28104	2	N	254	165	1	4	8	218
							279	9									
09	30150	X	27297	-0-	-2853	-0-	270	1	26707	2	N	291	365	1	3	8	141
							320	9									
10	31155	X	26795	-0-	-4360	-0-	279	1	26370	2	N	133	178	1	4	8	92
							146	9									
11	29280	X	24724	-0-	-4556	-0-	270	1	24181	2	N	248	180	1	5	8	155
							273	9									

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

06	26670	X	22046	-0-	-4624	-0-	270	1	21444	2	N	302	171	1	7	8	171
							332	9									
07	26846	X	22233	-0-	-4613	-0-	279	1	21620	2	N	304	347	1	9	8	119
							334	9									
08	25730	X	21390	-0-	-4340	-0-	279	1	20766	2	N	314	181	1	8	8	244
							345	9									
09	23700	X	19790	-0-	-3910	-0-	270	1	19337	2	N	166	189	1	15	8	206
							183	9									
10	23405	X	21197	-0-	-2208	-0-	279	1	20534	2	N	349	360	1	6	8	189
							384	9									
11	22050	X	20751	-0-	-1299	-0-	270	1	20147	2	N	304	180	1	7	8	306
							334	9									

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

06	24810	X	20339	-0-	-4471	-0-	19972	2	367	9	N	334	181	1	5	8	237
07	24552	X	19985	-0-	-4567	-0-	19734	2	251	9	N	228	359	1	4	8	102
08	23498	X	19348	-0-	-4150	-0-	19029	2	319	9	N	290	166	1	3	8	223
09	22230	X	18227	-0-	-4003	-0-	17986	2	241	9	N	219	166	1	3	8	273
*10	22165	X	18016	-0-	-4149	-0-	17801	2	215	9	N	195	170	1	224	5	72
													2	8			
11	20340	X	16803	-0-	-3537	-0-	16529	2	274	9	N	249	176	1	4	8	141

BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252

06	34802	X	34802	-0-	-0-	-0-	2699	1	31886	2	N	197	366	1	35	8	128
							217	9									
07	34622	X	34622	-0-	-0-	-0-	2780	1	31670	2	N	156	37	8			247
							172	9									
08	38223	X	32829	-0-	-5394	-0-	2741	1	29948	2	N	127	28	8			346
							140	9									
09	36990	X	29653	-0-	-7337	-0-	2583	1	26697	2	N	339	367	1	50	8	268
							373	9									
10	38223	X	29997	-0-	-8226	-0-	2731	1	27036	2	N	209	353	1	18	8	106
							230	9									
11	34800	X	27539	-0-	-7261	-0-	2310	1	25023	2	N	187	25	8			268
							206	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	32070	X	24253	-0-	-7817	-0-	114	1	23910	2	N	208	10	8			243
							229	9									
07	30473	X	24254	-0-	-6219	-0-	123	1	23926	2	N	186	371	1	18	8	40
							205	9									
08	29295	X	23111	-0-	-6184	-0-	120	1	22812	2	N	163	12	8			191
							179	9									
09	26160	X	21080	-0-	-5080	-0-	117	1	20910	2	N	48	113	1	24	8	102
							53	9									
10	25978	X	22057	-0-	-3921	-0-	121	1	21787	2	N	135	175	1	11	8	51
							149	9									
11	24240	X	21360	-0-	-2880	-0-	115	1	21088	2	N	143	13	8			181
							157	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
06	23802	X	23802	-0-	-0-	-0-	1921	1	21684	2	N	179	24	8			180
							197	9									
07	23735	X	23735	-0-	-0-	-0-	1994	1	21710	2	N	28	26	8			182
							31	9									
08	24118	X	23391	-0-	-727	-0-	2033	1	21326	2	N	29	22	8			189
							32	9									
09	23790	X	20751	-0-	-3039	-0-	1883	1	18831	2	N	34	34	8			189
							37	9									
10	24583	X	21501	-0-	-3082	-0-	1998	1	19448	2	N	50	10	8			229
							55	9									
11	23790	X	21174	-0-	-2616	-0-	1770	1	19166	2	N	216	181	1	17	8	247
							238	9									

BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41010	X	33187	-0-	-7823	-0-	156	1	32569	2	N	420	518	1	6	8	101
							462	9									
07	41292	X	30889	-0-	-10403	-0-	156	1	30341	2	N	356	356	1	8	8	93
							392	9									
08	39339	X	30751	-0-	-8588	-0-	159	1	30106	2	N	442	367	1	11	8	157
							486	9									
09	36660	X	27793	-0-	-8867	-0-	153	1	27365	2	N	250	241	1	14	8	152
							275	9									
10	35836	X	29130	-0-	-6706	-0-	158	1	28492	2	N	436	515	1	6	8	67
							480	9									
11	33180	X	28811	-0-	-4369	-0-	155	1	28518	2	N	125	11	8			181
							138	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
06	48900	X	39371	-0-	-9529	-0-	1862	1	37103	2	N	369	362	1			227
							406	9									
07	48050	X	39458	-0-	-8592	-0-	1922	1	37122	2	N	376	334	1	2	8	267
							414	9									
08	44764	X	37177	-0-	-7587	-0-	1893	1	34911	2	N	339	358	1	4	8	244
							373	9									
09	43320	X	34109	-0-	-9211	-0-	1790	1	31949	2	N	336	338	1	5	8	237
							370	9									
10	42873	X	33646	-0-	-9227	-0-	1898	1	31392	2	N	324	332	1	6	8	223
							356	9									
11	39360	X	32330	-0-	-7030	-0-	1479	1	30499	2	N	320	351	1	8	8	184
							352	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43830	X	35046	-0-	-8784	-0-	270	1	34457	2	N	290	343	1	3	8	148
							319	9									
07	41974	X	32810	-0-	-9164	-0-	270	1	32248	2	N	265	350	1	3	8	60
							292	9									
08	40393	X	30893	-0-	-9500	-0-	279	1	30315	2	N	272	172	1	1	8	159
							299	9									
09	37110	X	27881	-0-	-9229	-0-	270	1	27354	2	N	234	352	1	2	8	39
							257	9									
*10	38347	X	25822	-0-	-12525	-0-	270	1	25351	2	N	183	145	5	2	8	75
							201	9									
11	35040	X	26038	-0-	-9002	-0-	270	1	25474	2	N	267	167	1	4	8	171
							294	9									

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14490	X	10341	-0-	-4149	-0-	300	1	9573	2	N	425	530	1	5	8	78
							468	9									
07	13764	X	9037	-0-	-4727	-0-	265	1	8427	2	N	314	177	1	5	8	210
							345	9									
08	11563	X	9471	-0-	-2092	-0-	310	1	8721	2	N	400	364	1	4	8	242
							440	9									
09	11190	X	7814	-0-	-3376	-0-	260	1	7262	2	N	265	354	1	3	8	150
							292	9									
10	11563	X	8727	-0-	-2836	-0-	310	1	8017	2	N	364	363	1	4	8	147
							400	9									
11	10350	X	6823	-0-	-3527	-0-	6546	2	277	9	N	252	341	1	4	8	54

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	2586	1	13072	2	N	210	339	1	15	8	76
							231	9									
07	15314	X	15066	-0-	-248	-0-	2521	1	12300	2	N	223	179	1	18	8	102
							245	9									
08	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	2672	1	12187	2	N	192	175	1	11	8	108
							211	9									
09	14269	X	14269	-0-	-0-	-0-	2587	1	11614	2	N	62	25	8			145
							68	9									
10	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	2675	1	11508	2	N	128	158	1	8	8	107
							141	9									
*11	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	2588	1	10764	2	N	62	9	8			160
							68	9									

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87390	X	52044	-0-	-35346	-0-	270	1	50930	2	N	767	862	1	7	8	80
							844	9									
07	82925	X	49866	-0-	-33059	-0-	279	1	48819	2	N	698	714	1	13	8	51
							768	9									
08	49012	X	49012	-0-	-0-	-0-	279	1	47935	2	N	725	535	1	11	8	230
							798	9									
09	44123	X	44123	-0-	-0-	-0-	270	1	43150	2	N	639	721	1	20	8	128
							703	9									
10	56761	X	44075	-0-	-12686	-0-	279	1	43159	2	N	579	528	1	11	8	168
							637	9									
11	52050	X	43519	-0-	-8531	-0-	270	1	42742	2	N	461	528	1	12	8	89
							507	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	14040	X	9201	-0-	-4839	-0-	9083	2	118	9	N	107	173	1	1	8	102
07	13237	X	8696	-0-	-4541	-0-	8597	2	99	9	N	90					192
08	12152	X	8096	-0-	-4056	-0-	8007	2	89	9	N	81	175	1	1	8	97
09	11070	X	7719	-0-	-3351	-0-	7631	2	88	9	N	80	1	8			176
10	9672	X	7618	-0-	-2054	-0-	7520	2	98	9	N	89	178	1	1	8	86
11	9210	X	7030	-0-	-2180	-0-	6932	2	98	9	N	89	1	8			174

TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 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
06	71070	X	42200	-0-	-28870	-0-	270	1	40097	2	N	1666	1590	1	17	8	226
							1833	9									
07	57195	X	41086	-0-	-16109	-0-	279	1	39107	2	N	1545	1571	1	17	8	183
							1700	9									
08	51119	X	37238	-0-	-13881	-0-	279	1	35538	2	N	1292	1236	1	12	8	227
							1421	9									
09	49470	X	33597	-0-	-15873	-0-	270	1	31926	2	N	1274	1359	1	10	8	132
							1401	9									
10	47864	X	32862	-0-	-15002	-0-	279	1	31288	2	N	1177	1077	1	12	8	220
							1295	9									
11	42210	X	29298	-0-	-12912	-0-	28199	2	1099	9	N	999	1030	1	12	8	177

NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118020	X	65579	-0-	-52441	-0-	300	1	64216	2	N	966	854	1	7	8	168
							1063	9									
07	109523	X	61449	-0-	-48074	-0-	310	1	60228	2	N	828	830	1	9	8	157
							911	9									
08	99820	X	56402	-0-	-43418	-0-	310	1	55223	2	N	790	730	1	6	8	211
							869	9									
09	83700	X	51372	-0-	-32328	-0-	300	1	50283	2	N	717	706	1	8	8	214
							789	9									
10	76539	X	50615	-0-	-25924	-0-	310	1	49650	2	N	595	729	1	8	8	72
							655	9									
11	65580	X	46688	-0-	-18892	-0-	300	1	45801	2	N	534	555	1	10	8	41
							587	9									

HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41670	X	27106	-0-	-14564	-0-	270	1	26552	2	N	258	160	1	9	8	157
							284	9									
07	37696	X	25392	-0-	-12304	-0-	279	1	24846	2	N	243	166	1	4	8	230
							267	9									
08	33325	X	23603	-0-	-9722	-0-	279	1	23067	2	N	234	346	1	7	8	111
							257	9									
09	29970	X	21587	-0-	-8383	-0-	270	1	21068	2	N	226	166	1	5	8	166
							249	9									
10	28024	X	20990	-0-	-7034	-0-	279	1	20484	2	N	206	164	1	6	8	202
							227	9									
11	27120	X	19029	-0-	-8091	-0-	270	1	18546	2	N	194	181	1	6	8	209
							213	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	154980	X	56426	-0-	-98554	-0-	600	1	53377	2	N	2226	2029	1	11	8	354
							2449	9									
07	125302	X	18171	-0-	-107131	-0-	222	1	17267	2	N	620	729	1			245
							682	9									
08	98332	X	32415	-0-	-65917	-0-	526	1	30533	2	N	1233	1206	1	25	8	247
							1356	9									
09	73590	X	34215	-0-	-39375	-0-	600	1	32086	2	N	1390	1389	1	14	8	234
							1529	9									
10	66774	X	33080	-0-	-33694	-0-	620	1	31079	2	N	1255	1245	1	11	8	233
							1381	9									
11	56430	X	31420	-0-	-25010	-0-	600	1	29456	2	N	1240	1236	1	12	8	225
							1364	9									

LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	147960	X	71904	-0-	-76056	-0-	270	1	71163	2	N	428	531	1	7	8	70
							471	9									
07	129673	X	68348	-0-	-61325	-0-	279	1	67655	2	N	376	350	1	6	8	90
							414	9									
08	90086	X	62991	-0-	-27095	-0-	279	1	62320	2	N	356	345	1	5	8	96
							392	9									
09	87180	X	55507	-0-	-31673	-0-	270	1	54879	2	N	325	360	1	3	8	58
							358	9									
*10	81375	X	50004	-0-	-31371	-0-	279	1	49484	2	N	219	195	5	2	8	80
							241	9									
11	71910	X	44750	-0-	-27160	-0-	270	1	44111	2	N	335	353	1	3	8	59
							369	9									

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 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
06	56310	X	37480	-0-	-18830	-0-	270	1	36597	2	N	557	517	1	13	8	217
							613	9									
07	46407	X	36497	-0-	-9910	-0-	279	1	35632	2	N	533	540	1	16	8	194
							586	9									
08	43710	X	34860	-0-	-8850	-0-	279	1	34001	2	N	527	528	1	9	8	184
							580	9									
09	42300	X	32324	-0-	-9976	-0-	270	1	31599	2	N	414	344	1	8	8	246
							455	9									
10	40889	X	32228	-0-	-8661	-0-	279	1	31498	2	N	410	523	1	11	8	122
							451	9									
11	37470	X	29866	-0-	-7604	-0-	270	1	29069	2	N	479	354	1	12	8	235
							527	9									

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 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
06	53447	X	53447	-0-	-0-	-0-	270	1	51989	2	N	1080	1055	1	6	8	175
							1188	9									
07	52721	X	52721	-0-	-0-	-0-	279	1	51412	2	N	936	895	1	9	8	207
							1030	9									
08	49934	X	49934	-0-	-0-	-0-	279	1	48655	2	N	909	1057	1	5	8	54
							1000	9									
09	45809	X	45809	-0-	-0-	-0-	270	1	44675	2	N	785	720	1	5	8	114
							864	9									
10	45552	X	45552	-0-	-0-	-0-	279	1	44437	2	N	760	704	1	5	8	165
							836	9									
*11	42305	X	42305	-0-	-0-	-0-	270	1	41245	2	N	718	709	1	6	8	168
							790	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	294510	X	136878	-0-	-157632	-0-	135094	2	1784	9	N	1622	1614	1	17	8	181
07	228656	X	122406	-0-	-106250	-0-	120637	2	1769	9	N	1608	1580	1			209
08	195207	X	110370	-0-	-84837	-0-	108834	2	1536	9	N	1396	1413	1	19	8	173
09	188910	X	99967	-0-	-88943	-0-	98630	2	1337	9	N	1215	1068	1	11	8	309
10	166191	X	94364	-0-	-71827	-0-	93124	2	1240	9	N	1127	1065	1	8	8	363
11	136890	X	83741	-0-	-53149	-0-	82506	2	1235	9	N	1123	1248	1	9	8	229

CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 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
06	380	X	380	-0-	-0-	-0-	87	1	293	2	N	-0-					-0-
07	390	X	390	-0-	-0-	-0-	90	1	300	2	N	-0-					-0-
08	529	X	529	-0-	-0-	-0-	93	1	436	2	N	-0-					-0-
09	434	X	434	-0-	-0-	-0-	87	1	347	2	N	-0-					-0-
10	336	X	336	-0-	-0-	-0-	78	1	258	2	N	-0-					-0-
*11	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	60	1	2511	2	N	74	2	8			72
							81	9									

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 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
06	126270	X	126270	-0-	-0-	-0-	300	1	123891	2	N	1890	1931	1	29	8	72
							2079	9									
07	187519	X	112267	-0-	-75252	-0-	310	1	110051	2	N	1733	1583	1	23	8	199
							1906	9									
08	175274	X	97700	-0-	-77574	-0-	310	1	95699	2	N	1537	1577	1	16	8	143
							1691	9									
09	153000	X	84943	-0-	-68057	-0-	300	1	83265	2	N	1253	1244	1	12	8	140
							1378	9									
10	144398	X	83306	-0-	-61092	-0-	310	1	81570	2	N	1296	1261	1	20	8	155
							1426	9									
11	126270	X	79956	-0-	-46314	-0-	300	1	78139	2	N	1379	1470	1	26	8	38
							1517	9									

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 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
06	156630	X	105177	-0-	-51453	-0-	564	1	102876	2	N	1579	1407	1	18	8	181
							1737	9									
07	161851	X	101696	-0-	-60155	-0-	584	1	99646	2	N	1333	1255	1	20	8	239
							1466	9									
08	161851	X	93459	-0-	-68392	-0-	584	1	91538	2	N	1215	1233	1	12	8	209
							1337	9									
*09	147300	X	82048	-0-	-65252	-0-	565	1	80319	2	N	1058	1087	1	8	8	172
							1164	9									
10	124806	X	76269	-0-	-48537	-0-	586	1	74582	2	N	1001	1104	1	8	8	61
							1101	9									
11	105180	X	62961	-0-	-42219	-0-	566	1	61504	2	N	810	722	1	5	8	144
							891	9									

RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11270 - 16073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	337710	X	185752	-0-	-151958	-0-	183291	2	2461	9	N	2237	2435	1			135
07	348967	X	177353	-0-	-171614	-0-	175072	2	2281	9	N	2074	2129	1	31	8	49
08	348967	X	178581	-0-	-170386	-0-	176261	2	2320	9	N	2109	1803	1	18	8	337
09	296040	X	155268	-0-	-140772	-0-	153262	2	2006	9	N	1824	1957	1	14	8	190
10	239258	X	146293	-0-	-92965	-0-	144120	2	2173	9	N	1975	1958	1	14	8	193
11	185760	X	130385	-0-	-55375	-0-	128533	2	1852	9	N	1684	1592	1	16	8	269

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	154290	X	78783	-0-	-75507	-0-	270	1	77180	2	N	1212	881	1	34	8	419
							1333	9									
07	159433	X	68093	-0-	-91340	-0-	279	1	66745	2	N	972	1040	1	33	8	318
							1069	9									
08	159433	X	58943	-0-	-100490	-0-	279	1	57688	2	N	887	882	1	16	8	307
							976	9									
09	154290	X	50833	-0-	-103457	-0-	270	1	49681	2	N	802	698	1	14	8	397
							882	9									
10	49796	X	49796	-0-	-0-	-0-	279	1	48748	2	N	699	855	1	18	8	223
							769	9									
11	78780	X	46262	-0-	-32518	-0-	270	1	45290	2	N	638	548	1	20	8	293
							702	9									

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687

07	0		76167	-0-	76167	76167	74513	2	1654	9	N	1504	1220	1	52	8	232
08	258215	X	182048	-0-	-76167	-0-	176694	2	5354	9	N	4867	4819	1	8	8	272
09	200130	X	127432	-0-	-72698	-0-	122916	2	4516	9	N	4105	3839	1	29	8	509
10	206801	X	102238	-0-	-104563	-0-	98319	2	3919	9	N	3563	3767	1	24	8	281
11	200130	X	82450	-0-	-117680	-0-	79240	2	3210	9	N	2918	2791	1	20	8	388

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624

07	0		128485	-0-	128485	128485	60	1	126546	2	N	1708	1659	1	29	8	20
							1879	9									
08	456838	X	328353	-0-	-128485	-0-	155	1	320079	2	N	7381	6694	1	130	8	577
							8119	9									
09	356160	X	238318	-0-	-117842	-0-	150	1	231778	2	N	5809	5977	1	33	8	376
							6390	9									
10	368032	X	193834	-0-	-174198	-0-	155	1	188776	2	N	4457	4766	1	19	8	48
							4903	9									
11	356160	X	155687	-0-	-200473	-0-	150	1	150899	2	N	4216	3750	1	20	8	494
							4638	9									

RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053

06	137190	X	NO RPT	-0-	-137190	-0-					N	NO RPT					-0-
07	141763	X	NO RPT	-0-	-141763	-0-					N	NO RPT					-0-
08	141763	X	NO RPT	-0-	-141763	-0-					N	NO RPT					-0-
09	137190	X	NO RPT	-0-	-137190	-0-					N	NO RPT					-0-
10	141763	X	NO RPT	-0-	-141763	-0-					N	NO RPT					-0-
11	137190	X	NO RPT	-0-	-137190	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	15	1	515	2	N	-0-					94
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					94
08	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	2			N	-0-					94
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					94
10	403	N	160	-0-	-243	-0-	160	2			N	-0-					94
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					94

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

06	2160	N	1939	-0-	-221	-0-	1939	2			N	-0-					140
07	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	2118	2			N	-0-					140
08	2108	N	1981	-0-	-127	-0-	1981	2			N	-0-					140
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					140
10	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	1994	2			N	-0-					140
*11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					140

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2010	2	106	9	N	96					195
07	2201	N	2003	-0-	-198	-0-	2003	2			N	-0-	178	1			17
08	1798	N	762	-0-	-1036	-0-	762	2			N	-0-					17
09	2130	N	1958	-0-	-172	-0-	1958	2			N	-0-					17
10	2015	N	1669	-0-	-346	-0-	1669	2			N	-0-					17
*11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					17

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

06	1320	N	997	-0-	-323	-0-	997	2			Y	-0-					57
07	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	1049	2			Y	-0-					57
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					57
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					57
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					57
11	1320	N	1118	-0-	-202	-0-	1118	2			Y	-0-					57

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728

06	1650	N	1253	-0-	-397	-0-	1253	2			Y	-0-					41
07	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	1468	2			Y	-0-					41
08	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	1426	2			Y	-0-					41
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					41
10	1457	N	1290	-0-	-167	-0-	1290	2			Y	-0-					41
*11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					41

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	12	N	-0-	-0-	-12	-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

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
*11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

06	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	1140	2			N	-0-					77
07	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-					77
08	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	1072	2			N	-0-					77
09	1140	N	910	-0-	-230	-0-	910	2			N	-0-					77
10	1178	N	884	-0-	-294	-0-	884	2			N	-0-					77
11	1050	N	829	-0-	-221	-0-	829	2			N	-0-					77

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2126	2	142	9	N	129					147
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					147
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					147
*09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1578	2	78	9	N	71	188	1			30
*10	1581	N	785	-0-	-796	-0-	785	2			N	-0-					30
11	1530	N	797	-0-	-733	-0-	797	2			N	-0-					30

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					18
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					18
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					18
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					18
10	1705	N	903	-0-	-802	-0-	903	2			N	-0-					18
11	1650	N	756	-0-	-894	-0-	756	2			N	-0-					18

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

06	38940	X	33662	-0-	-5278	-0-	33297	2	365	9	N	332	377	1	5	8	197
07	39773	X	33458	-0-	-6315	-0-	33077	2	381	9	N	346	378	1	27	8	138
08	37510	X	5794	-0-	-31716	-0-	5746	2	48	9	N	44	7	8			175
09	38306	X	38306	-0-	-0-	-0-	37980	2	326	9	N	296	188	1			283
10	36549	X	33521	-0-	-3028	-0-	33174	2	347	9	N	315	379	1			219
11	33660	X	31219	-0-	-2441	-0-	30908	2	311	9	N	283	384	1			118

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

06	50190	X	41917	-0-	-8273	-0-	41190	2	727	9	N	661	759	1	4	8	151
07	50313	X	41318	-0-	-8995	-0-	40603	2	715	9	N	650	563	1	17	8	221
08	48329	X	41278	-0-	-7051	-0-	40583	2	695	9	N	632	571	1	11	8	271
09	44100	X	21782	-0-	-22318	-0-	21422	2	360	9	N	327	559	1			39
10	45570	X	32636	-0-	-12934	-0-	32140	2	496	9	N	451	194	1			296
11	41910	X	35417	-0-	-6493	-0-	34811	2	606	9	N	551	571	1			276

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

06	50820	X	38723	-0-	-12097	-0-	38258	2	465	9	N	423	375	1	3	8	292
07	52514	X	37041	-0-	-15473	-0-	36625	2	416	9	N	378	377	1	5	8	288
08	47492	X	36004	-0-	-11488	-0-	35584	2	420	9	N	382	381	1	6	8	283
09	43350	X	33773	-0-	-9577	-0-	33380	2	393	9	N	357	377	1			263
10	44082	X	32165	-0-	-11917	-0-	31770	2	395	9	N	359	378	1			244
11	38730	X	30529	-0-	-8201	-0-	30124	2	405	9	N	368	383	1			229

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

06	24870	X	20959	-0-	-3911	-0-	20637	2	322	9	N	293	373	1	4	8	167
07	25699	X	20572	-0-	-5127	-0-	20235	2	337	9	N	306	192	1	15	8	266
08	23746	X	19119	-0-	-4627	-0-	18822	2	297	9	N	270	380	1	7	8	149
09	22110	X	18632	-0-	-3478	-0-	18340	2	292	9	N	265	186	1			228
10	21669	X	18030	-0-	-3639	-0-	17757	2	273	9	N	248	189	1			287
11	20970	X	17669	-0-	-3301	-0-	17377	2	292	9	N	265	380	1			172

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	30120	X	24656	-0-	-5464	-0-	24253	2	403	9	N	366	375	1	4	8	259
07	29481	X	23853	-0-	-5628	-0-	23444	2	409	9	N	372	384	1	5	8	242
08	23250	X	22798	-0-	-452	-0-	22416	2	382	9	N	347	372	1	8	8	209
09	22500	X	20974	-0-	-1526	-0-	20620	2	354	9	N	322	379	1			152
10	23250	X	19856	-0-	-3394	-0-	19528	2	328	9	N	298	188	1			262
11	22500	X	19612	-0-	-2888	-0-	19252	2	360	9	N	327	383	1			206

HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
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

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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89
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

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-) 40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LANDON WELL #: 2 RRCID -> 221108 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 7147

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

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
06	1500		1494	-0-	-6	-0-	1429	2	65	9	N	59					189
07	1626		1626	-0-	-0-	-0-	1562	2	64	9	N	58	168	1			79
08	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	1452	2	36	9	N	33					112
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1676	2	43	9	N	39					151
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2201	2	69	9	N	63	192	1			22
*11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2010	2	44	9	N	40					62

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
06	4350	#	3105	-0-	-1245	-0-	2993	2	112	9	N	102					223
07	4154	#	3614	-0-	-540	-0-	3498	2	116	9	N	105	188	1			140
08	4154	#	3825	-0-	-329	-0-	3693	2	132	9	N	120	182	1			78
09	4020	#	3990	-0-	-30	-0-	3843	2	147	9	N	134					212
*10	4012	R	4012	-0-	-0-	-0-	3863	2	149	9	N	135	188	1			159
11	3690	#	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					159

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	950	-0-	-972	-0-	950	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1381	-0-	-324	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1441	-0-	-299	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
*11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	540	X	398	-0-	-142	-0-	358	2	40	9	N	36					70
07	837	X	458	-0-	-379	-0-	426	2	32	9	N	29					99
08	837	X	393	-0-	-444	-0-	384	2	9	9	N	8					107
09	780	X	418	-0-	-362	-0-	415	2	3	9	N	3					110
*10	651	X	586	-0-	-65	-0-	551	2	35	9	N	32					142
*11	520	X	520	-0-	-0-	-0-	500	2	20	9	N	18					160

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472

06	1020	X	748	-0-	-272	-0-	716	2	32	9	N	29					190
07	1705	X	852	-0-	-853	-0-	852	2			N	-0-	161	1			29
08	1612	X	773	-0-	-839	-0-	767	2	6	9	N	5					34
09	1500	X	877	-0-	-623	-0-	830	2	47	9	N	43					77
*10	1364	X	1116	-0-	-248	-0-	1102	2	14	9	N	13					90
*11	939	X	939	-0-	-0-	-0-	900	2	39	9	N	35					125

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

06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1707	2	4	9	N	4					58
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1703	2	2	9	N	2	50	1			10
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1940	2	21	9	N	19					29
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1906	2	24	9	N	22					51
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1398	2	21	9	N	19	40	1			30
*11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1429	2	22	9	N	20					50

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

06	12	N	8	-0-	-4	-0-	7	2	1	9	N	1					4
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	8	2	17	9	N	15	15	1			4
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	8	2	3	9	N	3					7
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	8	2	3	9	N	3					10
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	6	2	8	9	N	7	14	1			3
*11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	197	2	11	9	N	10					13

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

06	1560	N	1369	-0-	-191	-0-	1365	2	4	9	N	4					41
07	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	1363	2	13	9	N	12	50	1			3
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1552	2	20	9	N	18					21
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1526	2	26	9	N	24					45
10	1364	N	1146	-0-	-218	-0-	1118	2	28	9	N	25	40	1			30
11	1530	N	1216	-0-	-314	-0-	1194	2	22	9	N	20					50

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
06	360	N	33	-0-	-327	-0-	33	2			N	-0-					111
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					111
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					111
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

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
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					214
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE ALLEN "S" WELL #: 2FH RRCID -> 278366 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 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
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					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
*05	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	698	1	10136	3	Y	2					9
							2	9									
*06	11880	X	7642	-0-	-4238	-0-	551	1	7091	3	Y	-0-					9
*07	12276	X	8751	-0-	-3525	-0-	594	1	8155	3	Y	2	5	1			6
							2	9									
*08	12276	X	6831	-0-	-5445	-0-	451	1	6380	3	Y	-0-					6
*09	10500	X	8246	-0-	-2254	-0-	526	1	7717	3	Y	3					9
							3	9									
*10	10850	X	5524	-0-	-5326	-0-	399	1	5124	3	Y	1					10
							1	9									
*11	8460	X	7625	-0-	-835	-0-	583	1	7040	3	Y	2					12
							2	9									

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*05	3689	X	3085	-0-	-604	-0-	284	1	2779	3	Y	20					42
							22	9									
*06	4080	X	3076	-0-	-1004	-0-	269	1	2803	3	Y	4					46
							4	9									
*07	4216	X	3498	-0-	-718	-0-	330	1	3168	3	Y	-0-					46
*08	3906	X	3116	-0-	-790	-0-	305	1	2811	3	Y	-0-					46
*09	3420	X	2817	-0-	-603	-0-	292	1	2525	3	Y	-0-					46
*10	3503	X	2383	-0-	-1120	-0-	267	1	2116	3	Y	-0-					46
*11	3390	X	2789	-0-	-601	-0-	279	1	2510	3	Y	-0-					46

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
*05	713	X	66	-0-	-647	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					13
*06	480	X	56	-0-	-424	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					13
*07	496	X	74	-0-	-422	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					13
*08	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					13
*09	60	N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					13
*10	62	N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					13
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	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
*05	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	449	1	6514	3	Y	12					37
							13	9									
*06	7530	X	5019	-0-	-2511	-0-	361	1	4646	3	Y	11					48
							12	9									
*07	7781	X	4793	-0-	-2988	-0-	325	1	4457	3	Y	10					58
							11	9									
*08	9207	X	5182	-0-	-4025	-0-	341	1	4828	3	Y	12					70
							13	9									
*09	6750	X	5055	-0-	-1695	-0-	322	1	4715	3	Y	16					86
							18	9									
*10	6975	X	4761	-0-	-2214	-0-	342	1	4395	3	Y	22					108
							24	9									
*11	5010	X	3952	-0-	-1058	-0-	301	1	3634	3	Y	15					123
							17	9									

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
*05	11068	X	2478	-0-	-8590	-0-	160	1	2318	3	Y	-0-					173
*06	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	170	1	2182	3	Y	-0-					173
*07	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	161	1	2213	3	Y	-0-					173
*08	3379	X	2320	-0-	-1059	-0-	153	1	2167	3	Y	-0-					173
*09	3270	X	2345	-0-	-925	-0-	150	1	2195	3	Y	-0-					173
*10	2480	X	2011	-0-	-469	-0-	145	1	1866	3	Y	-0-					173
*11	2340	X	2315	-0-	-25	-0-	166	1	1998	3	Y	137	159	1			151
							151	9									

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*05	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	203	1	2945	3	Y	101					156
							111	9									
*06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	199	1	2555	3	Y	75	128	1			103
							83	9									
*07	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	440	1	6044	3	Y	143	151	1			95
							157	9									
*08	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	340	1	4801	3	Y	140	156	1			79
							154	9									
*09	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	329	1	4829	3	Y	155	154	1			80
							171	9									
*10	6634	X	4237	-0-	-2397	-0-	295	1	3785	3	Y	143	158	1			65
							157	9									
*11	6420	X	1695	-0-	-4725	-0-	123	1	1487	3	Y	77					142
							85	9									

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
*05	15263	X	15263	-0-	-0-	-0-	1614	1	13506	3	Y	130	156	1			126
							143	9									
*06	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	1338	1	11796	3	Y	46	127	1			45
							51	9									
*07	15115	X	15115	-0-	-0-	-0-	1636	1	13444	3	Y	32					77
							35	9									
*08	15252	X	15136	-0-	-116	-0-	1694	1	13403	3	Y	35					112
							39	9									
*09	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	1752	1	13176	3	Y	68	76	1			104
							75	9									
*10	15252	X	14659	-0-	-593	-0-	1837	1	12732	3	Y	82	102	1			84
							90	9									
*11	14640	X	13514	-0-	-1126	-0-	1556	1	11934	3	Y	22					106
							24	9									

BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 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
*05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					-0-
*07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-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-

DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	3824	-0-	-392	-0-	506	1	3300	3	Y	16					26
							18	9									
*06	4080	X	3418	-0-	-662	-0-	489	1	2918	3	Y	10	21	1			15
							11	9									
*07	4154	X	3578	-0-	-576	-0-	501	1	3063	3	Y	13	19	1			9
							14	9									
*08	4154	X	3586	-0-	-568	-0-	496	1	3075	3	Y	14	15	1			8
							15	9									
*09	3870	X	3460	-0-	-410	-0-	469	1	2977	3	Y	13	14	1			7
							14	9									
*10	3813	X	3372	-0-	-441	-0-	500	1	2860	3	Y	11	13	1			5
							12	9									
*11	3480	X	3090	-0-	-390	-0-	485	1	2595	3	Y	9					14
							10	9									

HUXLEY (PETTIT) 43940 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
U.S.A. WELL #: 1 RRCID -> 132766 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 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
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	95	1	1513	2	N	30					55
							33	9									
07	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	74	1	1407	2	N	8					63
							9	9									
08	1519	N	1368	-0-	-151	-0-	78	1	1282	2	N	7					70
							8	9									
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1723	2	64	9	N	58					128
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	205	1	1663	2	N	27					155
							30	9									
*11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	202	1	1594	2	N	17					172
							19	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
06	3630		3491	-0-	-139	-0-	154	1	3329	2	N	7					60
							8	9									
07	3751		3264	-0-	-487	-0-	144	1	3120	2	N	-0-					60
08	3763		3763	-0-	-0-	-0-	166	1	3597	2	N	-0-					60
09	3540		3464	-0-	-76	-0-	153	1	3311	2	N	-0-					60
10	3658		3446	-0-	-212	-0-	151	1	3262	2	N	30					90
							33	9									
11	3540		2980	-0-	-560	-0-	132	1	2848	2	N	-0-					90

HUXLEY (6100) 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 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
06	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	395	1	6331	2	N	-0-					-0-
07	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	317	1	6024	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	6434	-0-	-2029	-0-	366	1	6036	2	N	29					29
							32	9									
09	7650	X	7109	-0-	-541	-0-	7109	2			N	-0-					29
10	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	824	1	6698	2	N	-0-					29
11	6720	X	6588	-0-	-132	-0-	741	1	5847	2	N	-0-					29

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 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
06	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	9078	2			N	-0-					22
07	5549	X	5117	-0-	-432	-0-	5117	2			N	-0-					22
08	5456	X	5257	-0-	-199	-0-	5257	2			N	-0-					22
09	5400	X	4460	-0-	-940	-0-	4449	2	11	9	N	10					32
10	5580	X	4469	-0-	-1111	-0-	4469	2			N	-0-					32
11	5400	X	4171	-0-	-1229	-0-	4171	2			N	-0-					32

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
06	12690	X	10682	-0-	-2008	-0-	627	1	10037	2	Y	16					60
							18	9									
07	13113	X	11985	-0-	-1128	-0-	600	1	11384	2	Y	1	55	1			6
							1	9									
08	12958	X	11407	-0-	-1551	-0-	652	1	10742	2	Y	12					18
							13	9									
09	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	12740	2	10	9	Y	9					27
10	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	1428	1	11610	2	Y	13					40
							14	9									
*11	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	1359	1	10718	2	Y	15					55
							17	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
06	4950	X	3989	-0-	-961	-0-	234	1	3753	2	Y	2					5
							2	9									
07	5115	X	4157	-0-	-958	-0-	208	1	3949	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	230	1	3783	2	Y	10					10
							11	9									
09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3936	2	3	9	Y	3					13
10	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	502	1	4082	2	Y	4					17
							4	9									
*11	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	530	1	4180	2	Y	6					23
							7	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
06	3390	X	2931	-0-	-459	-0-	172	1	2758	2	Y	1					4
							1	9									
07	3503	X	3016	-0-	-487	-0-	151	1	2865	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	3503	X	2835	-0-	-668	-0-	162	1	2663	2	Y	9					9
							10	9									
09	3090	X	2488	-0-	-602	-0-	2487	2	1	9	Y	1					10
10	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	418	1	3401	2	Y	4					14
							4	9									
11	2940	X	2666	-0-	-274	-0-	300	1	2363	2	Y	3					17
							3	9									

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
06	10800	X	10027	-0-	-773	-0-	589	1	9425	2	Y	12					60
							13	9									
07	15758	X	15758	-0-	-0-	-0-	788	1	14969	2	Y	1	55	1			7
							1	9									
08	17918	X	8927	-0-	-8991	-0-	510	1	8408	2	Y	8					15
							9	9									
09	17340	X	9536	-0-	-7804	-0-	9529	2	7	9	Y	6					21
10	15779	X	9355	-0-	-6424	-0-	1023	1	8322	2	Y	9					30
							10	9									
11	15270	X	9900	-0-	-5370	-0-	1112	1	8775	2	Y	12					42
							13	9									

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
06	960	N	904	-0-	-56	-0-	53	1	851	2	Y	-0-					2
07	1643	N	878	-0-	-765	-0-	44	1	834	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	1302	N	733	-0-	-569	-0-	41	1	684	2	Y	7					7
							8	9									
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	966	2	1	9	Y	1					8
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	147	1	1195	2	Y	1					9
							1	9									
*11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	149	1	1174	2	Y	2					11
							2	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
06	8670	X	6959	-0-	-1711	-0-	408	1	6539	2	Y	11					47
							12	9									
07	8959	X	7092	-0-	-1867	-0-	355	1	6737	2	Y	-0-	43	1			6
08	7502	X	5859	-0-	-1643	-0-	335	1	5517	2	Y	6					12
							7	9									
09	7260	X	5459	-0-	-1801	-0-	5455	2	4	9	Y	4					16
10	7502	X	5626	-0-	-1876	-0-	615	1	5004	2	Y	6					22
							7	9									
11	6960	X	5793	-0-	-1167	-0-	651	1	5134	2	Y	7					29
							8	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
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	97	1	1548	2	Y	-0-					1
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	69	1	1306	2	Y	-0-					1
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	77	1	1269	2	Y	6					7
							7	9									
09	1650	N	1143	-0-	-507	-0-	1142	2	1	9	Y	1					8
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	170	1	1386	2	Y	2					10
							2	9									
11	1290	N	1032	-0-	-258	-0-	116	1	915	2	Y	1					11
							1	9									

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
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	13					95
07	4402	X	2992	-0-	-1410	-0-	24	1	2938	2	N	27					122
							30	9									
08	T. A.		1282	-0-	1282	1282	205	1	1065	2	N	11					133
							12	9									
09	T. A.		603	-0-	603	1885	600	1	3	9	N	3					136
10	T. A.		3982	-0-	3982	5867	310	1	3628	2	N	40					176
							44	9									
11	T. A.		3136	-0-	3136	9003	281	1	2794	2	N	55					231
							61	9									

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
06	2670	X	1926	-0-	-744	-0-	129	1	1784	2	N	12					127
							13	9									
07	2759	X	1167	-0-	-1592	-0-	80	1	1087	2	N	-0-					127
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	110	1	1139	2	N	1					128
							1	9									
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	188	1	815	2	N	-0-					128
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	64	1	445	2	N	-0-					128
*11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					128

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
06	1440	X	855	-0-	-585	-0-	58	1	797	2	N	-0-					57
07	1488	X	1216	-0-	-272	-0-	80	1	1091	2	N	41					98
							45	9									
08	1178	N	1002	-0-	-176	-0-	89	1	913	2	N	-0-					98
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	310	1	1348	2	N	9					107
							10	9									
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	197	1	1378	2	N	-0-					107
*11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					107

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	233	1	3239	2	N	24					76
							26	9									
07	3658	X	2772	-0-	-886	-0-	190	1	2576	2	N	5					81
							6	9									
08	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	235	1	2424	2	N	-0-					81
09	1800	X	10	-0-	-1790	-0-	2	1	8	2	N	-0-					81
10	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	483	1	3369	2	N	-0-					81
*11	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					81

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
06	5040	X	4506	-0-	-534	-0-	900	1	3574	2	N	29					73
							32	9									
07	5208	X	4913	-0-	-295	-0-	900	1	4013	2	N	-0-					64
08	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	930	1	3914	2	N	-0-					64
09	4680	X	4051	-0-	-629	-0-	500	1	3551	2	N	-0-					64
10	4929	X	4063	-0-	-866	-0-	899	1	3164	2	N	-0-					64
11	4770	X	3591	-0-	-1179	-0-	870	1	2721	2	N	-0-					64

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	70	-0-	-178	-0-	70	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6054 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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	660	N	534	-0-	-126	-0-	534	2			N	-0-					10
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					10
08	744	N	565	-0-	-179	-0-	565	2			N	-0-					10
09	540	N	142	-0-	-398	-0-	142	2			N	-0-					10
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					10
11	540	N	472	-0-	-68	-0-	472	2			N	-0-					10

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					27
07	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	1455	2			N	-0-					27
08	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	1451	2			N	-0-					27
09	1410	N	1074	-0-	-336	-0-	1074	2			N	-0-					27
10	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	1363	2			N	-0-					27
11	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	1350	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
06	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9433	2	13	9	N	12					122
07	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9460	2	11	9	N	10					132
08	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	9374	2			N	-0-					132
09	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2			N	-0-					132
10	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8517	2	3	9	N	3					135
*11	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	10387	2			N	-0-					135

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
06	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					150
07	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					150
08	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					150
09	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					150
10	5611	X	5295	-0-	-316	-0-	5295	2			N	-0-					150
11	5430	X	5371	-0-	-59	-0-	5371	2			N	-0-					150

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
06	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					103
07	1302	X	1277	-0-	-25	-0-	1277	2			N	-0-					103
08	2015	X	1734	-0-	-281	-0-	1734	2			N	-0-					103
09	1950	X	1759	-0-	-191	-0-	1759	2			N	-0-					103
10	2015	X	731	-0-	-1284	-0-	731	2			N	-0-					103
11	1680	X	1496	-0-	-184	-0-	1496	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
06	11040	X	8615	-0-	-2425	-0-	8608	2	7	9	N	6					106
07	11408	X	8589	-0-	-2819	-0-	8526	2	63	9	N	57					163
08	11408	X	8069	-0-	-3339	-0-	8063	2	6	9	N	5					168
09	9900	X	7721	-0-	-2179	-0-	7712	2	9	9	N	8					176
10	8897	X	7692	-0-	-1205	-0-	7679	2	13	9	N	12					188
11	8610	X	7744	-0-	-866	-0-	7742	2	2	9	N	2	169	1			21

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
06	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					267
07	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2779	2	46	9	N	42					309
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2489	2	7	9	N	6					315
09	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2725	2	24	9	N	22					337
10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					337
*11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2364	2	9	9	N	8					345

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
06	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			N	-0-					173
07	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7716	2	57	9	N	52					225
08	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7446	2	2	9	N	2	177	1			50
09	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					50
10	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					50
*11	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					50

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

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
06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1168	-0-	-242	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1375	-0-	-35	-0-	1375	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
06	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					80
07	1271	X	924	-0-	-347	-0-	924	2			N	-0-					80
08	1271	X	912	-0-	-359	-0-	912	2			N	-0-					80
09	1350	X	68	-0-	-1282	-0-	68	2			N	-0-					80
10	1395	X	737	-0-	-658	-0-	737	2			N	-0-					80
11	1350	X	959	-0-	-391	-0-	959	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
06	5010	X	4502	-0-	-508	-0-	4502	2			N	-0-					32
07	4960	X	4499	-0-	-461	-0-	4499	2			N	-0-					32
08	4712	X	4418	-0-	-294	-0-	4418	2			N	-0-					32
09	4560	X	4237	-0-	-323	-0-	4237	2			N	-0-					32
10	4650	X	4095	-0-	-555	-0-	4095	2			N	-0-					32
11	4500	X	4135	-0-	-365	-0-	4135	2			N	-0-					32

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
06	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					213
07	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6045	2	15	9	N	14					227
08	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6194	2	6	9	N	5					232
09	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					232
10	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5017	2	1	9	N	1					233
*11	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					233

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
06	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7474	2	8	9	N	7					142
07	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7793	2	3	9	N	3					145
08	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7689	2	8	9	N	7					152
09	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6554	2	9	9	N	8					160
10	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7523	2	13	9	N	12					172
*11	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7497	2	7	9	N	6					178

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
06	2730	X	2265	-0-	-465	-0-	2265	2			N	-0-					213
07	1643	X	7	-0-	-1636	-0-	7	2			N	-0-					213
08	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					213
09	2280	X	828	-0-	-1452	-0-	828	2			N	-0-					213
10	2356	X	4	-0-	-2352	-0-	4	2			N	-0-					213
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					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
06	6570	X	4633	-0-	-1937	-0-	4633	2			N	-0-					168
07	5239	X	4623	-0-	-616	-0-	4623	2			N	-0-					168
08	4805	X	4660	-0-	-145	-0-	4660	2			N	-0-					168
09	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					168
10	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					168
*11	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					168

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
06	10170	X	9840	-0-	-330	-0-	9820	2	20	9	N	18					232
07	10416	X	10181	-0-	-235	-0-	10162	2	19	9	N	17					249
08	10416	X	10009	-0-	-407	-0-	10007	2	2	9	N	2	178	1			73
09	9900	X	8889	-0-	-1011	-0-	8889	2			N	-0-					73
10	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10279	2	11	9	N	10					83
*11	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10156	2	17	9	N	15					98

PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					17
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					17
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					17
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					17
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					17
*11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					17

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

06	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7628	2	15	9	N	14					107
07	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8128	2	14	9	N	13					120
08	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8196	2	8	9	N	7					127
09	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7324	2	12	9	N	11					138
10	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8281	2	15	9	N	14					152
*11	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7626	2	20	9	N	18					170

SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

06	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8055	2	20	9	N	18					168
07	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8613	2	19	9	N	17					185
08	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8814	2	9	9	N	8					193
09	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7384	2	6	9	N	5					198
10	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7565	2	42	9	N	38					236
*11	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6916	2	12	9	N	11	184	1			63

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

06	7050	X	6683	-0-	-367	-0-	6683	2			N	-0-					112
07	7378	X	7152	-0-	-226	-0-	7146	2	6	9	N	5					117
08	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-					117
09	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6121	2	2	9	N	2					119
10	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6622	2	51	9	N	46					165
*11	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					165

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

06	4230	X	4025	-0-	-205	-0-	4025	2			N	-0-					100
07	4371	X	4135	-0-	-236	-0-	4072	2	63	9	N	57					157
08	4309	X	3892	-0-	-417	-0-	3886	2	6	9	N	5					162
09	4170	X	3739	-0-	-431	-0-	3739	2			N	-0-					162
10	4309	X	3746	-0-	-563	-0-	3746	2			N	-0-					162
11	4020	X	3840	-0-	-180	-0-	3840	2			N	-0-					162

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
06	240	X	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					63
07	279	X	107	-0-	-172	-0-	107	2			N	-0-					63
08	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					63
09	240	N	123	-0-	-117	-0-	123	2			N	-0-					63
10	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					63
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					63

SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

06	3570	X	48	-0-	-3522	-0-	48	2			N	-0-					123
07	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					123
08	3069	X	2229	-0-	-840	-0-	2229	2			N	-0-					123
09	2820	X	2663	-0-	-157	-0-	2663	2			N	-0-					123
10	4216	X	305	-0-	-3911	-0-	305	2			N	-0-					123
11	4080	X	2684	-0-	-1396	-0-	2684	2			N	-0-					123

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	105	1	951	2	N	4					42
							4	9									
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	255	1	1057	2	N	-0-					42
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					42
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	405	1	1526	2	N	-0-					42
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	225	1	649	2	N	20					62
							22	9									
*11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	218	1	1019	2	N	-0-					62

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

06	3750	X	3016	-0-	-734	-0-	3016	2			N	-0-					35
07	4712	X	3300	-0-	-1412	-0-	3300	2			N	-0-					35
08	4712	X	3377	-0-	-1335	-0-	3377	2			N	-0-					35
09	4560	X	2803	-0-	-1757	-0-	2803	2			N	-0-					35
10	3441	X	2192	-0-	-1249	-0-	2192	2			N	-0-					35
*11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					35

ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	360	N	13	-0-	-347	-0-	13	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2 EXT		-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

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

06	7410	X	5349	-0-	-2061	-0-	5349	2			N	-0-					198
07	7657	X	5614	-0-	-2043	-0-	5614	2			N	-0-					198
08	7657	X	4463	-0-	-3194	-0-	4463	2			N	-0-					198
09	6030	X	4703	-0-	-1327	-0-	4703	2			N	-0-					198
10	5611	X	5059	-0-	-552	-0-	5059	2			N	-0-					198
11	5430	X	4583	-0-	-847	-0-	4583	2			N	-0-					198

PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

06	1378	N	-0-	-0-	-1378	-0-					N	-0-					33
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					33
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					33
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					33
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

06	19740	X	16375	-0-	-3365	-0-	16375	2			N	-0-					170
07	18414	X	17862	-0-	-552	-0-	17807	2	55	9	N	50					220
08	17856	X	17437	-0-	-419	-0-	17431	2	6	9	N	5					225
09	17454	X	17454	-0-	-0-	-0-	17437	2	17	9	N	15					240
10	18198	X	18198	-0-	-0-	-0-	18179	2	19	9	N	17	180	1			77
11	17280	X	17140	-0-	-140	-0-	17115	2	25	9	N	23					100

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6875 - 13649

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	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

06	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7674	2	2	9	N	2	172	1			17
07	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7819	2	3	9	N	3					20
08	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					20
09	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7239	2	8	9	N	7					27
10	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7156	2	67	9	N	61					88
*11	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6706	2	35	9	N	32					120

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					28
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					28
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					28
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					28
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					28
*11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					28

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					32
07	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					32
08	4805	X	4373	-0-	-432	-0-	4373	2			N	-0-					32
09	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			N	-0-					32
10	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					32
*11	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					32

LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6420	X	6166	-0-	-254	-0-	6166	2			N	-0-					62
07	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6364	2	1	9	N	1					63
08	6293	X	6113	-0-	-180	-0-	6113	2			N	-0-					63
09	6180	X	6103	-0-	-77	-0-	6103	2			N	-0-					63
10	6386	X	5556	-0-	-830	-0-	5556	2			N	-0-					63
11	6180	X	5974	-0-	-206	-0-	5974	2			N	-0-					63

DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					162
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					162
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					162
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					162
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					162
*11	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					162

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 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
06	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					82
07	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					82
08	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					82
09	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					82
10	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					82
*11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					82

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					52
07	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	2			N	-0-					52
08	279	N	145	-0-	-134	-0-	145	2			N	-0-					52
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					52
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					52
*11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					52

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					150
07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					150
08	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					150
09	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					150
10	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					150
*11	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					150

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					87
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					87
08	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					87
09	1230	X	297	-0-	-933	-0-	297	2			N	-0-					87
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					87
11	1260	X	901	-0-	-359	-0-	901	2			N	-0-					87

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					10
07	2108	N	2024	-0-	-84	-0-	2024	2			N	-0-					10
08	2077	N	1175	-0-	-902	-0-	1175	2			N	-0-					10
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					10
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					10
*11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					10

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

06	210	N	36	-0-	-174	-0-	36	2			N	-0-					38
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					38
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					38
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					38
10	279	N	46	-0-	-233	-0-	46	2			N	-0-					38
11	150	N	44	-0-	-106	-0-	44	2			N	-0-					38

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

06	3060	X	2149	-0-	-911	-0-	2149	2			N	-0-					38
07	3162	X	1572	-0-	-1590	-0-	1572	2			N	-0-					38
08	3162	X	1682	-0-	-1480	-0-	1682	2			N	-0-					38
09	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2			N	-0-					38
10	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					38
*11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					38

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 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
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					20
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					20
08	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-					20
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					20
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					20
*11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					20

SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466

06	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					57
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					57
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					57
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					57
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					57
*11	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					57

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	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

06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					83
07	3565	X	3193	-0-	-372	-0-	3193	2			N	-0-					83
08	3751	X	2688	-0-	-1063	-0-	2688	2			N	-0-					83
09	3780	X	3454	-0-	-326	-0-	3454	2			N	-0-					83
10	3906	X	2706	-0-	-1200	-0-	2706	2			N	-0-					83
11	3780	X	3392	-0-	-388	-0-	3392	2			N	-0-					83

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

06	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					52
07	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					52
08	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					52
09	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					52
10	1519	X	760	-0-	-759	-0-	760	2			N	-0-					52
11	1470	N	729	-0-	-741	-0-	729	2			N	-0-					52

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

06	3510	X	3414	-0-	-96	-0-	3414	2			N	-0-					95
07	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					95
08	3503	X	3274	-0-	-229	-0-	3274	2			N	-0-					95
09	3420	X	2985	-0-	-435	-0-	2985	2			N	-0-					95
10	3534	X	3113	-0-	-421	-0-	3113	2			N	-0-					95
11	3420	X	3141	-0-	-279	-0-	3141	2			N	-0-					95

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	2			N	-0-					57
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					57
08	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	2			N	-0-					57
09	600	N	318	-0-	-282	-0-	318	2			N	-0-					57
10	651	N	458	-0-	-193	-0-	458	2			N	-0-					57
*11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	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
06	3210	X	2690	-0-	-520	-0-	2690	2			N	-0-					57
07	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					57
08	3317	X	2747	-0-	-570	-0-	2747	2			N	-0-					57
09	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					57
10	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					57
*11	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	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
06	240	N	109	-0-	-131	-0-	109	2			N	-0-					147
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					147
08	279	N	76	-0-	-203	-0-	76	2			N	-0-	114	1			33
09	3000	N	4060	-0-	1060	1060	4060	2			N	-0-					33
10	3100	N	3070	-0-	-30	1030	3070	2			N	-0-					33
*11	3000	N	2388	-0-	-612	418	2388	2			N	-0-					33

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
06	3660	X	3288	-0-	-372	-0-	3288	2			N	-0-					147
07	3751	X	3437	-0-	-314	-0-	3437	2			N	-0-					147
08	3596	X	3412	-0-	-184	-0-	3412	2			N	-0-					147
09	3450	X	3239	-0-	-211	-0-	3239	2			N	-0-					147
10	3503	X	3382	-0-	-121	-0-	3382	2			N	-0-					147
11	3330	X	3124	-0-	-206	-0-	3124	2			N	-0-					147

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
06	1380	N	851	-0-	-529	-0-	851	2			N	-0-					167
07	1116	N	285	-0-	-831	-0-	285	2			N	-0-					167
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					167
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					167
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					167
11	1440	N	454	-0-	-986	-0-	454	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
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					230
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					230
08	1240	N	787	-0-	-453	-0-	787	2			N	-0-					230
09	1110	N	99	-0-	-1011	-0-	99	2			N	-0-					230
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					230
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2015 - P/A 06/12/15

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
INNOVO RESOURCES GROUP, INC. 424752
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
*03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	40	7			-0-
*04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 181353 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6235 - 14300

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHOFNER WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270

06	6270 X	5201	-0-	-1069	-0-	5187	2	14	4	N	-0-					65
07	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	7246	2	4	4	N	-0-					65
08	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4531	2	1	4	N	-0-					65
09	6090 X	5368	-0-	-722	-0-	5366	2	2	4	N	-0-					65
*10	7254 X	5247	-0-	-2007	-0-	5245	2	2	4	N	-0-					65
11	7020 X	3891	-0-	-3129	-0-	3889	2	2	4	N	-0-					65

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

06	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	243	1	1712	2	Y	2					39
						2	9										
07	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	256	1	1816	2	Y	2					41
						2	9										
08	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	252	1	1921	2	Y	1					42
						1	9										
09	1950 X	1853	-0-	-97	-0-	243	1	1609	2	Y	1					43
						1	9										
*10	2077 X	1977	-0-	-100	-0-	256	1	1721	2	Y	-0-	37	1			6
*11	2100 X	1843	-0-	-257	-0-	247	1	1596	2	Y	-0-					6

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	N	2080	-0-	-20	-0-	259	1	1818	2	Y	3					154
							3	9									
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	271	1	1930	2	Y	1					155
							1	9									
08	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	268	1	2040	2	Y	-0-					155
09	2070	X	1968	-0-	-102	-0-	259	1	1709	2	Y	-0-					155
*10	2201	X	2100	-0-	-101	-0-	271	1	1829	2	Y	-0-	109	1			46
*11	2220	X	1959	-0-	-261	-0-	263	1	1696	2	Y	-0-					155

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 199170 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6512 - 12395

*03	2046	N	1878	-0-	-168	-0-	1878	2			N	-0-					42
*04	1830	N	1650	-0-	-180	-0-	1650	2			N	-0-					42
*05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					42
*06	1830	N	1551	-0-	-279	-0-	1551	2			N	-0-					42
*07	1705	N	1414	-0-	-291	-0-	1414	2			N	-0-					42
*08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-	32	7			10
*09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					10
*10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					10
*11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1990	2	1	9	N	1					11

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
METCALF-HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 094567 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 6137

*05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	37	1	539	3	Y	2					8
							2	9									
*06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	35	1	450	3	Y	2					10
							2	9									
*07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	43	1	591	3	Y	2					12
							2	9									
*08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	40	1	564	3	Y	3					15
							3	9									
*09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	46	1	677	3	Y	2					17
							2	9									
*10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	52	1	666	3	Y	2					19
							2	9									
*11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	52	1	627	3	Y	3					22
							3	9									

FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

*05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	72	1	1046	3	N	-0-					13
*06	1140	N	699	-0-	-441	-0-	50	1	649	3	N	-0-					13
*07	1147	N	895	-0-	-252	-0-	61	1	834	3	N	-0-					13
*08	1116	N	899	-0-	-217	-0-	59	1	840	3	N	-0-					13
*09	690	N	547	-0-	-143	-0-	35	1	512	3	N	-0-					13
*10	899	N	415	-0-	-484	-0-	30	1	385	3	N	-0-					13
*11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	96	1	1160	3	N	2					15
							2	9									

METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

*05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					26
*06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					26
*07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					26
*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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 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
*05	9889	X	9378	-0-	-511	-0-	604	1	8768	3	Y	5					33
							6	9									
*06	9210	X	8837	-0-	-373	-0-	637	1	8199	3	Y	1					34
							1	9									
*07	9424	X	8302	-0-	-1122	-0-	564	1	7736	3	Y	2	20	1			16
							2	9									
*08	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	684	1	9668	3	Y	-0-					16
*09	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	604	1	8855	3	Y	2					18
							2	9									
*10	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	698	1	8958	3	Y	3					21
							3	9									
*11	10020	X	9218	-0-	-802	-0-	705	1	8510	3	Y	3					24
							3	9									

FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

*05	7998	X	6159	-0-	-1839	-0-	397	1	5762	3	N	-0-					46
*06	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	603	1	7751	3	N	-0-					46
*07	6913	X	6696	-0-	-217	-0-	455	1	6241	3	N	-0-					46
*08	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	508	1	7182	3	N	-0-					46
*09	8340	X	7372	-0-	-968	-0-	471	1	6901	3	N	-0-					46
*10	8618	X	7704	-0-	-914	-0-	557	1	7147	3	N	-0-					46
*11	8340	X	7377	-0-	-963	-0-	564	1	6813	3	N	-0-					46

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

*05	44717	X	44717	-0-	-0-	-0-	2882	1	41832	3	Y	3					11
							3	9									
*06	33655	X	33655	-0-	-0-	-0-	2426	1	31203	3	Y	24	11	1			24
							26	9									
*07	32543	X	32543	-0-	-0-	-0-	2209	1	30317	3	Y	15	20	1			19
							17	9									
*08	44702	X	30415	-0-	-14287	-0-	2006	1	28361	3	Y	44					63
							48	9									
*09	43260	X	28630	-0-	-14630	-0-	1827	1	26778	3	Y	23	56	1			30
							25	9									
*10	44702	X	27712	-0-	-16990	-0-	1999	1	25676	3	Y	34					64
							37	9									
*11	33660	X	25552	-0-	-8108	-0-	1952	1	23563	3	Y	34	64	1			34
							37	9									

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

*05	5332	X	5215	-0-	-117	-0-	336	1	4876	3	Y	3					47
							3	9									
*06	5580	X	4791	-0-	-789	-0-	345	1	4439	3	Y	6	47	1			6
							7	9									
*07	5766	X	4961	-0-	-805	-0-	337	1	4621	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
*08	5766	X	5020	-0-	-746	-0-	331	1	4680	3	Y	8					12
							9	9									
*09	5070	X	4777	-0-	-293	-0-	305	1	4469	3	Y	3	10	1			5
							3	9									
*10	5208	X	4665	-0-	-543	-0-	337	1	4322	3	Y	5					10
							6	9									
*11	4860	X	4535	-0-	-325	-0-	347	1	4184	3	Y	4	10	1			4
							4	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. 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
*05	7161	X	5346	-0-		-1815	-0-		338	1	4903	3	Y	95					121
									105	9									
*06	6930	X	4090	-0-		-2840	-0-		282	1	3631	3	Y	161	120	1			162
									177	9									
*07	7161	X	2689	-0-		-4472	-0-		180	1	2476	3	Y	30	133	1			59
									33	9									
*08	7859	X	7859	-0-		-0-	-0-		515	1	7286	3	Y	53					112
									58	9									
*09	8562	X	8562	-0-		-0-	-0-		543	1	7963	3	Y	51	101	1			62
									56	9									
*10	5501	X	5501	-0-		-0-	-0-		394	1	5061	3	Y	42					104
									46	9									
*11	7620	X	4083	-0-		-3537	-0-		310	1	3738	3	Y	32	103	1			33
									35	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. 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
*05	3720	X	3649	-0-		-71	-0-		234	1	3403	3	Y	11					39
									12	9									
*06	3600	X	3310	-0-		-290	-0-		238	1	3059	3	Y	12					51
									13	9									
*07	3813	X	3281	-0-		-532	-0-		222	1	3048	3	Y	10					61
									11	9									
*08	3813	X	3356	-0-		-457	-0-		221	1	3121	3	Y	13					74
									14	9									
*09	3690	X	3328	-0-		-362	-0-		212	1	3105	3	Y	10					84
									11	9									
*10	3658	X	3478	-0-		-180	-0-		251	1	3220	3	Y	6					90
									7	9									
*11	3391	X	3391	-0-		-0-	-0-		259	1	3128	3	Y	4					94
									4	9									

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. 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
*05	3621	X	3621	-0-		-0-	-0-		334	1	3272	3	Y	14	1	1			14
									15	9									
*06	2430	X	1950	-0-		-480	-0-		169	1	1766	3	Y	14	14	1			14
									15	9									
*07	1572	X	1572	-0-		-0-	-0-		148	1	1421	3	Y	3					17
									3	9									
*08	3627	X	-0-	-0-		-3627	-0-						Y	-0-					17
*09	3510	X	12	-0-		-3498	-0-		1	1	11	3	Y	-0-	12	1			5
*10	3627	X	-0-	-0-		-3627	-0-						Y	-0-	5	1			-0-
*11	6467	X	6467	-0-		-0-	-0-		637	1	5729	3	Y	92					92
									101	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. 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
*05	8557	X	8557	-0-		-0-	-0-		551	1	8000	3	Y	5					32
									6	9									
*06	8080	X	8080	-0-		-0-	-0-		583	1	7497	3	Y	-0-					32
*07	7810	X	7810	-0-		-0-	-0-		530	1	7278	3	Y	2	19	1			15
									2	9									
*08	9671	X	9671	-0-		-0-	-0-		639	1	9032	3	Y	-0-					15
*09	8280	X	6429	-0-		-1851	-0-		410	1	6017	3	Y	2					17
									2	9									
*10	8556	X	6169	-0-		-2387	-0-		446	1	5721	3	Y	2					19
									2	9									
*11	9360	X	8289	-0-		-1071	-0-		634	1	7653	3	Y	2					21
									2	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*05	14973	X	14024	-0-	-949	-0-	1297	1	12705	3	Y	20	11	1			19
							22	9									
*06	14700	X	12917	-0-	-1783	-0-	1125	1	11736	3	Y	51	20	1			50
							56	9									
*07	15190	X	8394	-0-	-6796	-0-	789	1	7583	3	Y	20					70
							22	9									
*08	15190	X	7170	-0-	-8020	-0-	701	1	6447	3	Y	20					90
							22	9									
*09	14430	X	7368	-0-	-7062	-0-	761	1	6583	3	Y	22	61	1			51
							24	9									
*10	14012	X	7355	-0-	-6657	-0-	820	1	6506	3	Y	26	50	1			27
							29	9									
*11	12930	X	7462	-0-	-5468	-0-	746	1	6707	3	Y	8					35
							9	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
*05	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	412	1	5981	3	Y	5					34
							6	9									
*06	6840	X	5679	-0-	-1161	-0-	410	1	5268	3	Y	1					35
							1	9									
*07	7068	X	5925	-0-	-1143	-0-	402	1	5520	3	Y	3	21	1			17
							3	9									
*08	7068	X	5919	-0-	-1149	-0-	391	1	5528	3	Y	-0-					17
*09	6180	X	5977	-0-	-203	-0-	382	1	5593	3	Y	2					19
							2	9									
*10	6386	X	5939	-0-	-447	-0-	429	1	5507	3	Y	3					22
							3	9									
*11	5730	X	5678	-0-	-52	-0-	434	1	5241	3	Y	3					25
							3	9									

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
*05	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	681	1	9884	3	Y	43					78
							47	9									
*06	9300	X	4729	-0-	-4571	-0-	340	1	4378	3	Y	10					88
							11	9									
*07	16930	X	16930	-0-	-0-	-0-	1149	1	15771	3	Y	9	82	1			15
							10	9									
*08	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	889	1	12575	3	Y	4					19
							4	9									
*09	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	808	1	11843	3	Y	34	27	1			26
							37	9									
*10	14694	X	11936	-0-	-2758	-0-	861	1	11057	3	Y	16					42
							18	9									
*11	14220	X	11234	-0-	-2986	-0-	857	1	10342	3	Y	32					74
							35	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS	(I) 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	10091	X	10091	-0-		-0-	-0-	648	1	9402	3	Y	37					67
								41	9									
*06	9510	X	9281	-0-		-229	-0-	668	1	8588	3	Y	23					90
								25	9									
*07	9982	X	9587	-0-		-395	-0-	648	1	8895	3	Y	40	83	1			47
								44	9									
*08	10106	X	9527	-0-		-579	-0-	628	1	8873	3	Y	24					71
								26	9									
*09	9780	X	9198	-0-		-582	-0-	586	1	8595	3	Y	15	74	1			12
								17	9									
*10	10106	X	9536	-0-		-570	-0-	689	1	8845	3	Y	2					14
								2	9									
*11	9270	X	9219	-0-		-51	-0-	705	1	8510	3	Y	4					18
								4	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. GAS	(I) 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	5580	X	5543	-0-		-37	-0-	356	1	5174	3	Y	12					48
								13	9									
*06	5310	X	5019	-0-		-291	-0-	361	1	4647	3	Y	10					58
								11	9									
*07	5487	X	5199	-0-		-288	-0-	352	1	4838	3	Y	8					66
								9	9									
*08	5549	X	5327	-0-		-222	-0-	351	1	4964	3	Y	11					77
								12	9									
*09	5370	X	5149	-0-		-221	-0-	328	1	4814	3	Y	6					83
								7	9									
*10	5549	X	5411	-0-		-138	-0-	390	1	5010	3	Y	10					93
								11	9									
*11	5252	X	5252	-0-		-0-	-0-	401	1	4840	3	Y	10					103
								11	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. GAS	(I) 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	2356	X	2201	-0-		-155	-0-	203	1	1986	3	Y	11	11	1			10
								12	9									
*06	2280	X	2245	-0-		-35	-0-	195	1	2039	3	Y	10	10	1			10
								11	9									
*07	2294	X	1662	-0-		-632	-0-	156	1	1494	3	Y	11					21
								12	9									
*08	2236	X	2236	-0-		-0-	-0-	217	1	2001	3	Y	16					37
								18	9									
*09	2250	X	1953	-0-		-297	-0-	201	1	1737	3	Y	14	25	1			26
								15	9									
*10	2325	X	1846	-0-		-479	-0-	205	1	1630	3	Y	10	25	1			11
								11	9									
*11	2250	X	2191	-0-		-59	-0-	219	1	1969	3	Y	3					14
								3	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
*05	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	137	1	1342	3	Y	20					38
							22	9									
*06	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	128	1	1335	3	Y	3					41
							3	9									
*07	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	155	1	1487	3	Y	-0-					41
*08	1488	N	1305	-0-	-183	-0-	128	1	1177	3	Y	-0-					41
*09	1470	N	1222	-0-	-248	-0-	127	1	1095	3	Y	-0-					41
*10	1643	N	1383	-0-	-260	-0-	155	1	1228	3	Y	-0-					41
*11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	134	1	1209	3	Y	-0-					41

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265

06	2160	N	2100	-0-	-60	-0-	2100	2			N	-0-					5
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					5
08	2232	N	1583	-0-	-649	-0-	1583	2			N	-0-					5
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					5
10	2232	N	1476	-0-	-756	-0-	1476	2			N	-0-					5
11	1530	N	1397	-0-	-133	-0-	1397	2			N	-0-					5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

06	1710	N	1703	-0-	-7	-0-	1703	2			N	-0-					5
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					5
08	1922	N	1788	-0-	-134	-0-	1788	2			N	-0-					5
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					5
*10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					5
*11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	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

06	DLQ G-10		7275	-0-	7275	43151	393	1	6882	2	N	-0-					34
07	DLQ G-10		9317	-0-	9317	52468	512	1	8805	2	N	-0-					34
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
11	DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
06	2430	X	2328	-0-	-102	-0-	103	1	2225	2	Y	-0-					12
07	2511	X	2087	-0-	-424	-0-	91	1	1996	2	Y	-0-					12
08	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	116	1	2509	2	Y	-0-					12
09	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	110	1	2394	2	Y	-0-					12
10	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	112	1	2442	2	Y	-0-	10	1			2
*11	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	100	1	2187	2	Y	-0-					2

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

06	2100	N	2025	-0-	-75	-0-	87	1	1938	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	1849	-0-	-383	-0-	79	1	1770	2	Y	-0-					-0-
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	90	1	2031	2	Y	-0-					-0-
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	90	1	2005	2	Y	-0-					-0-
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	89	1	1953	2	Y	-0-					-0-
*11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	91	1	2013	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

06	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	157	1	3394	2	Y	-0-					23
07	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	158	1	3455	2	Y	-0-					23
08	3689	X	3186	-0-	-503	-0-	140	1	3046	2	Y	-0-					23
09	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	161	1	3507	2	Y	-0-					23
10	3689	X	3033	-0-	-656	-0-	133	1	2900	2	Y	-0-	18	1			5
*11	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	159	1	3465	2	Y	-0-					5

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101

06	2370	N	2324	-0-	-46	-0-	102	1	2222	2	Y	-0-					15
07	2418	N	2176	-0-	-242	-0-	95	1	2081	2	Y	-0-					15
08	2387	N	2204	-0-	-183	-0-	97	1	2107	2	Y	-0-					15
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	106	1	2296	2	Y	-0-					15
10	2170	N	2010	-0-	-160	-0-	88	1	1922	2	Y	-0-	12	1			3
11	2130	N	2075	-0-	-55	-0-	91	1	1984	2	Y	-0-					3

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 188911 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 13101

06	1110	N	937	-0-	-173	-0-	40	1	897	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	43	1	971	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	912	-0-	-80	-0-	39	1	873	2	Y	-0-					-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	43	1	950	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	909	-0-	-83	-0-	40	1	869	2	Y	-0-					-0-
*11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	40	1	887	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

06	3000	N	3012	-0-	12	12	129	1	2883	2	Y	-0-					-0-
07	2868	N	2856	-0-	-12	-0-	122	1	2734	2	Y	-0-					-0-
08	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	129	1	2889	2	Y	-0-					-0-
09	2820	N	2696	-0-	-124	-0-	116	1	2580	2	Y	-0-					-0-
10	2852	N	2740	-0-	-112	-0-	119	1	2621	2	Y	-0-					-0-
11	2820	N	2515	-0-	-305	-0-	109	1	2406	2	Y	-0-					-0-

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	54	1	1188	2	N	-0-					20
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	59	1	839	2	N	-0-					20
08	1581	N	1004	-0-	-577	-0-	57	1	947	2	N	-0-					20
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	89	1	1294	2	N	-0-					20
10	899	N	499	-0-	-400	-0-	35	1	464	2	N	-0-					20
*11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	111	1	1989	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
06	8760	X	7323	-0-	-1437	-0-	323	1	7000	2	Y	-0-					65
07	9052	X	7289	-0-	-1763	-0-	319	1	6970	2	Y	-0-					65
08	8308	X	6797	-0-	-1511	-0-	299	1	6498	2	Y	-0-					65
09	8040	X	6596	-0-	-1444	-0-	290	1	6306	2	Y	-0-					65
10	8308	X	5282	-0-	-3026	-0-	232	1	5050	2	Y	-0-	52	1			13
11	7320	X	6846	-0-	-474	-0-	300	1	6546	2	Y	-0-					13

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
06	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	247	1	5360	2	Y	-0-					43
07	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	236	1	5159	2	Y	-0-					43
08	6479	X	2501	-0-	-3978	-0-	110	1	2391	2	Y	-0-					43
09	6270	X	6067	-0-	-203	-0-	267	1	5800	2	Y	-0-					43
10	6479	X	2445	-0-	-4034	-0-	107	1	2338	2	Y	-0-	34	1			9
*11	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	327	1	7138	2	Y	-0-					9

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
06	3930	X	3455	-0-	-475	-0-	149	1	3306	2	N	-0-					77
07	4061	X	2891	-0-	-1170	-0-	190	1	2701	2	N	-0-					77
08	4278	X	3966	-0-	-312	-0-	224	1	3742	2	N	-0-					77
09	4140	X	2491	-0-	-1649	-0-	160	1	2331	2	N	-0-					77
10	4278	X	3967	-0-	-311	-0-	280	1	3686	2	N	1	51	1			27
							1	9									
*11	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	224	1	4018	2	N	-0-					27

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
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	70	1	1563	2	N	-0-					-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	86	1	1218	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1344	-0-	-268	-0-	76	1	1268	2	N	-0-					-0-
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	105	1	1525	2	N	-0-					-0-
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	114	1	1507	2	N	-0-					-0-
*11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	124	1	2222	2	N	-0-					-0-

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
06	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	286	1	6192	2	Y	-0-					54
07	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	274	1	5986	2	Y	-0-					54
08	7130	X	5175	-0-	-1955	-0-	228	1	4947	2	Y	-0-					54
09	6900	X	6505	-0-	-395	-0-	286	1	6219	2	Y	-0-					54
10	7130	X	4903	-0-	-2227	-0-	215	1	4688	2	Y	-0-	43	1			11
*11	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	307	1	6694	2	Y	-0-					11

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	155	1	3443	2	N	-0-					58
07	3379	X	3033	-0-	-346	-0-	199	1	2834	2	N	-0-					58
08	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	224	1	3737	2	N	-0-					58
09	3720	X	2625	-0-	-1095	-0-	169	1	2456	2	N	-0-					58
10	3844	X	3407	-0-	-437	-0-	240	1	3167	2	N	-0-					58
*11	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	220	1	3962	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
06	1290	N	742	-0-	-548	-0-	32	1	710	2	N	-0-					-0-
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	79	1	1126	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	612	-0-	-566	-0-	35	1	577	2	N	-0-					-0-
09	750	N	414	-0-	-336	-0-	27	1	387	2	N	-0-					-0-
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	113	1	1492	2	N	-0-					-0-
*11	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	138	1	2480	2	N	-0-					-0-

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
06	8100	X	7974	-0-	-126	-0-	352	1	7622	2	Y	-0-					57
07	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	369	1	8057	2	Y	-0-					57
08	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	346	1	7516	2	Y	-0-					57
09	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	376	1	8174	2	Y	-0-					57
10	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	359	1	7815	2	Y	1	46	1			12
							1	9									
*11	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	418	1	9132	2	Y	-0-					12

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
06	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	231	1	5115	2	N	-0-					173
07	5301	X	4014	-0-	-1287	-0-	264	1	3750	2	N	-0-					173
08	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	353	1	5892	2	N	-0-					173
09	5850	X	3928	-0-	-1922	-0-	253	1	3675	2	N	-0-					173
10	6045	X	4943	-0-	-1102	-0-	348	1	4594	2	N	1	135	1			39
							1	9									
11	5850	X	5803	-0-	-47	-0-	306	1	5497	2	N	-0-					39

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
06	4200	X	2672	-0-	-1528	-0-	114	1	2558	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	1997	-0-	-2281	-0-	85	1	1912	2	Y	-0-					-0-
08	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	257	1	5766	2	Y	-0-					-0-
09	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	209	1	4673	2	Y	-0-					-0-
10	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	176	1	3866	2	Y	-0-					-0-
*11	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	167	1	3710	2	Y	-0-					-0-

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
06	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	223	1	4825	2	Y	-0-					74
07	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	296	1	6458	2	Y	-0-					74
08	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	236	1	5122	2	Y	-0-					74
09	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	245	1	5326	2	Y	-0-					74
10	4929	X	3416	-0-	-1513	-0-	150	1	3266	2	Y	-0-	59	1			15
*11	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	289	1	6313	2	Y	-0-					15

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	5550	X	5187	-0-	-363	-0-	222	1	4965	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	4651	-0-	-1084	-0-	199	1	4452	2	N	-0-					-0-
08	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	231	1	5175	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	5133	-0-	-87	-0-	220	1	4913	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	4926	-0-	-468	-0-	215	1	4711	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	5011	-0-	-209	-0-	216	1	4795	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
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-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

06	5100	X	4763	-0-	-337	-0-	204	1	4559	2	Y	-0-					-0-
07	5270	X	4045	-0-	-1225	-0-	173	1	3872	2	Y	-0-					-0-
08	5146	X	4930	-0-	-216	-0-	210	1	4720	2	Y	-0-					-0-
09	4980	X	4711	-0-	-269	-0-	202	1	4509	2	Y	-0-					-0-
10	5022	X	4411	-0-	-611	-0-	192	1	4219	2	Y	-0-					-0-
11	4770	X	4213	-0-	-557	-0-	182	1	4031	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	309	1	6696	2	Y	-0-					47
07	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	286	1	6260	2	Y	-0-					47
08	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	293	1	6360	2	Y	-0-					47
09	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	251	1	5449	2	Y	-0-					47
10	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	252	1	5492	2	Y	-0-	38	1			9
*11	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	289	1	6320	2	Y	-0-					9

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

06	3300	X	3026	-0-	-274	-0-	131	1	2895	2	N	-0-					65
07	3410	X	2312	-0-	-1098	-0-	152	1	2160	2	N	-0-					65
08	3410	X	3369	-0-	-41	-0-	190	1	3179	2	N	-0-					65
09	3300	X	2263	-0-	-1037	-0-	146	1	2117	2	N	-0-					65
10	3410	X	2838	-0-	-572	-0-	200	1	2638	2	N	-0-					65
*11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	199	1	3578	2	N	-0-					65

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

06	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	315	1	6978	2	N	-0-					-0-
07	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	510	1	7260	2	N	-0-					-0-
08	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	434	1	7243	2	N	-0-					-0-
09	7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	483	1	7016	2	N	-0-					-0-
10	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	554	1	7303	2	N	-0-					-0-
11	6600 X	6354	-0-	-246	-0-	335	1	6019	2	N	-0-					-0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

06	11310 X	10940	-0-	-370	-0-	468	1	10472	2	N	-0-					28
07	11687 X	10082	-0-	-1605	-0-	431	1	9651	2	N	-0-					28
08	11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	490	1	11005	2	N	-0-					28
09	10590 X	10391	-0-	-199	-0-	445	1	9946	2	N	-0-					28
10	10943 X	8801	-0-	-2142	-0-	383	1	8418	2	N	-0-					28
11	10590 X	10544	-0-	-46	-0-	455	1	10089	2	N	-0-					28

WILDCATS SWD WELL #: 1 RRCID -> 267839 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6947

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14281	14281	-0-	-0-	-0-	14281	2			N	-0-					173
07	8937 R	8937	-0-	-0-	-0-	8937	2			N	-0-					173
08	3286 #	249	-0-	-3037	-0-	249	2			N	-0-					173
09	11700	-0-	-0-	-11700	-0-					N	-0-					173
10	12090	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					173
11	11700	-0-	-0-	-11700	-0-					N	-0-					173

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

06	1650 X	1187	-0-	-463	-0-	215	1	972	2	N	-0-					110
07	1705 X	1157	-0-	-548	-0-	229	1	928	2	N	-0-					110
08	1333 X	1156	-0-	-177	-0-	189	1	967	2	N	-0-					110
09	1200 X	971	-0-	-229	-0-	173	1	798	2	N	-0-					110
10	1240 X	1051	-0-	-189	-0-	153	1	898	2	N	-0-					110
11	1200 X	977	-0-	-223	-0-	179	1	798	2	N	-0-					110

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	240 X	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					71
07	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					71
08	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					71
09	270 X	167	-0-	-103	-0-	167	2			N	-0-					71
10	310 X	188	-0-	-122	-0-	188	2			N	-0-					71
11	300 X	245	-0-	-55	-0-	245	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1934	2	34	9	N	31	167	1			33
07	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2395	2	11	9	N	10					43
08	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2454	2	17	9	N	15					58
09	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2218	2	18	9	N	16					74
10	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2849	1	8	9	N	7					81
*11	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					81

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
06	751	X	751	-0-	-0-	-0-	223	1	459	2	N	63					167
							69	9									
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	179	1	517	2	N	73					240
							80	9									
08	775	N	760	-0-	-15	-0-	181	1	500	2	N	72	172	1			140
							79	9									
09	750	N	664	-0-	-86	-0-	257	1	359	2	N	44					184
							48	9									
10	775	N	701	-0-	-74	-0-	303	1	318	2	N	73					257
							80	9									
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					257

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					48
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					48
08	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-					48
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					48
*10	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					48
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) //CONT.// 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					60
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					60
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					60
*10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					60
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	216 X	216	-0-	-0-	-0-	205	2	11	9	N	10					136
07	222 X	222	-0-	-0-	-0-	204	2	18	9	N	16					152
08	221 X	221	-0-	-0-	-0-	209	2	12	9	N	11					163
09	216 X	216	-0-	-0-	-0-	199	2	17	9	N	15					178
10	217 X	214	-0-	-3	-0-	212	2	2	9	N	2	150	1			30
11	210 X	117	-0-	-93	-0-	100	2	17	9	N	15					45

RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5550	X	4850	-0-	-700	-0-	4848	2	2	9	N	2	2	8			120
07	5673	X	4955	-0-	-718	-0-	4947	2	8	9	N	7	3	8			124
08	5518	X	5323	-0-	-195	-0-	5321	2	2	9	N	2	2	8			124
09	5340	X	4996	-0-	-344	-0-	4983	2	13	9	N	12	4	8			132
10	5363	X	5022	-0-	-341	-0-	5013	2	9	9	N	8					140
11	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					140

GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

06	5880	X	4056	-0-	-1824	-0-	4031	2	25	9	N	23	3	8			72
07	6045	X	4362	-0-	-1683	-0-	4341	2	21	9	N	19	4	8			87
08	6045	X	4434	-0-	-1611	-0-	4415	2	19	9	N	17	4	8			100
09	5850	X	4309	-0-	-1541	-0-	4264	2	45	9	N	41	7	8			134
10	5890	X	4174	-0-	-1716	-0-	4152	2	22	9	N	20					154
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					154

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-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

D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856

06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1022	2	1	9	N	1					136
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1401	2	1	9	N	1					137
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1289	2	1	9	N	1					138
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					138
10	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	1179	2			N	-0-	63	1			75
*11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	2	1	9	N	1					76

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

06	4259		4259	-0-	-0-	8918	4259	2			N	-0-					-0-
07	4571		4571	-0-	-0-	8918	4571	2			N	-0-					-0-
08	4617		4617	-0-	-0-	8918	4617	2			N	-0-					-0-
09	4534		4534	-0-	-0-	8918	4534	2			N	-0-					-0-
10	3100		4725	-0-	1625	10543	4725	2			N	-0-					-0-
11	3000		-0-	-0-	-3000	7543					N	-0-					-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

06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					42
07	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					42
08	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-					42
09	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	1			N	-0-					42
10	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					42
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PICKERING LUMBER CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155914 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3854 - 3863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
LATIMER WELL #: 1H RRCID -> 230918 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 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
06	630	#	329	-0-	-301	-0-	27	1	302	2	N	-0-					-0-
07	155	#	26	-0-	-129	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	51	1	602	2	N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	34	1	383	2	N	-0-					-0-
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	34	1	318	2	N	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PRICE, J. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016197 COMPL. DATE 11/27/1953 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			3
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT) 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
06	1500	N	1071	-0-	-429	-0-	71	1	1000	2	Y	-0-					12
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	77	1	1013	2	Y	-0-					12
08	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	61	1	1286	2	Y	-0-					12
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	57	1	1030	2	Y	-0-					12
*10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	65	1	1027	2	Y	-0-					12
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					12

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	127	-0-	-143	-0-	20	1	107	2	N	-0-					92
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-					92
08	279	X	144	-0-	-135	-0-	18	1	126	2	N	-0-					92
09	240	X	59	-0-	-181	-0-	25	1	34	2	N	-0-					92
10	124	X	44	-0-	-80	-0-	22	1	22	2	N	-0-					92
11	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					92

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	X	1548	-0-	-102	-0-	226	1	1322	2	N	-0-					367
07	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	445	1	1348	2	N	13					380
							14	9									
08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	851	1	1402	2	N	17					397
							19	9									
09	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	1135	1	1755	2	N	8					405
							9	9									
10	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	963	1	1957	2	N	1					406
							1	9									
*11	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	1035	1	1918	2	N	1					407
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
*03	1116	N	792	-0-	-324	-0-	792	2			N	-0-	109	7			-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	464	1	513	2	N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	496	1	418	2	N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	464	1	462	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	466	-0-	-557	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	899	N	482	-0-	-417	-0-	482	2			N	-0-					-0-
09	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2015 - P/A 09/23/15

CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

06	570	N	414	-0-	-156	-0-	383	2	31	9	Y	28	161	1			28
07	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2720	2	4	9	Y	4					32
08	DLQ G-10		2319	-0-	2319	2319	2319	2			Y	-0-					32
09	DLQ G-10		1346	-0-	1346	3665	1346	2			Y	-0-					32
10	DLQ G-10		1142	-0-	1142	4807	1142	2			Y	-0-					32
11	DLQ G-10		1520	-0-	1520	6327	1244	2	276	9	Y	251					283

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

06	2070	X	29	-0-	-2041	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	2139	X	1603	-0-	-536	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2175	-0-	2175	2175	2175	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2344	-0-	2344	4519	2344	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2082	-0-	2082	6601	2082	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1935	-0-	1935	8536	1935	2			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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. //CONT.// 370648
CHILDRESS, ED HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 108778 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5026 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538

06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
BRANTLEY, BERTHA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 184262 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6536 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 1R RRCID -> 056608 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7953 - 8140

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	14B2	EXT	1447	-0-	1447	4479	102	1	1345	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	764	-0-	764	5243	49	1	715	3	N	-0-					-0-
08	0	W	417	-0-	417	5660	23	1	390	3	N	4					4
							4	9									
09	6369	X	709	-0-	-5660	-0-	48	1	661	3	N	-0-					4
10	775	N	544	-0-	-231	-0-	40	1	497	3	N	6					10
							7	9									
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					10

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
06	450	N	303	-0-	-147	-0-	20	1	283	2	Y	-0-					3
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	Y	-0-					3
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	16	1	343	2	Y	-0-					3
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	15	1	270	2	Y	-0-					3
*10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	2	Y	-0-					3
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	318	1	1688	2	N	-0-					52
07	3100	N	3597	-0-	497	497	348	1	3249	2	N	-0-					52
08	3265	X	2768	-0-	-497	-0-	352	1	2409	2	N	6					58
							7	9									
09	2010	X	780	-0-	-1230	-0-	335	1	445	2	N	-0-					58
10	3596	X	651	-0-	-2945	-0-	326	1	325	2	N	-0-					58
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					58

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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	3540	X	3523	-0-	-17	-0-	189	1	2893	2	Y	13					90
							427	3	14	9							
07	3658	X	3268	-0-	-390	-0-	174	1	3048	3	Y	42					132
							46	9									
08	3782	X	3063	-0-	-719	-0-	213	1	2817	3	Y	30					162
							33	9									
09	3660	X	3109	-0-	-551	-0-	180	1	2928	3	Y	1					163
							1	9									
10	3782	X	2945	-0-	-837	-0-	164	1	2778	3	Y	3					166
							3	9									
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					166

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
06	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	186	1	2450	2	Y	-0-					20
							253	3									
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	132	1	1929	3	Y	-0-					20
08	2666	N	2645	-0-	-21	-0-	146	1	2499	3	Y	-0-					20
09	3000	N	3146	-0-	146	146	213	1	2919	3	Y	13	3	8			30
							14	9									
*10	3100	N	3332	-0-	232	378	246	1	3086	3	Y	-0-					30
11	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					30

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		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
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 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
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	115	-0-	-71	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	Y	-0-					-0-
*10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	277	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 133626 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 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
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	2	Y	-0-					169
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					169
08	403	N	232	-0-	-171	-0-	17	1	215	2	Y	-0-					169
09	390	N	304	-0-	-86	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					169
*10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	42	1	333	2	Y	-0-					169
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					169

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2700	X	127	-0-	-2573	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	43	-0-	-2747	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
08	310	X	17	-0-	-293	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	173	1	1401	2	N	-0-					12
							126	3									
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	139	1	1254	3	N	16					28
							18	9									
08	1705	N	1321	-0-	-384	-0-	112	1	1209	3	N	-0-					28
09	1650	N	1217	-0-	-433	-0-	109	1	1108	3	N	-0-					28
10	1426	N	1011	-0-	-415	-0-	94	1	916	3	N	1					29
							1	9									
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					29

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	514	2	N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	395	2	N	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	48	1	600	2	N	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	51	1	589	2	N	-0-					-0-
*10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	62	1	491	2	N	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	85	1			32
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	4200	X	4070	-0-	-130	-0-	523	1	2959	2	Y	-0-					9
							588	3									
07	4340	X	4113	-0-	-227	-0-	618	1	3495	3	Y	-0-					9
08	4774	X	4649	-0-	-125	-0-	121	1	4528	3	Y	-0-					9
09	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			Y	-0-					9
*10	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3			Y	-0-					9
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					9

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 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
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	201	1	674	3	Y	-0-					20
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	176	1	483	3	Y	-0-					20
08	899	N	627	-0-	-272	-0-	180	1	447	3	Y	-0-					20
09	870	N	607	-0-	-263	-0-	173	1	434	3	Y	-0-					20
*10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	181	1	669	3	Y	-0-					20
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					20

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 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
06	5310	X	3613	-0-	-1697	-0-	514	1	2909	2	Y	-0-					117
							190	3									
07	5487	X	3606	-0-	-1881	-0-	542	1	3064	3	Y	-0-					117
08	4805	X	4408	-0-	-397	-0-	114	1	4286	3	Y	7					124
							8	9									
09	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4729	3	9	9	Y	8	6	1			126
10	4805	X	4721	-0-	-84	-0-	4715	3	6	9	Y	5					131
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					131

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 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
06	720	N	704	-0-	-16	-0-	157	1	525	3	Y	20					157
							22	9									
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	196	1	541	3	Y	1					158
							1	9									
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	191	1	475	3	Y	-0-					158
09	690	N	651	-0-	-39	-0-	186	1	465	3	Y	-0-					158
*10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	183	1	676	3	Y	-0-					158
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					158

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 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
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	60	1	338	2	Y	-0-					8
							25	3									
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	45	1	253	3	Y	-0-					8
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	9	1	354	3	Y	-0-					8
09	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	3			Y	-0-					8
*10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					8
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					8

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 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
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	69	1	388	2	Y	-0-					1
							3	3									
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					1
08	589	N	197	-0-	-392	-0-	5	1	192	3	Y	-0-					1
09	450	N	192	-0-	-258	-0-	192	3			Y	-0-					1
*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					1
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	156	1	2206	2	Y	-0-					25
07	1302	X	1074	-0-	-228	-0-	76	1	998	2	Y	-0-					25
08	4278	X	1715	-0-	-2563	-0-	78	1	1637	2	Y	-0-					25
09	4140	X	3836	-0-	-304	-0-	202	1	3634	2	Y	-0-					25
10	4278	X	2704	-0-	-1574	-0-	160	1	2544	2	Y	-0-					25
11	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					25

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					16
08	3100	N	6828	-0-	3728	3728	311	1	6511	2	Y	5					21
							6	9									
09	3000	N	2970	-0-	-30	3698	156	1	2803	2	Y	10					31
							11	9									
*10	3100	N	2762	-0-	-338	3360	163	1	2593	2	Y	5					36
							6	9									
11	600	X	NO RPT	-0-	-600	2760					Y	NO RPT					36

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	555	1	7309	2	Y	-0-					3
							1254	3									
07	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	548	1	7976	3	Y	-0-					3
08	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	421	1	7223	3	Y	-0-					3
09	9120	X	6718	-0-	-2402	-0-	456	1	6250	3	Y	11	11	8			3
							12	9									
10	9424	X	6473	-0-	-2951	-0-	478	1	5995	3	Y	-0-					3
11	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT					3

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	233	1	4631	2	N	-0-					189
07	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	305	1	4589	2	N	-0-					189
08	4278	X	1608	-0-	-2670	-0-	119	1	1489	2	N	-0-					189
09	4140	X	1260	-0-	-2880	-0-	100	1	1160	2	N	-0-					189
10	4278	X	763	-0-	-3515	-0-	86	1	677	2	N	-0-					189
11	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					189

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
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	91	1	1278	2	Y	-0-					17
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	Y	-0-					17
08	682	N	419	-0-	-263	-0-	19	1	400	2	Y	-0-					17
09	750	N	291	-0-	-459	-0-	15	1	276	2	Y	-0-					17
10	341	N	133	-0-	-208	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					17
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					17

RUSHING WELL #: 2 RRCID -> 198782 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 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
06	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	447	1	5080	2	N	3					25
							3	9									
07	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	579	1	4574	2	N	-0-					25
08	7378	X	4862	-0-	-2516	-0-	576	1	4275	2	N	10					35
							11	9									
09	7140	X	4299	-0-	-2841	-0-	594	1	3703	2	N	2	2	8			35
							2	9									
10	6324	X	2531	-0-	-3793	-0-	571	1	1960	2	N	-0-					35
11	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					35

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198932 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6483 - 8039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	153	1	2011	2	Y	-0-					-0-
							240	3									
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	56	1	810	3	Y	-0-					-0-
08	2170	N	638	-0-	-1532	-0-	35	1	603	3	Y	-0-					-0-
09	2400	N	732	-0-	-1668	-0-	50	1	682	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	644	-0-	-224	-0-	48	1	596	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2087	N	1309	-0-	-778	-0-	87	1	1222	2	Y	-0-					23
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	113	1	1485	2	Y	-0-					23
08	3720	X	2802	-0-	-918	-0-	128	1	2674	2	Y	-0-					23
09	3600	X	2454	-0-	-1146	-0-	129	1	2325	2	Y	-0-					23
10	3255	X	2031	-0-	-1224	-0-	120	1	1911	2	Y	-0-					23
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					23

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 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
06	3000	N	3613	-0-	613	613	293	1	3310	2	N	9					104
							10	9									
07	3100	N	3652	-0-	552	1165	262	1	3384	2	N	5					109
							6	9									
08	3727	X	2562	-0-	-1165	-0-	200	1	2362	2	N	-0-					109
09	3600	X	2286	-0-	-1314	-0-	185	1	2101	2	N	-0-					109
10	3720	X	2112	-0-	-1608	-0-	204	1	1905	2	N	3					112
							3	9									
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					112

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
06	3000	N	6747	-0-	3747	3747	322	1	6406	2	N	17					47
							19	9									
07	3100	N	3912	-0-	812	4559	242	1	3641	2	N	26					73
							29	9									
08	9538	X	4979	-0-	-4559	-0-	367	1	4600	2	N	11					84
							12	9									
09	5640	X	3451	-0-	-2189	-0-	274	1	3171	2	N	5					89
							6	9									
10	5828	X	2318	-0-	-3510	-0-	260	1	2057	2	N	1					90
							1	9									
11	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					90

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
06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	233	1	2648	2	N	-0-					60
07	1860	X	1301	-0-	-559	-0-	146	1	1155	2	N	-0-					60
08	2170	X	1423	-0-	-747	-0-	169	1	1254	2	N	-0-					60
09	2100	X	989	-0-	-1111	-0-	137	1	852	2	N	-0-					60
10	2170	X	715	-0-	-1455	-0-	161	1	554	2	N	-0-					60
11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					60

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	4260	X	3969	-0-	-291	-0-	839	1	3007	2	Y	-0-					143
							123	3									
07	4402	X	2057	-0-	-2345	-0-	223	1	1834	3	Y	-0-					143
08	4340	X	3119	-0-	-1221	-0-	485	1	2634	3	Y	-0-					143
09	4200	X	1575	-0-	-2625	-0-	106	1	1469	3	Y	-0-					143
*10	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	845	1	4219	3	Y	-0-					143
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					143

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	3150	X	2414	-0-	-736	-0-	164	1	2160	2	N	-0-					173
							90	3									
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	238	1	3470	3	N	-0-					173
08	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	275	1	4724	3	N	10	3	8			180
							11	9									
09	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	282	1	3874	3	N	-0-					180
*10	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	297	1	3719	3	N	7					187
							8	9									
11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					187

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
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					180
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	155	N	48	-0-	-107	-0-	4	1	44	2	N	-0-					180
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					180
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	4					184
							4	9									
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					184

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
06	4200	X	652	-0-	-3548	-0-	45	1	598	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
07	4185	X	1766	-0-	-2419	-0-	113	1	1653	3	Y	-0-					-0-
08	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	235	1	4028	3	Y	-0-					-0-
09	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	298	1	4087	3	Y	-0-					-0-
*10	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	352	1	4415	3	Y	-0-					-0-
11	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1590	N	179	-0-	-1411	-0-	15	1	164	2	N	-0-					119
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	N	-0-					119
08	744	N	217	-0-	-527	-0-	17	1	200	2	N	-0-					119
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	2	N	-0-					119
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	2	N	-0-					119
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					119

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
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					72
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					72
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					72
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					72
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					72
11	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					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
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	3			Y	-0-					42
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					42

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	N	-0-					48
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	2	N	-0-					48
08	T. A.		177	-0-	177	177	21	1	156	2	N	-0-					48
09	T. A.		139	-0-	139	316	19	1	120	2	N	-0-					48
*10	502	X	186	-0-	-316	-0-	42	1	144	2	N	-0-					48
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	400	1	5642	2	Y	-0-					28
07	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	559	1	7375	2	Y	-0-					28
08	3100	N	5398	-0-	2298	2298	246	1	5152	2	Y	-0-					28
09	7336	X	5038	-0-	-2298	-0-	265	1	4773	2	Y	-0-					28
*10	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	332	1	5272	2	Y	-0-					28
11	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					28

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
06	5580	X	3729	-0-	-1851	-0-	236	1	3103	2	Y	61	191	1			92
							323	3	67	9							
07	5425	X	3696	-0-	-1729	-0-	231	1	3365	3	Y	91					183
							100	9									
08	5363	X	4769	-0-	-594	-0-	260	1	4455	3	Y	49					232
							54	9									
09	5190	X	4330	-0-	-860	-0-	291	1	3989	3	Y	45	177	1	9	8	91
							50	9									
10	5146	X	3350	-0-	-1796	-0-	245	1	3074	3	Y	28					119
							31	9									
11	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					119

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
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	41	1	468	2	N	-0-					42
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-					42
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					42
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					42
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					42
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	N	22					62
							24	9									
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					62
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					62
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					62

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	222	1	3397	2	N	-0-					132
							484	3									
07	3658	X	2754	-0-	-904	-0-	148	1	2606	3	N	-0-					132
08	4185	X	3768	-0-	-417	-0-	265	1	3503	3	N	-0-					132
09	4050	X	3489	-0-	-561	-0-	202	1	3283	3	N	4	4	8			132
							4	9									
10	4185	X	2994	-0-	-1191	-0-	167	1	2827	3	N	-0-					132
11	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					132

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
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	13	1	169	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	17	1	288	3	Y	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	15	1	193	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	3000	N	3797	-0-	797	1929	228	1	3004	2	Y	-0-					-0-
							565	3									
07	3100	N	3551	-0-	451	2380	228	1	3323	3	Y	-0-					-0-
08	3920	X	1540	-0-	-2380	-0-	85	1	1455	3	Y	-0-					-0-
09	1230	X	459	-0-	-771	-0-	31	1	428	3	Y	-0-					-0-
10	1271	X	338	-0-	-933	-0-	25	1	313	3	Y	-0-					-0-
11	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
08	155	N	69	-0-	-86	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
*10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					102
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	2100	X	1287	-0-	-813	-0-	62	1	1225	2	N	-0-					169
07	2170	X	1643	-0-	-527	-0-	102	1	1540	2	N	1					170
							1	9									
08	1922	X	1850	-0-	-72	-0-	137	1	1713	2	N	-0-					170
09	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	173	1	2006	2	N	-0-					170
*10	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	225	1	1779	2	N	-0-					170
11	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					170

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	272	1	2203	2	N	-0-					20
							539	3									
07	3038	X	2519	-0-	-519	-0-	251	1	2268	3	N	-0-					20
08	3286	X	2883	-0-	-403	-0-	244	1	2637	3	N	2					22
							2	9									
09	3180	X	2772	-0-	-408	-0-	247	1	2525	3	N	-0-					22
10	3255	X	2691	-0-	-564	-0-	251	1	2437	3	N	3					25
							3	9									
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					25

USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	90	N	19	-0-	-71	-0-	2	1	17	2	N	-0-					213
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					213
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					213
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					213
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					213
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	11	1	151	2	Y	-0-					133
							4	3									
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					133
08	186	N	39	-0-	-147	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					133
09	180	N	27	-0-	-153	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					133
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					133
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					133

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 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
06	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	123	1	997	2	N	-0-					170
							181	3									
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	125	1	1128	3	N	-0-					170
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	131	1	1414	3	N	-0-					170
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	143	1	1461	3	N	15					185
							17	9									
*10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	117	1	1139	3	N	-0-					185
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					185

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2015 - P/A 08/26/2015

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1440	N	721	-0-	-719	-0-	78 9	1 9	634	2	N	8					235
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	92	1	830	3	N	-0-					235
08	1798	X	170	-0-	-1628	-0-	14	1	156	3	N	-0-					235
09	1740	X	12	-0-	-1728	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					235
10	1798	X	292	-0-	-1506	-0-	27	1	265	3	Y	-0-					235
11	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					235

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 234714 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778

06	2910	X	155	-0-	-2755	-0-	24 1	1 9	130	2	Y	1					72
07	868	X	200	-0-	-668	-0-	34	1	166	2	Y	-0-					72
08	186	X	115	-0-	-71	-0-	16	1	99	2	Y	-0-					72
09	150	N	45	-0-	-105	-0-	7	1	38	2	Y	-0-					72
10	186	N	68	-0-	-118	-0-	10	1	58	2	Y	-0-					72
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					72

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 235312 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717

06	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577

06	780	N	324	-0-	-456	-0-	39 9	1 3	276	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3285	-0-	185	185	1250	1	2035	3	Y	-0-					-0-
08	2096	N	1911	-0-	-185	-0-	1108	1	803	3	Y	-0-					-0-
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	391	1	1000	3	Y	-0-					-0-
*10	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	575	1	1140	3	Y	-0-					-0-
11	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
	TAYLOR, W. M.				WELL #: 7	RRCID -> 239172	COMPL. DATE 05/03/2008				TOTAL DEPTH 8970		PERF. 6615 - 8893				
06	2220	X	1341	-0-	-879	-0-	1268	1	73	2	Y	-0-					-0-
07	806	X	49	-0-	-757	-0-	40	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	3379	X	20	-0-	-3359	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	3270	X	1857	-0-	-1413	-0-	897	1	960	3	Y	-0-					-0-
10	3379	X	1505	-0-	-1874	-0-	897	1	608	3	Y	-0-					-0-
11	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-
	RUSHING, E. O.				WELL #: 5	RRCID -> 239897	COMPL. DATE 07/07/2008				TOTAL DEPTH 8270		PERF. 6365 - 8126				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
	HART, PRESTON				WELL #: 2	RRCID -> 242020	COMPL. DATE 08/04/2008				TOTAL DEPTH 8250		PERF. 6371 - 8156				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
	PICKERING LUMBER COMPANY -C-				WELL #: 5	RRCID -> 242037	COMPL. DATE 08/23/2008				TOTAL DEPTH 8765		PERF. 6334 - 8619				
06	4500	X	3801	-0-	-699	-0-	404	1	3271	2	N	3					87
							123	3	3	9							
07	3813	X	624	-0-	-3189	-0-	62	1	562	3	N	-0-					87
08	7099	X	1526	-0-	-5573	-0-	129	1	1397	3	N	-0-					87
09	6870	X	1197	-0-	-5673	-0-	107	1	1090	3	N	-0-					87
10	7099	X	1054	-0-	-6045	-0-	99	1	955	3	N	-0-					87
11	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					87
	PICKERING LUMBER COMPANY -C-				WELL #: 6	RRCID -> 242889	COMPL. DATE 08/30/2008				TOTAL DEPTH 8725		PERF. 6528 - 8618				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8910	X	8382	-0-	-528	-0-	468	1	7146	2	N	-0-					117
							768	3									
07	9207	X	6022	-0-	-3185	-0-	324	1	5692	3	N	5					122
							6	9									
08	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	468	1	6185	3	N	7					129
							8	9									
09	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	436	1	7097	3	N	4	4	8			129
							4	9									
*10	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	390	1	6610	3	N	-0-					129
11	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					129

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 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
06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	339	1	2747	2	N	-0-					3
							625	3									
07	3658	X	3215	-0-	-443	-0-	2895	3	320	8	N	-0-					3
08	T. A.		3549	-0-	3549	3549	300	1	3249	3	N	-0-					3
09	T. A.		3487	-0-	3487	7036	311	1	3174	3	N	2	2	8			3
							2	9									
*10	10044	X	3008	-0-	-7036	-0-	281	1	2727	3	N	-0-					3
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3030	X	2614	-0-	-416	-0-	247	1	2000	2	N	7					122
							359	3	8	9							
07	3038	X	2426	-0-	-612	-0-	241	1	2174	3	N	10					132
							11	9									
08	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	222	1	2406	3	N	13					145
							14	9									
09	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	225	1	2302	3	N	2	2	8			145
							2	9									
*10	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	237	1	2299	3	N	-0-					145
11	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					145

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	153	1	1239	2	N	3					33
							117	3	3	9							
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	137	1	1238	3	N	-0-					33
08	1984	X	1712	-0-	-272	-0-	145	1	1567	3	N	-0-					33
09	1920	X	1619	-0-	-301	-0-	144	1	1471	3	N	4					37
							4	9									
10	1860	X	631	-0-	-1229	-0-	59	1	572	3	N	-0-					37
11	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					37

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	7230	X	6519	-0-	-711	-0-	1023	1	5495	2	Y	1					75
							1	9									
07	7471	X	5826	-0-	-1645	-0-	995	1	4831	2	Y	-0-					75
08	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	1059	1	6353	2	Y	-0-					75
09	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	1030	1	6004	2	Y	-0-					75
*10	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	1075	1	6118	2	Y	-0-					75
11	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					75

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	N	-0-					109
							552	3									
07	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	141	1	2469	3	N	8					117
							9	9									
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	84	1	1113	3	N	-0-					117
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					117
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					117
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					117

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	12690	X	12563	-0-	-127	-0-	1088 2657	1 3	8818	2	N	-0-					172
07	12183	X	11859	-0-	-324	-0-	1179 20	1 9	10660	3	N	18					190
08	13020	X	11782	-0-	-1238	-0-	997	1	10785	3	N	-0-					190
09	12600	X	11117	-0-	-1483	-0-	992	1	10125	3	N	-0-					190
10	12989	X	11077	-0-	-1912	-0-	1036	1	10041	3	N	-0-					190
11	12570	X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					N	NO RPT					190

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	13440	X	11766	-0-	-1674	-0-	1069 2039	1 3	8658	2	N	-0-					32
07	13423	X	11248	-0-	-2175	-0-	1120	1	10128	3	N	-0-					32
08	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	987 1	1 9	10669	3	N	1					33
09	11190	X	10803	-0-	-387	-0-	964	1	9839	3	N	-0-					33
10	11563	X	10851	-0-	-712	-0-	1015	1	9836	3	N	-0-					33
11	11190	X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					N	NO RPT					33

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	16980	X	13281	-0-	-3699	-0-	1261	1	10214	2	N	5					160
							1800	3	6	9							
07	17050	X	11944	-0-	-5106	-0-	1190	1	10754	3	N	-0-					160
08	14260	X	13857	-0-	-403	-0-	1173	1	12682	3	N	2					162
							2	9									
09	13800	X	12714	-0-	-1086	-0-	1134	1	11580	3	N	-0-					162
10	14260	X	12768	-0-	-1492	-0-	1194	1	11574	3	N	-0-					162
11	13410	X	NO RPT	-0-	-13410	-0-					N	NO RPT					162

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

XTO ENERGY INC. 945936
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	13	1	307	2	Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	270	2	Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	143	-0-	-74	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	105	-0-	-105	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	150	N	26	-0-	-124	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	Y	-0-			-0-
08	217	N	16	-0-	-201	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-			-0-
*11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	36	1	737	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

06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	43	1	1052	2	Y	-0-			-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	46	1	1079	2	Y	-0-			-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	43	1	1004	2	Y	-0-			-0-
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	45	1	989	2	Y	-0-			-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	45	1	980	2	Y	-0-			-0-
*11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	46	1	943	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	41	1	994	2	Y	-0-			-0-
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	70	1	1658	2	Y	-0-			-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	49	1	1147	2	Y	-0-			-0-
09	720	N	642	-0-	-78	-0-	28	1	614	2	Y	-0-			-0-
10	744	N	633	-0-	-111	-0-	28	1	605	2	Y	-0-			-0-
11	720	N	586	-0-	-134	-0-	27	1	559	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907

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-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
08	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	-0-			-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-			-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	2	Y	-0-			-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			-0-
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	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 #: 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
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	10	1	253	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	11	1	255	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	219	-0-	-60	-0-	9	1	210	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	10	1	223	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	11	1	228	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	9	1	186	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
06	660	X	644	-0-	-16	-0-	25	1	619	2	Y	-0-					-0-
07	682	X	649	-0-	-33	-0-	26	1	623	2	Y	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	26	1	601	2	Y	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	27	1	584	2	Y	-0-					-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	28	1	606	2	Y	-0-					-0-
*11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	29	1	604	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
06	1470	X	919	-0-	-551	-0-	36	1	883	2	Y	-0-					-0-
07	1519	X	1192	-0-	-327	-0-	48	1	1144	2	Y	-0-					-0-
08	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	75	1	1754	2	Y	-0-					-0-
09	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	64	1	1412	2	Y	-0-					-0-
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	78	1	1684	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1066	-0-	-704	-0-	49	1	1017	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
06	1080	N	937	-0-	-143	-0-	37	1	900	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	958	-0-	-127	-0-	39	1	919	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	935	-0-	-88	-0-	38	1	897	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	914	-0-	-16	-0-	40	1	874	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	939	-0-	-22	-0-	42	1	897	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	897	-0-	-3	-0-	41	1	856	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
06	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	113	1	2766	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2906	-0-	-70	-0-	118	1	2788	2	Y	-0-					-0-
08	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	117	1	2752	2	Y	-0-					-0-
09	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	122	1	2682	2	Y	-0-					-0-
10	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	124	1	2677	2	Y	-0-					-0-
*11	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	125	1	2570	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
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	14	1	347	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	292	-0-	-80	-0-	12	1	280	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	284	-0-	-150	-0-	12	1	272	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	300	-0-	-60	-0-	13	1	287	2	Y	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	2	Y	-0-					-0-
*11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	Y	-0-					-0-

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
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	87	1	2124	2	Y	-0-					-0-
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	93	1	2192	2	Y	-0-					-0-
08	2325	N	1839	-0-	-486	-0-	75	1	1764	2	Y	-0-					-0-
09	2220	N	2153	-0-	-67	-0-	94	1	2059	2	Y	-0-					-0-
10	2294	N	2143	-0-	-151	-0-	95	1	2048	2	Y	-0-					-0-
*11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	98	1	2031	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 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 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
06	4080	X	3587	-0-	-493	-0-	140	1	3400	2	Y	43	25	1			27
							47	9									
07	4123	X	3562	-0-	-561	-0-	143	1	3376	2	Y	39	51	1			15
							43	9									
08	3999	X	3484	-0-	-515	-0-	141	1	3303	2	Y	36	29	1			22
							40	9									
09	3870	X	3309	-0-	-561	-0-	143	1	3130	2	Y	33	26	1			29
							36	9									
10	3999	X	3267	-0-	-732	-0-	143	1	3081	2	Y	39	56	1			12
							43	9									
11	3600	X	2946	-0-	-654	-0-	134	1	2772	2	Y	36	29	1			19
							40	9									

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

06	360	N	273	-0-	-87	-0-	11	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	12	1	277	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	12	1	280	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	10	1	224	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	12	1	258	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	12	1	255	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

06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	29	1	706	2	Y	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	23	1	540	2	Y	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	21	1	490	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	488	-0-	-262	-0-	21	1	467	2	Y	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	32	1	690	2	Y	-0-					-0-
*11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	28	1	572	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

06	810	N	740	-0-	-70	-0-	29	1	711	2	Y	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	30	1	717	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	697	-0-	-47	-0-	29	1	668	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	633	-0-	-117	-0-	28	1	605	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	555	-0-	-189	-0-	25	1	530	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	436	-0-	-224	-0-	20	1	416	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309

06	510	N	387	-0-	-123	-0-	15	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	377	-0-	-88	-0-	15	1	362	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	332	-0-	-102	-0-	14	1	318	2	Y	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	405	2	Y	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	2	Y	-0-					-0-
*11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

06	390	N	337	-0-	-53	-0-	13	1	324	2	Y	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	15	1	354	2	Y	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	15	1	356	2	Y	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	2	Y	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	2	Y	-0-					-0-
*11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	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 #: 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
06	3780	X	3623	-0-	-157	-0-	143	1	3480	2	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3650	-0-	-256	-0-	148	1	3502	2	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3658	-0-	-248	-0-	150	1	3508	2	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3535	-0-	-95	-0-	154	1	3381	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3581	-0-	-170	-0-	158	1	3423	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3372	-0-	-258	-0-	156	1	3216	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 13 RRCID -> 149345 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6405 - 7420

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

06	5610	X	5377	-0-	-233	-0-	212	1	5165	2	Y	-0-					-0-
07	5797	X	5520	-0-	-277	-0-	224	1	5296	2	Y	-0-					-0-
08	5797	X	5401	-0-	-396	-0-	221	1	5180	2	Y	-0-					-0-
09	5610	X	5217	-0-	-393	-0-	227	1	4990	2	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5251	-0-	-484	-0-	232	1	5019	2	Y	-0-					-0-
11	5370	X	5131	-0-	-239	-0-	237	1	4894	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

06	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	217	1	5278	2	Y	43	25	1			27
							47	9									
07	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	249	1	5879	2	Y	39	51	1			15
							43	9									
08	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	247	1	5793	2	Y	36	29	1			22
							40	9									
09	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	241	1	5289	2	Y	33	26	1			29
							36	9									
10	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	252	1	5446	2	Y	39	56	1			12
							43	9									
11	4860	X	4466	-0-	-394	-0-	204	1	4219	2	Y	39	29	1			22
							43	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

06	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	220	1	5368	2	Y	-0-					-0-
07	5921	X	5645	-0-	-276	-0-	229	1	5416	2	Y	-0-					-0-
08	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	225	1	5262	2	Y	-0-					-0-
09	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	236	1	5188	2	Y	-0-					-0-
10	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	251	1	5416	2	Y	-0-					-0-
*11	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	258	1	5323	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
06	15450	X	7803	-0-	-7647	-0-	304	1	7402	2	Y	88	50	1			55
							97	9									
07	14601	X	7466	-0-	-7135	-0-	300	1	7082	2	Y	76	102	1			29
							84	9									
08	13919	X	5494	-0-	-8425	-0-	222	1	5194	2	Y	71	57	1			43
							78	9									
09	11850	X	4374	-0-	-7476	-0-	187	1	4113	2	Y	67	53	1			57
							74	9									
10	9920	X	4392	-0-	-5528	-0-	192	1	4156	2	Y	40	84	1			13
							44	9									
11	7800	X	3916	-0-	-3884	-0-	179	1	3690	2	Y	43	30	1			26
							47	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7853 - 7912

06	690	N	548	-0-	-142	-0-	22	1	526	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	558	-0-	-124	-0-	23	1	535	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	530	-0-	-90	-0-	22	1	508	2	Y	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	533	2	Y	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	35	1	752	2	Y	-0-					-0-
*11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	39	1	808	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

06	480	N	456	-0-	-24	-0-	18	1	438	2	Y	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	21	1	486	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	463	-0-	-33	-0-	19	1	444	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	374	-0-	-76	-0-	16	1	358	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	425	-0-	-71	-0-	19	1	406	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	437	-0-	-13	-0-	20	1	417	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-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-

STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

06	3270	X	2871	-0-	-399	-0-	113	1	2758	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3156	-0-	-223	-0-	128	1	3028	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2595	-0-	-226	-0-	106	1	2489	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	2715	-0-	-15	-0-	118	1	2597	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2809	-0-	-12	-0-	124	1	2685	2	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2400	-0-	-330	-0-	111	1	2289	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

06	24700	X	24700	-0-	-0-	-0-	973	1	23727	2	Y	-0-					-0-
07	25265	X	25265	-0-	-0-	-0-	1025	1	24240	2	Y	-0-					-0-
08	28241	X	24131	-0-	-4110	-0-	988	1	23143	2	Y	-0-					-0-
09	26220	X	23124	-0-	-3096	-0-	1008	1	22116	2	Y	-0-					-0-
10	26319	X	23176	-0-	-3143	-0-	1025	1	22151	2	Y	-0-					-0-
11	24690	X	22537	-0-	-2153	-0-	1041	1	21496	2	Y	-0-					-0-

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
06	10320	X	10240	-0-	-80	-0-	404	1	9836	2	Y	-0-					-0-
07	10664	X	10458	-0-	-206	-0-	424	1	10034	2	Y	-0-					-0-
08	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	414	1	9709	2	Y	-0-					-0-
09	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	424	1	9301	2	Y	-0-					-0-
10	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	433	1	9361	2	Y	-0-					-0-
*11	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	441	1	9111	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
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	17	1	426	2	Y	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	20	1	479	2	Y	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	19	1	434	2	Y	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	2	Y	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	8	1	166	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
06	2610	X	635	-0-	-1975	-0-	25	1	610	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2111	-0-	-586	-0-	86	1	2025	2	Y	-0-					-0-
08	2666	X	1792	-0-	-874	-0-	73	1	1719	2	Y	-0-					-0-
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	95	1	2085	2	Y	-0-					-0-
10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	94	1	2036	2	Y	-0-					-0-
*11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	107	1	2202	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9330	X	8566	-0-	-764	-0-	338	1	8228	2	Y	-0-					-0-
07	9424	X	8434	-0-	-990	-0-	342	1	8092	2	Y	-0-					-0-
08	9424	X	7927	-0-	-1497	-0-	325	1	7602	2	Y	-0-					-0-
09	8790	X	7485	-0-	-1305	-0-	326	1	7159	2	Y	-0-					-0-
10	8990	X	7685	-0-	-1305	-0-	340	1	7345	2	Y	-0-					-0-
11	8580	X	7115	-0-	-1465	-0-	329	1	6786	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
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	8	1	205	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	191	-0-	-57	-0-	8	1	183	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	188	-0-	-60	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	82	-0-	-128	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
*11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	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
06	3000	N	3090	-0-	90	90	122	1	2968	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3248	-0-	148	238	132	1	3116	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3135	-0-	35	273	128	1	3007	2	Y	-0-					-0-
09	3130	X	2857	-0-	-273	-0-	125	1	2732	2	Y	-0-					-0-
10	2449	X	2111	-0-	-338	-0-	93	1	2018	2	Y	-0-					-0-
11	2370	X	1233	-0-	-1137	-0-	57	1	1176	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
06	5340	X	3708	-0-	-1632	-0-	146	1	3562	2	Y	-0-					-0-
07	5146	X	3721	-0-	-1425	-0-	151	1	3570	2	Y	-0-					-0-
08	5146	X	3522	-0-	-1624	-0-	144	1	3378	2	Y	-0-					-0-
09	4530	X	3307	-0-	-1223	-0-	144	1	3163	2	Y	-0-					-0-
10	4247	X	3271	-0-	-976	-0-	145	1	3126	2	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3171	-0-	-549	-0-	147	1	3024	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
06	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	201	1	4907	2	Y	-0-					-0-
07	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	214	1	5054	2	Y	-0-					-0-
08	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	214	1	5010	2	Y	-0-					-0-
09	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	208	1	4570	2	Y	-0-					-0-
10	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	217	1	4687	2	Y	-0-					-0-
*11	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	235	1	4845	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 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
06	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	454	1	11058	2	Y	-0-					-0-
07	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	507	1	11983	2	Y	-0-					-0-
08	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	529	1	12390	2	Y	-0-					-0-
09	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	530	1	11624	2	Y	-0-					-0-
10	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	546	1	11797	2	Y	-0-					-0-
*11	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	536	1	11068	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3474	-0-	-216	-0-	137	1	3337	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	2098	-0-	-1715	-0-	85	1	2013	2	Y	-0-					-0-
08	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	169	1	3957	2	Y	-0-					-0-
09	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	139	1	3042	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	3121	-0-	-103	-0-	138	1	2983	2	Y	-0-					-0-
*11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	164	1	3392	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 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
06	30	X	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	31	X	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	35	1	749	2	Y	-0-					-0-
*11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	34	1	702	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 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
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	153	1	3735	2	Y	88	50	1			55
							97	9									
07	3379	X	3107	-0-	-272	-0-	123	1	2900	2	Y	76	102	1			29
							84	9									
08	3596	X	2743	-0-	-853	-0-	110	1	2580	2	Y	48	37	1			40
							53	9									
09	3480	X	3349	-0-	-131	-0-	143	1	3132	2	Y	67	50	1			57
							74	9									
10	3596	X	3329	-0-	-267	-0-	145	1	3140	2	Y	40	84	1			13
							44	9									
11	3480	X	1648	-0-	-1832	-0-	75	1	1551	2	Y	20	22	1			11
							22	9									

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50070	X	18538	-0-	-31532	-0-	731	1	17807	2	Y	-0-					-0-
07	26629	X	17981	-0-	-8648	-0-	730	1	17251	2	Y	-0-					-0-
08	22444	X	15654	-0-	-6790	-0-	641	1	15013	2	Y	-0-					-0-
09	21720	X	13182	-0-	-8538	-0-	575	1	12607	2	Y	-0-					-0-
10	21018	X	11953	-0-	-9065	-0-	529	1	11424	2	Y	-0-					-0-
11	18540	X	8921	-0-	-9619	-0-	412	1	8509	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2970	X	1974	-0-	-996	-0-	78	1	1896	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	1960	-0-	-1109	-0-	80	1	1880	2	Y	-0-					-0-
08	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	124	1	2895	2	Y	-0-					-0-
09	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	126	1	2770	2	Y	-0-					-0-
10	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	151	1	3271	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2087	-0-	-673	-0-	96	1	1991	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22560	X	15773	-0-	-6787	-0-	620	1	15106	2	Y	43	25	1			27
							47	9									
07	21545	X	16050	-0-	-5495	-0-	650	1	15357	2	Y	39	51	1			15
							43	9									
08	20987	X	14961	-0-	-6026	-0-	611	1	14310	2	Y	36	29	1			22
							40	9									
09	18480	X	14268	-0-	-4212	-0-	620	1	13612	2	Y	33	26	1			29
							36	9									
10	17794	X	13432	-0-	-4362	-0-	592	1	12797	2	Y	39	56	1			12
							43	9									
11	15780	X	12980	-0-	-2800	-0-	598	1	12335	2	Y	43	29	1			26
							47	9									

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7723 - 8584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	100	1	2430	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	2397	-0-	-145	-0-	97	1	2300	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2106	-0-	-777	-0-	86	1	2020	2	Y	-0-					-0-
09	2520	N	790	-0-	-1730	-0-	34	1	756	2	Y	-0-					-0-
10	2387	N	2104	-0-	-283	-0-	93	1	2011	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3110	-0-	110	110	144	1	2966	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4500	X	4427	-0-	-73	-0-	174	1	4253	2	Y	-0-					-0-
07	4650	X	4575	-0-	-75	-0-	186	1	4389	2	Y	-0-					-0-
08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	179	1	4199	2	Y	-0-					-0-
09	4170	X	4167	-0-	-3	-0-	182	1	3985	2	Y	-0-					-0-
10	4309	X	3997	-0-	-312	-0-	177	1	3820	2	Y	-0-					-0-
11	4170	X	3848	-0-	-322	-0-	178	1	3670	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	2	Y	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	424	2	Y	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	29	1	685	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	222	-0-	-138	-0-	10	1	212	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	112	1	2733	2	Y	-0-					-0-
07	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	107	1	2519	2	Y	-0-					-0-
08	2542	X	2158	-0-	-384	-0-	88	1	2070	2	Y	-0-					-0-
09	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	123	1	2692	2	Y	-0-					-0-
10	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	130	1	2811	2	Y	39	27	1			12
							43	9									
*11	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	134	1	2772	2	Y	43	29	1			26
							47	9									

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
06	7290	X	7222	-0-	-68	-0-	285	1	6937	2	Y	-0-					-0-
07	7843	X	6785	-0-	-1058	-0-	275	1	6510	2	Y	-0-					-0-
08	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	364	1	8530	2	Y	-0-					-0-
09	7620	X	5969	-0-	-1651	-0-	260	1	5709	2	Y	-0-					-0-
10	7874	X	7123	-0-	-751	-0-	315	1	6808	2	Y	-0-					-0-
11	8100	X	6582	-0-	-1518	-0-	304	1	6278	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 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
06	24840	X	16584	-0-	-8256	-0-	654	1	15930	2	Y	-0-					-0-
07	22599	X	16385	-0-	-6214	-0-	665	1	15720	2	Y	-0-					-0-
08	21576	X	15579	-0-	-5997	-0-	638	1	14941	2	Y	-0-					-0-
09	18990	X	14904	-0-	-4086	-0-	650	1	14254	2	Y	-0-					-0-
10	18414	X	13656	-0-	-4758	-0-	604	1	13052	2	Y	-0-					-0-
11	16590	X	12890	-0-	-3700	-0-	596	1	12294	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
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	1260	X	478	-0-	-782	-0-	478	2			N	-0-					210
07	1302	X	169	-0-	-1133	-0-	169	2			N	-0-					210
08	775	X	127	-0-	-648	-0-	127	2			N	-0-					210
09	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					210
10	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					210
*11	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					210

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WEISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 092400 COMPL. DATE 10/28/1980 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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
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-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	59	1	480	2	N	-0-					-0-
							233	3									
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	32	1	289	3	N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	34	1	348	3	Y	-0-					-0-
*10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	38	1	368	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-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
06	1920	X	1897	-0-	-23	-0-	97	1	1800	3	Y	-0-					107
07	1984	X	1937	-0-	-47	-0-	114	1	1791	3	Y	29	126	1			10
							32	9									
*08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	119	1	1943	3	Y	6	3	1			13
							7	9									
*09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	111	1	1516	3	Y	29	34	1			8
							32	9									
*10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	81	1	836	3	Y	48	43	1			13
							53	9									
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					13

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
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					10
07	489	X	489	-0-	-0-	-0-	29	1	460	3	Y	-0-					10
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					10
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					10
*10	558	X	24	-0-	-534	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					10
11	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					10

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
06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	131	1	2379	3	Y	-0-					11
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	96	1	1508	3	Y	-0-					11
08	1860	N	360	-0-	-1500	-0-	21	1	339	3	Y	-0-					11
09	1890	N	281	-0-	-1609	-0-	19	1	262	3	Y	-0-					11
*10	1612	N	185	-0-	-1427	-0-	16	1	169	3	Y	-0-					11
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					11

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
06	240	N	54	-0-	-186	-0-	6	1	48	2	N	-0-					32
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	30	1	267	3	N	-0-					32
08	248	N	188	-0-	-60	-0-	16	1	172	3	N	-0-					32
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	N	-0-					32
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	25	1	245	3	N	-0-					32
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					32

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	207	1	1676	2	N	9					217
							459	3	10	9							
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	211	1	1904	3	N	-0-					217
08	2480	X	2261	-0-	-219	-0-	191	1	2070	3	N	-0-					217
09	2400	X	2082	-0-	-318	-0-	186	1	1895	3	N	1	1	8			217
							1	9									
10	2480	X	2197	-0-	-283	-0-	205	1	1992	3	N	-0-					217
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					217

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
06	182	X	182	-0-	-0-	-0-	20	1	162	2	Y	-0-					39
07	189	X	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	3	Y	-0-					39
08	T. A.		117	-0-	117	117	10	1	107	3	Y	-0-					39
09	T. A.		86	-0-	86	203	8	1	78	3	Y	-0-					39
10	T. A.		10	-0-	10	213	1	1	9	3	Y	-0-					39
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	213					Y	NO RPT					39

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	166	X	166	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	N	-0-					47
							30	3									
07	124	X	120	-0-	-4	-0-	12	1	108	3	N	-0-					47
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	N	-0-					47
09	180	N	99	-0-	-81	-0-	9	1	90	3	N	-0-					47
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	6	1	62	3	N	-0-					47
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					47

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2015 - PLUGGED 082815

JOAQUIN, WEST (SLIGO) //CONT.// 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL) 47020 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 197948 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7610 - 7615

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			45
07	279 #	175	-0-	-104	-0-	175	2		N	-0-			45
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			45
09	300 #	9	-0-	-291	-0-	9	2		N	-0-			45
10	310 #	6	-0-	-304	-0-	6	2		N	-0-			45
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			45

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) //CONT.// 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
JONESVILLE A WELL #: 4 RRCID -> 223444 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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
06	810	X	602	-0-	-208	-0-	602	2			N	-0-					160
07	837	X	650	-0-	-187	-0-	650	2			N	-0-					160
08	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					160
09	600	X	467	-0-	-133	-0-	467	2			N	-0-					160
10	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					160
*11	690	X	520	-0-	-170	-0-	520	2			N	-0-					160

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60
07	40	X	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					60
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					60
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					60
*10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	N	-0-					60
11	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					60

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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

06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	8 9	1	410	2	Y	8					42
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	98 7	1 9	536	2	Y	6					48
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	4 6	1 9	518	2	Y	5	21	1			32
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	47 8	1 9	438	2	Y	7					39
10	651	N	301	-0-	-350	-0-	1 7	1 9	293	2	Y	6	8	1			37
11	510	N	208	-0-	-302	-0-	205	2	3	9	Y	3	6	1			34

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

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENDRICK (JAMES) 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
06	4500	X	3101	-0-	-1399	-0-	666	1	2435	2	N	-0-					132
07	4650	X	2647	-0-	-2003	-0-	2363	1	281	2	N	3					135
							3	9									
08	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	5205	1	1359	2	N	4					139
							4	9									
09	4770	X	4458	-0-	-312	-0-	1028	1	3430	2	N	-0-					139
10	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	481	1	3779	2	N	-0-					139
11	6000	X	3291	-0-	-2709	-0-	456	1	2835	2	N	-0-					139
	FOUNTAIN EAST GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 216162						COMPL. DATE 08/04/2005					TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	565	1	2505	2	N	-0-					2
07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					2
08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	357	1	3452	2	N	-0-					2
09	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	422	1	3387	2	N	-0-					2
10	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	1272	1	2537	2	N	-0-					2
*11	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	1042	1	2767	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
06	3000	N	3825	-0-	825	1098	741	1	3084	2	N	-0-					250
07	3100	N	6016	-0-	2916	4014	6016	2			N	-0-					250
08	10030	X	6016	-0-	-4014	-0-	2218	1	3798	2	N	-0-					250
09	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	1498	1	4518	2	N	-0-					250
10	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	1592	1	4424	2	N	-0-					250
*11	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	2238	1	3778	2	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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					122
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					122
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					122
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					122
*10	3100	N	8844	-0-	5744	5744	8841	2	3	9	N	3					125
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	5714					N	NO RPT					125
	LEHMANN				WELL #: 1H	RRCID -> 231309						COMPL. DATE 07/30/2007					TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A
06	10590	X	7257	-0-	-3333	-0-	7257	2			N	-0-					57
07	10943	X	9986	-0-	-957	-0-	9986	2			N	-0-					57
08	10943	X	4756	-0-	-6187	-0-	4756	2			N	-0-					57
09	9690	X	6862	-0-	-2828	-0-	6862	2			N	-0-					57
10	10013	X	4652	-0-	-5361	-0-	4652	2			N	-0-					57
11	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-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
06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					142
07	3100	N	3994	-0-	894	894	3994	2			N	-0-					142
08	2728	N	1829	-0-	-899	-0-	1829	2			N	-0-					142
09	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					142
10	2728	X	2065	-0-	-663	-0-	2065	2			N	-0-					142
11	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

*05	5859	X	5632	-0-	-227	-0-	473	1	5159	2	N	-0-					37
*06	5070	X	4853	-0-	-217	-0-	454	1	4399	2	N	-0-					37
*07	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	533	1	4796	2	N	-0-					37
*08	T. A.		4267	-0-	4267	4267	503	1	3764	2	N	-0-					37
*09	T. A.		4455	-0-	4455	8722	544	1	3911	2	N	-0-					37
*10	T. A.		3745	-0-	3745	12467	470	1	3275	2	N	-0-					37
*11	16672	X	4205	-0-	-12467	-0-	522	1	3683	2	N	-0-					37

OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

*05	5983	X	5189	-0-	-794	-0-	436	1	4753	2	N	-0-					37
*06	5790	X	4972	-0-	-818	-0-	465	1	4507	2	N	-0-					37
*07	5983	X	5518	-0-	-465	-0-	552	1	4966	2	N	-0-					37
*08	T. A.		4888	-0-	4888	4888	576	1	4312	2	N	-0-					37
*09	T. A.		3548	-0-	3548	8436	433	1	3115	2	N	-0-					37
*10	T. A.		2405	-0-	2405	10841	302	1	2103	2	N	-0-					37
*11	13440	X	2599	-0-	-10841	-0-	323	1	2276	2	N	-0-					37

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

06	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	142	1	4039	2	N	3					100
							3	9									
07	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	148	1	3991	2	N	-0-					100
08	4268	X	6268	-0-	-0-	-0-	218	1	6050	2	N	-0-					100
09	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	151	1	4029	2	N	3					103
							3	9									
10	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	178	1	5044	2	N	10					113
							11	9									
*11	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	181	1	5279	2	N	-0-					113

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
06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	314	1	4061	2	N	2					84
							2	9									
07	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	266	1	3598	2	N	-0-					84
08	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	336	1	4453	2	N	-0-					84
09	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	260	1	3674	2	N	-0-					84
10	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	372	1	4852	2	N	2					86
							2	9									
*11	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	307	1	3988	2	N	2					88
							2	9									

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
06	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	58	1	1663	2	N	3					51
							3	9									
07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	119	1	3215	2	N	-0-					51
08	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	84	1	2344	2	N	-0-					51
09	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	91	1	2428	2	N	10					61
							11	9									
10	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	104	1	2953	2	N	8					69
							9	9									
*11	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	111	1	3219	2	N	5					74
							6	9									

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
06	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	256	1	7276	2	N	-0-					202
07	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	280	1	7544	2	N	-0-					202
08	7657	X	7618	-0-	-39	-0-	265	1	7353	2	N	-0-					202
09	7410	X	7253	-0-	-157	-0-	263	1	6990	2	N	-0-					202
10	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	272	1	7686	2	N	-0-					202
11	7410	X	7183	-0-	-227	-0-	238	1	6945	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
06	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	180	1	5137	2	N	5					158
							6	9									
07	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	194	1	5225	2	N	2					160
							2	9									
08	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	188	1	5230	2	N	5					165
							6	9									
09	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	197	1	5245	2	N	-0-					165
10	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	193	1	5463	2	N	-0-					165
*11	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	179	1	5217	2	N	2					167
							2	9									

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
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	226	1	2923	2	N	2					88
							2	9									
07	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	287	1	3875	2	N	2					90
							2	9									
08	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	194	1	2573	2	N	2					92
							2	9									
09	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	316	1	4470	2	N	2					94
							2	9									
10	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	256	1	3343	2	N	12					106
							13	9									
*11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	233	1	3027	2	N	10					116
							11	9									

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2947	-0-	-233	-0-	100	1	2847	2	N	-0-					107
07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	120	1	3197	2	N	-0-					107
08	4092	X	3449	-0-	-643	-0-	120	1	3329	2	N	-0-					107
09	3960	X	2643	-0-	-1317	-0-	96	1	2547	2	N	-0-					107
10	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	115	1	3259	2	N	-0-					107
11	3330	X	3226	-0-	-104	-0-	107	1	3119	2	N	-0-					107

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	123	1	3513	2	N	-0-					113
07	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	107	1	2882	2	N	-0-					113
08	2480	X	2451	-0-	-29	-0-	85	1	2366	2	N	-0-					113
09	2400	X	2276	-0-	-124	-0-	82	1	2194	2	N	-0-					113
10	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	95	1	2678	2	N	-0-					113
*11	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	95	1	2758	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3997	-0-	-233	-0-	136	1	3861	2	N	-0-					70
07	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	174	1	4679	2	N	-0-					70
08	4743	X	4678	-0-	-65	-0-	163	1	4515	2	N	-0-					70
09	4590	X	4267	-0-	-323	-0-	155	1	4112	2	N	-0-					70
10	4743	X	4397	-0-	-346	-0-	150	1	4245	2	N	2					72
							2	9									
11	4590	X	4123	-0-	-467	-0-	137	1	3986	2	N	-0-					72

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4461	-0-	-249	-0-	151	1	4310	2	N	-0-					20
07	4836	X	4668	-0-	-168	-0-	167	1	4501	2	N	-0-					20
08	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	163	1	4525	2	N	-0-					20
09	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	162	1	4305	2	N	-0-					20
10	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	162	1	4573	2	N	2					22
							2	9									
*11	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	150	1	4355	2	N	-0-					22

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	187	1	5335	2	N	2					223
							2	9									
07	5673	X	5426	-0-	-247	-0-	196	1	5211	2	N	17					240
							19	9									
08	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	190	1	5273	2	N	12					252
							13	9									
09	5190	X	4942	-0-	-248	-0-	179	1	4757	2	N	5					257
							6	9									
10	5363	X	5347	-0-	-16	-0-	182	1	5156	2	N	8	179	1			86
							9	9									
11	5190	X	4162	-0-	-1028	-0-	138	1	4018	2	N	5					91
							6	9									

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
06	4080	X	3957	-0-	-123	-0-	284	1	3670	2	N	3					105
							3	9									
07	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	296	1	4006	2	N	3					108
							3	9									
08	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	281	1	3720	2	N	-0-					108
09	3780	X	3713	-0-	-67	-0-	245	1	3462	2	N	5					113
							6	9									
10	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	309	1	4029	2	N	10					123
							11	9									
*11	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	285	1	3706	2	N	5					128
							6	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
06	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	210	1	2709	2	N	13					92
							14	9									
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	223	1	3021	2	N	2					94
							2	9									
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	227	1	3029	2	N	-0-					94
09	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	189	1	2680	2	N	2					96
							2	9									
10	2294	X	2102	-0-	-192	-0-	149	1	1944	2	N	8					104
							9	9									
*11	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	266	1	3453	2	N	2					106
							2	9									

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
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	80	1	2271	2	N	7					101
							8	9									
07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	87	1	2337	2	N	-0-					101
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	82	1	2283	2	N	-0-					101
09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	85	1	2252	2	N	-0-					101
10	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	85	1	2399	2	N	5					106
							6	9									
*11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	70	1	2032	2	N	3					109
							3	9									

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
06	13080	X	11787	-0-	-1293	-0-	400	1	11387	2	N	-0-					94
07	13113	X	12619	-0-	-494	-0-	451	1	12155	2	N	12					106
							13	9									
08	12555	X	11956	-0-	-599	-0-	415	1	11532	2	N	8					114
							9	9									
09	12150	X	11461	-0-	-689	-0-	415	1	11046	2	N	-0-					114
10	12555	X	11763	-0-	-792	-0-	402	1	11361	2	N	-0-					114
11	12150	X	11129	-0-	-1021	-0-	369	1	10757	2	N	3					117
							3	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
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	128	1	3648	2	N	-0-					163
07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	136	1	3661	2	N	-0-					163
08	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	120	1	3324	2	N	-0-					163
09	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	130	1	3449	2	N	-0-					163
10	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	142	1	4031	2	N	-0-					163
*11	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	129	1	3759	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
06	7950	X	7558	-0-	-392	-0-	256	1	7289	2	N	12					80
							13	9									
07	8215	X	8007	-0-	-208	-0-	287	1	7720	2	N	-0-					80
08	7719	X	7530	-0-	-189	-0-	262	1	7268	2	N	-0-					80
09	7560	X	7166	-0-	-394	-0-	260	1	6906	2	N	-0-					80
10	7998	X	7186	-0-	-812	-0-	245	1	6938	2	N	3					83
							3	9									
11	7740	X	7077	-0-	-663	-0-	235	1	6842	2	N	-0-					83

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
06	3960	X	3691	-0-	-269	-0-	265	1	3426	2	N	-0-					183
07	3968	X	3386	-0-	-582	-0-	233	1	3153	2	N	-0-					183
08	3875	X	3461	-0-	-414	-0-	243	1	3218	2	N	-0-					183
09	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	278	1	3932	2	N	-0-					183
10	3875	X	3600	-0-	-275	-0-	256	1	3338	2	N	5					188
							6	9									
11	3690	X	3664	-0-	-26	-0-	261	1	3392	2	N	10					198
							11	9									

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
06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	135	1	3858	2	N	2					28
							2	9									
07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	161	1	4335	2	N	-0-					28
08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	143	1	3998	2	N	-0-					28
09	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	137	1	3644	2	N	-0-					28
10	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	130	1	3670	2	N	-0-					28
*11	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	134	1	3901	2	N	-0-					28

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
06	7830	X	7381	-0-	-449	-0-	250	1	7131	2	N	-0-					102
07	8215	X	6344	-0-	-1871	-0-	227	1	6117	2	N	-0-					102
08	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	261	1	7240	2	N	-0-					102
09	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	225	1	5980	2	N	-0-					102
10	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	300	1	8490	2	N	10					112
							11	9									
*11	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	261	1	7609	2	N	3					115
							3	9									

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
06	8160	X	7976	-0-	-184	-0-	270	1	7703	2	N	3					11
							3	9									
07	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	308	1	8296	2	N	-0-					11
08	8711	X	7650	-0-	-1061	-0-	266	1	7384	2	N	-0-					11
09	8430	X	6948	-0-	-1482	-0-	252	1	6696	2	N	-0-					11
10	8711	X	7973	-0-	-738	-0-	272	1	7698	2	N	3					14
							3	9									
11	8340	X	7935	-0-	-405	-0-	263	1	7672	2	N	-0-					14

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
06	1950	N	1681	-0-	-269	-0-	59	1	1622	2	N	-0-					71
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	73	1	1960	2	N	-0-					71
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	66	1	1832	2	N	-0-					71
09	1680	N	1452	-0-	-228	-0-	53	1	1399	2	N	-0-					71
10	2015	N	1675	-0-	-340	-0-	57	1	1618	2	N	-0-					71
11	1830	N	1517	-0-	-313	-0-	50	1	1467	2	N	-0-					71

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
06	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	253	1	7210	2	N	-0-					77
07	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	288	1	7751	2	N	-0-					77
08	8308	X	7670	-0-	-638	-0-	266	1	7404	2	N	-0-					77
09	7560	X	6739	-0-	-821	-0-	244	1	6495	2	N	-0-					77
10	8029	X	7962	-0-	-67	-0-	272	1	7690	2	N	-0-					77
11	7770	X	7232	-0-	-538	-0-	240	1	6984	2	N	7					84
							8	9									

THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	209	1	5943	2	N	3					91
							3	9									
07	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	180	1	4844	2	N	-0-					91
08	6510	X	4540	-0-	-1970	-0-	157	1	4383	2	N	-0-					91
09	6300	X	3929	-0-	-2371	-0-	142	1	3787	2	N	-0-					91
10	6510	X	4263	-0-	-2247	-0-	145	1	4116	2	N	2					93
							2	9									
11	6150	X	5748	-0-	-402	-0-	191	1	5557	2	N	-0-					93

STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 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
06	4350	X	3983	-0-	-367	-0-	136	1	3847	2	N	-0-					78
07	4557	X	4115	-0-	-442	-0-	147	1	3968	2	N	-0-					78
08	4030	X	3947	-0-	-83	-0-	137	1	3810	2	N	-0-					78
09	3900	X	3095	-0-	-805	-0-	112	1	2983	2	N	-0-					78
10	4030	X	3624	-0-	-406	-0-	123	1	3492	2	N	8					86
							9	9									
11	3900	X	3424	-0-	-476	-0-	114	1	3310	2	N	-0-					86

TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	57	1	1637	2	N	3					48
							3	9									
07	1643	N	1322	-0-	-321	-0-	47	1	1275	2	N	-0-					48
08	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	57	1	1585	2	N	-0-					48
09	1620	N	1482	-0-	-138	-0-	54	1	1428	2	N	-0-					48
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	49	1	1396	2	N	-0-					48
11	1590	N	1372	-0-	-218	-0-	45	1	1316	2	N	10					58
							11	9									

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	116	1	3305	2	N	-0-					96
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	121	1	3260	2	N	-0-					96
08	3658	X	2239	-0-	-1419	-0-	78	1	2161	2	N	-0-					96
09	3540	X	2368	-0-	-1172	-0-	86	1	2282	2	N	-0-					96
10	3658	X	2635	-0-	-1023	-0-	90	1	2545	2	N	-0-					96
11	3420	X	3289	-0-	-131	-0-	109	1	3174	2	N	5					101
							6	9									

TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 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
06	810	X	25	-0-	-785	-0-	1	1	24	2	N	-0-					2
07	837	X	64	-0-	-773	-0-	2	1	62	2	N	-0-					2
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	N	-0-					2
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	N	-0-					2
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	N	-0-					2
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	N	-0-					2

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 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
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	134	1	1639	2	N	4					192
							4	9									
07	1550	N	1360	-0-	-190	-0-	113	1	1247	2	N	-0-					192
08	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	106	1	1196	2	N	3					195
							3	9									
09	1500	N	1061	-0-	-439	-0-	89	1	972	2	N	-0-					195
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	162	1	1749	2	N	2					197
							2	9									
*11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	112	1	1541	2	N	-0-					197

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	146	1	4154	2	N	20					166
							22	9									
07	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	159	1	4275	2	N	23					189
							25	9									
08	4464	X	4384	-0-	-80	-0-	151	1	4205	2	N	25					214
							28	9									
09	4320	X	4248	-0-	-72	-0-	153	1	4059	2	N	33	182	1			65
							36	9									
10	4464	X	4213	-0-	-251	-0-	143	1	4039	2	N	28					93
							31	9									
11	4320	X	4168	-0-	-152	-0-	138	1	4016	2	N	13					106
							14	9									

SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	X	1345	-0-	-425	-0-	45	1	1281	2	N	17					139
							19	9									
07	1674	X	1411	-0-	-263	-0-	50	1	1344	2	N	15					154
							17	9									
08	1550	X	1108	-0-	-442	-0-	38	1	1053	2	N	15					169
							17	9									
09	1500	X	1402	-0-	-98	-0-	50	1	1332	2	N	18					187
							20	9									
10	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	49	1	1387	2	N	20					207
							22	9									
11	1380	X	1299	-0-	-81	-0-	42	1	1226	2	N	28					235
							31	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440	N	670	-0-	-770	-0-	664	2	6	9	N	5					83
07	1023	N	930	-0-	-93	-0-	930	2			N	-0-					83
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1697	2	28	9	N	25					108
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					108
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					108
11	1680	N	502	-0-	-1178	-0-	502	2			N	-0-					108

OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					61
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					61
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					61
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					61
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					61
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					61

OAKLAND CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 090866 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9976 - 10157

06	960	N	711	-0-	-249	-0-	692	2	19	9	N	17					70
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					70
08	496	N	441	-0-	-55	-0-	407	2	34	9	N	31					101
09	720	N	369	-0-	-351	-0-	356	2	13	9	N	12					113
10	744	N	287	-0-	-457	-0-	276	2	11	9	N	10					123
*11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	927	2	44	9	N	40					163

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
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

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L.C.G. (PAGE) //CONT.// 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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-

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

*05	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	183	1	3439	2	Y	11	16	1			4
							12	9									
*06	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	240	1	4677	2	Y	1					5
							1	9									
*07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	200	1	3789	2	Y	1					6
							1	9									
*08	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	277	1	5328	2	Y	2					8
							2	9									
*09	4920	X	4123	-0-	-797	-0-	192	1	3929	2	Y	2					10
							2	9									
*10	5084	X	4277	-0-	-807	-0-	212	1	4065	2	Y	-0-					10
*11	5430	X	4535	-0-	-895	-0-	215	1	4317	2	Y	3					13
							3	9									

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

*05	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	334	1	6300	2	N	10	67	1			13
							11	9									
*06	6210	X	6083	-0-	-127	-0-	297	1	5786	2	N	-0-					13
*07	6417	X	5961	-0-	-456	-0-	299	1	5660	2	N	2					15
							2	9									
*08	6634	X	5659	-0-	-975	-0-	280	1	5379	2	N	-0-					15
*09	6420	X	5660	-0-	-760	-0-	263	1	5397	2	N	-0-					15
*10	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	349	1	6696	2	N	2					17
							2	9									
*11	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	296	1	5926	2	N	1					18
							1	9									

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

*05	6076	X	4386	-0-	-1690	-0-	1035	1	3351	2	N	-0-	116	1			31
*06	5790	X	4088	-0-	-1702	-0-	1003	1	3084	2	N	1					32
							1	9									
*07	5611	X	4198	-0-	-1413	-0-	1038	1	3159	2	N	1					33
							1	9									
*08	4526	X	3425	-0-	-1101	-0-	793	1	2630	2	N	2					35
							2	9									
*09	4260	X	3961	-0-	-299	-0-	949	1	3009	2	N	3					38
							3	9									
*10	4371	X	1715	-0-	-2656	-0-	345	1	1370	2	N	-0-					38
*11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	1005	1	3319	2	N	4					42
							4	9									

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	72	1	1348	2	N	-0-					105
*06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	65	1	1270	2	N	5					110
							6	9									
*07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	63	1	1185	2	N	2					112
							2	9									
*08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	68	1	1309	2	N	5					117
							6	9									
*09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	53	1	1086	2	N	3					120
							3	9									
*10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	64	1	1228	2	N	3					123
							3	9									
*11	870	N	828	-0-	-42	-0-	39	1	789	2	N	-0-					123

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
*05	10199	X	7153	-0-	-3046	-0-	360	1	6778	2	Y	14	17	1			5
							15	9									
*06	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	485	1	9457	2	Y	2					7
							2	9									
*07	11749	X	9210	-0-	-2539	-0-	462	1	8747	2	Y	1					8
							1	9									
*08	11749	X	8132	-0-	-3617	-0-	402	1	7728	2	Y	2					10
							2	9									
*09	11370	X	7243	-0-	-4127	-0-	337	1	6904	2	Y	2					12
							2	9									
*10	10261	X	6510	-0-	-3751	-0-	323	1	6187	2	Y	-0-					12
*11	9930	X	5150	-0-	-4780	-0-	245	1	4904	2	Y	1					13
							1	9									

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
*05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	6	18	1			2
*06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					2
*07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	164	1	3106	2	Y	-0-					2
*08	3317	X	283	-0-	-3034	-0-	14	1	265	2	Y	4					6
							4	9									
*09	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	134	1	2741	2	Y	1					7
							1	9									
*10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					7
*11	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	173	1	3456	2	Y	-0-					7

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
*05	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	443	1	8354	2	Y	24	42	1			7
							26	9									
*06	10320	X	7778	-0-	-2542	-0-	380	1	7398	2	Y	-0-					7
*07	10664	X	8745	-0-	-1919	-0-	438	1	8307	2	Y	-0-					7
*08	10633	X	7972	-0-	-2661	-0-	393	1	7571	2	Y	7					14
							8	9									
*09	8880	X	7713	-0-	-1167	-0-	359	1	7354	2	Y	-0-					14
*10	8835	X	7640	-0-	-1195	-0-	379	1	7261	2	Y	-0-					14
*11	8460	X	7243	-0-	-1217	-0-	344	1	6899	2	Y	-0-					14

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*05	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	272	1	5121	2	N	-0-					16
*06	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	304	1	5915	2	N	1					17
							1	9									
*07	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	283	1	5370	2	N	1					18
							1	9									
*08	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	279	1	5373	2	N	2					20
							2	9									
*09	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	257	1	5265	2	N	3					23
							3	9									
*10	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	265	1	5077	2	N	4					27
							4	9									
*11	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	224	1	4489	2	N	3					30
							3	9									

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

*05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	387	1	3362	2	N	-0-					45
*06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	373	1	3622	2	N	-0-					45
*07	4898	X	3683	-0-	-1215	-0-	339	1	3344	2	N	-0-					45
*08	T. A.		3105	-0-	3105	3105	297	1	2808	2	N	-0-					45
*09	T. A.		2804	-0-	2804	5909	308	1	2496	2	N	-0-					45
*10	T. A.		2713	-0-	2713	8622	311	1	2402	2	N	-0-					45
*11	12528	X	3906	-0-	-8622	-0-	358	1	3548	2	N	-0-					45

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

*05	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	338	1	6375	2	Y	19	38	1			6
							21	9									
*06	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	273	1	5313	2	Y	-0-					6
*07	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	337	1	6389	2	Y	-0-					6
*08	6727	X	5845	-0-	-882	-0-	289	1	5552	2	Y	4					10
							4	9									
*09	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	309	1	6335	2	Y	-0-					10
*10	6727	X	5175	-0-	-1552	-0-	257	1	4918	2	Y	-0-					10
*11	6510	X	5611	-0-	-899	-0-	267	1	5344	2	Y	-0-					10

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

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE FORK (SMACKOVER) //CONT.// 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	6360	X	1358	-0-	-5002	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	1141	-0-	-5369	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	434	-0-	-3565	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	72	-0-	-2568	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	1214	-0-	-1421	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
11	1350	X	808	-0-	-542	-0-	808	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
06	1290	N	188	-0-	-1102	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	465	N	254	-0-	-211	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	403	N	204	-0-	-199	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-					-0-

MORGAN, IMOGENE WELL #: 1A RRCID -> 276717 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					242
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					242
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					242
09	690	N	597	-0-	-93	-0-	597	2			N	-0-					242
10	620	N	404	-0-	-216	-0-	404	2			N	-0-					242
11	630	N	379	-0-	-251	-0-	379	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
06	660	N	384	-0-	-276	-0-	378	2	6	9	N	5	1	8			69
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	724	2	3	9	N	3					72
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	909	2	2	9	N	2					74
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	904	2	3	9	N	3	2	8			75
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	810	2	4	9	N	4	2	8			77
*11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1732	2	2	9	N	2					79

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
06	810	N	200	-0-	-610	-0-	199	2	1	9	N	1					50
07	496	N	383	-0-	-113	-0-	381	2	2	9	N	2					52
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	581	2	2	9	N	2					54
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					54
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1854	2	1	9	N	1					55
*11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1055	2	2	9	N	2					57

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
06	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	2			N	-0-					17
07	279	N	80	-0-	-199	-0-	80	2			N	-0-					17
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					17
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					17
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					17
11	180	N	67	-0-	-113	-0-	67	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
06	11910	X	11210	-0-	-700	-0-	11000	2	210	9	Y	191	182	1	5	8	74
07	12307	X	11573	-0-	-734	-0-	11367	2	206	9	Y	187	183	1	15	8	63
08	12152	X	11577	-0-	-575	-0-	11367	2	210	9	Y	191	196	1			58
09	11220	X	11005	-0-	-215	-0-	10790	2	215	9	Y	195	189	1	15	8	49
10	11594	X	10871	-0-	-723	-0-	10643	2	228	9	Y	207	190	1	16	8	50
11	11220	X	10506	-0-	-714	-0-	10300	2	206	9	Y	187	188	1	11	8	38

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
06	21060	X	18926	-0-	-2134	-0-	18716	2	210	9	Y	191	180	1	5	8	71
07	21762	X	19421	-0-	-2341	-0-	19216	2	205	9	Y	186	182	1	14	8	61
08	20739	X	18882	-0-	-1857	-0-	18673	2	209	9	Y	190	166	1	38	8	47
09	20070	X	17906	-0-	-2164	-0-	17691	2	215	9	Y	195	183	1	15	8	44
10	20026	X	18915	-0-	-1111	-0-	18688	2	227	9	Y	206	188	1	15	8	47
11	18930	X	17697	-0-	-1233	-0-	17490	2	207	9	Y	188	188	1	10	8	37

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
06	6930	X	4498	-0-	-2432	-0-	4312	2	186	9	N	169	181	1	5	8	80
07	7161	X	5490	-0-	-1671	-0-	5240	2	250	9	N	227	188	1	14	8	105
08	6510	X	5376	-0-	-1134	-0-	5166	2	210	9	N	191	187	1	19	8	90
09	6150	X	4936	-0-	-1214	-0-	4682	2	254	9	N	231	186	1	16	8	119
10	5487	X	4783	-0-	-704	-0-	4551	2	232	9	N	211	194	1	16	8	120
11	5310	X	4532	-0-	-778	-0-	4347	2	185	9	N	168	187	1	11	8	90

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 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
06	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	2			N	-0-					92
07	899	N	727	-0-	-172	-0-	630	2	97	9	N	88					180
08	837	N	680	-0-	-157	-0-	619	2	61	9	N	55	186	1	2	8	47
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	631	2	54	9	N	49	2	8			94
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	680	2	58	9	N	53	2	8			145
*11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1118	2	63	9	N	57	181	1	1	8	20

LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4313	2	234	9	N	213	183	1	6	8	153
07	4309	X	4120	-0-	-189	-0-	3942	2	178	9	N	162	189	1	17	8	109
08	4557	X	4262	-0-	-295	-0-	4029	2	233	9	N	212	187	1	27	8	107
09	4560	X	4472	-0-	-88	-0-	4235	2	237	9	N	215	183	1	23	8	116
10	4712	X	4548	-0-	-164	-0-	4318	2	230	9	N	209	190	1	24	8	111
11	4560	X	3190	-0-	-1370	-0-	3008	2	182	9	N	165	194	1	12	8	70

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COOK EXPLORATION CO. 174337
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 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
06	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3674	2	65	9	N	59	187	1			125
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3083	2	31	9	N	28					153
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3376	2	132	9	N	120	178	1			95
09	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2769	2	19	9	N	17					112
10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3067	2	63	9	N	57	151	1			18
*11	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2677	2	33	9	N	30					48

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6300	X	5602	-0-	-698	-0-	5601	3	1	9	N	1	1	8			3
07	6510	X	6017	-0-	-493	-0-	5996	3	21	9	N	19					22
08	6200	X	6002	-0-	-198	-0-	5990	3	12	9	N	11	5	8			28
09	5970	X	5521	-0-	-449	-0-	5515	3	6	9	N	5	3	8			30
10	6169	X	6069	-0-	-100	-0-	6039	3	30	9	N	27					57
11	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					57

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
06	8250	X	7651	-0-	-599	-0-	7641	3	10	9	N	9	1	8			159
07	8525	X	8225	-0-	-300	-0-	8182	3	43	9	N	39	186	1			12
08	T. A.		8123	-0-	8123	8123	8110	3	13	9	N	12	8	8			16
09	T. A.		7700	-0-	7700	15823	7688	3	12	9	N	11	3	8			24
*10	23627	X	7804	-0-	-15823	-0-	7774	3	30	9	N	27					51
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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
06	2190	N	2009	-0-	-181	-0-	2001	3	8	9	N	7	1	8			115
07	2170	N	2125	-0-	-45	-0-	2086	3	39	9	N	35					150
08	2139	N	1974	-0-	-165	-0-	1972	3	2	9	N	2	2	8			150
09	2010	N	1945	-0-	-65	-0-	1942	3	3	9	N	3	3	8			150
10	2139	N	2033	-0-	-106	-0-	2027	3	6	9	N	5					155
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					155

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
06	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8773	3	10	9	N	9	5	8			84
07	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9238	3	61	9	N	55					139
08	9486	X	9161	-0-	-325	-0-	9034	3	127	9	N	115	180	1	37	8	37
09	9180	X	8623	-0-	-557	-0-	8619	3	4	9	N	4	3	8			38
10	9455	X	8674	-0-	-781	-0-	8648	3	26	9	N	24					62
11	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT					62

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	16770	X	13925	-0-	-2845	-0-	13798	3	127	9	N	115	66	1	2	8	236
07	16957	X	15000	-0-	-1957	-0-	14895	3	105	9	N	95	191	1			140
08	14880	X	14231	-0-	-649	-0-	14126	3	105	9	N	95	24	8			211
09	17219	X	17219	-0-	-0-	-0-	17173	3	46	9	N	42	184	1			69
*10	17820	X	17820	-0-	-0-	-0-	17754	3	66	9	N	60					129
11	14400	X	NO RPT	-0-	-14400	-0-					N	NO RPT					129

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
06	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9325	3	3	9	N	3	2	8			145
07	9176	X	9170	-0-	-6	-0-	9140	3	30	9	N	27					172
08	T. A.		9392	-0-	9392	9392	9323	3	69	9	N	63	186	1	27	8	22
09	T. A.		8873	-0-	8873	18265	8870	3	3	9	N	3	3	8			22
10	T. A.		9032	-0-	9032	27297	8996	3	36	9	N	33					55
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	27297					N	NO RPT					55

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
06	11550	X	10199	-0-	-1351	-0-	10156	3	43	9	N	39	5	8			47
07	11656	X	10248	-0-	-1408	-0-	10190	3	58	9	N	53					100
08	10788	X	10386	-0-	-402	-0-	10276	3	110	9	N	100	68	8			132
09	10260	X	9816	-0-	-444	-0-	9777	3	39	9	N	35	8	8			159
10	10540	X	7870	-0-	-2670	-0-	7828	3	42	9	N	38					197
11	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					N	NO RPT					197

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
06	25770	X	20690	-0-	-5080	-0-	20557	3	133	9	N	121	157	1	4	8	77
07	25606	X	21790	-0-	-3816	-0-	21527	3	263	9	N	239	188	1			128
08	22723	X	20882	-0-	-1841	-0-	20699	3	183	9	N	166	185	1	37	8	72
09	21990	X	19425	-0-	-2565	-0-	19294	3	131	9	N	119	6	8			185
10	22351	X	19703	-0-	-2648	-0-	19525	3	178	9	N	162	192	1			155
11	21090	X	NO RPT	-0-	-21090	-0-					N	NO RPT					155

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
06	32640	X	25788	-0-	-6852	-0-	25610	3	178	9	N	162	180	1	4	8	137
07	32829	X	26952	-0-	-5877	-0-	26759	3	193	9	N	175					312
08	27094	X	25037	-0-	-2057	-0-	24833	3	204	9	N	185	369	1	30	8	98
09	26220	X	23892	-0-	-2328	-0-	23761	3	131	9	N	119	3	8			214
10	27094	X	24133	-0-	-2961	-0-	23937	3	196	9	N	178	185	1			207
11	26070	X	NO RPT	-0-	-26070	-0-					N	NO RPT					207

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
06	33630	X	26393	-0-	-7237	-0-	26294	3	99	9	N	90	188	1	2	8	75
07	32116	X	27651	-0-	-4465	-0-	27566	3	85	9	N	77					152
08	27931	X	27231	-0-	-700	-0-	27102	3	129	9	N	117	176	1	25	8	68
09	27030	X	24951	-0-	-2079	-0-	24846	3	105	9	N	95	6	8			157
10	27931	X	24747	-0-	-3184	-0-	24635	3	112	9	N	102	186	1			73
11	26760	X	NO RPT	-0-	-26760	-0-					N	NO RPT					73

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
06	990	N	958	-0-	-32	-0-	958	2			N	-0-					94
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					94
08	1147	N	870	-0-	-277	-0-	870	2			N	-0-					94
09	960	N	738	-0-	-222	-0-	738	2			N	-0-					94
10	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	2			N	-0-					94
*11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	920	2	2	9	N	2	1	8			95

CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

06	15150	X	13517	-0-	-1633	-0-	1826	1	11418	2	N	248	190	1	6	8	94
							273	9									
07	14663	X	13983	-0-	-680	-0-	1896	1	11991	2	N	87	15	8			166
							96	9									
08	14663	X	13170	-0-	-1493	-0-	1853	1	11232	2	N	77	175	1	9	8	59
							85	9									
09	13890	X	11893	-0-	-1997	-0-	1765	1	10053	2	N	68	10	8			117
							75	9									
10	13981	X	10644	-0-	-3337	-0-	1592	1	8971	2	N	74	19	8			172
							81	9									
11	13530	X	10393	-0-	-3137	-0-	1598	1	8686	2	N	99	180	1	9	8	82
							109	9									

XTO ENERGY INC. 945936
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	15	1	485	2	N	10					30
							11	9									
07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	195	1	2442	2	N	-0-					30
08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	166	1	2502	2	N	2	2	8			30
							2	9									
09	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	156	1	2582	2	N	-0-					30
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	165	1	2253	2	N	-0-					30
*11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	178	1	2293	2	N	-0-					30

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

06	3210	X	572	-0-	-2638	-0-	109	1	452	2	Y	10	3	8			11
							11	9									
07	1364	X	1077	-0-	-287	-0-	558	1	510	2	Y	8	11	1			8
							9	9									
08	1457	X	1146	-0-	-311	-0-	563	1	575	2	Y	7	13	1			2
							8	9									
09	1410	X	806	-0-	-604	-0-	522	1	275	2	Y	8					10
							9	9									
10	1457	X	683	-0-	-774	-0-	528	1	151	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
*11	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	550	1	863	2	Y	13	13	1			2
							14	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 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
06	1230	N	293	-0-	-937	-0-	28	1	190	2	Y	68	148	1			59
							75	9									
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	234	1	1389	2	Y	-0-					59
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	243	1	1146	2	Y	-0-					59
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	264	1	1015	2	Y	-0-					59
10	1612	N	790	-0-	-822	-0-	226	1	564	2	Y	-0-					59
11	1350	N	1244	-0-	-106	-0-	304	1	892	2	Y	44					103
							48	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	740	-0-	-730	-0-	101	1	625	2	Y	13	2	8			32
							14	9									
07	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	468	1	2266	2	Y	24					56
							26	9									
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	420	1	1403	2	Y	22	66	1			12
							24	9									
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	364	1	677	2	Y	30					42
							33	9									
10	2759	N	1482	-0-	-1277	-0-	436	1	998	2	Y	44					86
							48	9									
11	1800	N	1724	-0-	-76	-0-	449	1	1264	2	Y	10	80	1			16
							11	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 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
06	4200	X	945	-0-	-3255	-0-	119	1	820	2	Y	5	1	8			11
							6	9									
07	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	529	1	3936	2	Y	8					19
							9	9									
08	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	516	1	3624	2	Y	7	22	1			4
							8	9									
09	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	549	1	3778	2	Y	10					14
							11	9									
10	3875	X	3701	-0-	-174	-0-	465	1	3219	2	Y	15					29
							17	9									
*11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	484	1	3282	2	Y	3	27	1			5
							3	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 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
06	2850	X	982	-0-	-1868	-0-	45	1	937	2	Y	-0-					-0-
07	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	155	1	3044	2	Y	-0-					-0-
08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	164	1	3338	2	Y	-0-					-0-
09	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	157	1	3254	2	Y	-0-					-0-
10	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	136	1	2884	2	Y	-0-					-0-
*11	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	146	1	3061	2	Y	-0-					-0-

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
06	870	N	90	-0-	-780	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	192	1	1668	2	Y	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	259	1	545	2	Y	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	241	1	446	2	Y	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	175	1	194	2	Y	-0-					-0-
*11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	211	1	198	2	Y	-0-					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 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
06	2010	N	42	-0-	-1968	-0-	2	1	40	2	N	-0-					87
07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	114	1	2237	2	N	-0-					87
08	2418	N	1284	-0-	-1134	-0-	60	1	1222	2	N	2	2	8			87
							2	9									
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	65	1	1336	2	N	-0-					87
10	2356	N	225	-0-	-2131	-0-	10	1	215	2	N	-0-					87
11	1230	N	494	-0-	-736	-0-	22	1	472	2	N	-0-					87

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 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
06	2700	X	187	-0-	-2513	-0-	37	1	150	2	Y	-0-					1
07	2418	X	1632	-0-	-786	-0-	433	1	1199	2	Y	-0-					1
08	2418	X	1773	-0-	-645	-0-	415	1	1358	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1710	X	1622	-0-	-88	-0-	340	1	1282	2	Y	-0-					-0-
10	1643	X	1011	-0-	-632	-0-	250	1	761	2	Y	-0-					-0-
11	1710	X	1192	-0-	-518	-0-	310	1	882	2	Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 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
06	3390	X	642	-0-	-2748	-0-	102	1	522	2	N	16	2	8			40
							18	9									
07	3503	X	3059	-0-	-444	-0-	512	1	2539	2	N	7					47
							8	9									
08	3689	X	2896	-0-	-793	-0-	480	1	2416	2	N	-0-					47
09	3570	X	3145	-0-	-425	-0-	490	1	2655	2	N	-0-					47
10	3689	X	2635	-0-	-1054	-0-	437	1	2198	2	N	-0-					47
*11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	562	1	2747	2	N	-0-					47

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 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
06	5190	X	983	-0-	-4207	-0-	122	1	858	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	5363	X	4406	-0-	-957	-0-	600	1	3806	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4095	-0-	-1237	-0-	552	1	3543	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4389	-0-	-411	-0-	550	1	3839	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	3525	-0-	-1435	-0-	479	1	3046	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	2694	-0-	-1566	-0-	488	1	2206	2	N	-0-					-0-

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
06	3360	X	874	-0-	-2486	-0-	40	1	834	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	2819	-0-	-653	-0-	137	1	2682	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2665	-0-	-311	-0-	124	1	2541	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	126	1	2604	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2565	-0-	-256	-0-	116	1	2449	2	Y	-0-					-0-
*11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	138	1	2893	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
06	3270	X	345	-0-	-2925	-0-	12	1	244	2	N	81					97
							89	9									
07	3100	X	2634	-0-	-466	-0-	126	1	2472	2	N	33					130
							36	9									
08	3131	X	2596	-0-	-535	-0-	119	1	2437	2	N	36	141	1			25
							40	9									
09	3030	X	2765	-0-	-265	-0-	125	1	2587	2	N	48					73
							53	9									
10	3131	X	2201	-0-	-930	-0-	96	1	2024	2	N	74					147
							81	9									
*11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	121	1	2537	2	N	25					172
							28	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
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	7					69
07	2666	X	1373	-0-	-1293	-0-	63	1	1260	2	Y	45					114
							50	9									
08	1705	X	1492	-0-	-213	-0-	67	1	1368	2	Y	52	137	1			29
							57	9									
09	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	59	1	1546	2	Y	78					107
							86	9									
10	1705	X	842	-0-	-863	-0-	27	1	767	2	Y	44					151
							48	9									
11	1440	X	712	-0-	-728	-0-	23	1	649	2	Y	36	148	1			39
							40	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	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 600971

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016243 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6940 - 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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874

06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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, 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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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. "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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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, 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
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) //CONT.// 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095

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

06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	306	1	139	2	N	-0-						35
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	340	1	265	2	N	-0-						35
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	466	1	278	2	N	-0-						35
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	430	1	257	2	N	-0-						35
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	391	1	234	2	N	-0-						35
*11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	424	1	286	2	N	-0-						35

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	85	1	38	2	N	-0-						124
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	69	1	56	2	N	-0-						124
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	111	1	66	2	N	-0-						124
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	98	1	58	2	N	-0-						124
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	96	1	58	2	N	1						125
							1	9										
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	151	1	102	2	N	-0-						125

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629

06	660	N	140	-0-	-520	-0-	96	1	44	2	N	-0-						20
07	558	N	149	-0-	-409	-0-	84	1	65	2	N	-0-						20
08	558	N	167	-0-	-391	-0-	105	1	62	2	N	-0-						20
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	127	1	75	2	N	-0-						20
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	109	1	66	2	N	-0-						20
*11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	266	1	180	2	N	-0-						20

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648

06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	441	1	200	2	N	-0-						47
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	370	1	290	2	N	-0-						47
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	430	1	256	2	N	-0-						47
09	630	N	596	-0-	-34	-0-	373	1	223	2	N	-0-						47
10	651	N	581	-0-	-70	-0-	363	1	218	2	N	-0-						47
11	660	N	604	-0-	-56	-0-	360	1	244	2	N	-0-						47

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204809 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 8498

06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	652	1	294	2	N	12						147
							13	9										
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	528	1	412	2	N	35						182
							39	9										
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	549	1	328	2	N	-0-	159	1				23
09	960	N	878	-0-	-82	-0-	549	1	329	2	N	-0-						23
10	992	N	809	-0-	-183	-0-	506	1	303	2	N	-0-						23
11	840	N	717	-0-	-123	-0-	428	1	289	2	N	-0-						23

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
06	1890	N	689	-0-	-1201	-0-	474	1	214	2	N	1	1	8			35
							1	9									
07	1550	N	1243	-0-	-307	-0-	694	1	542	2	N	6	4	8			37
							7	9									
08	1488	N	1250	-0-	-238	-0-	781	1	466	2	N	3	3	8			37
							3	9									
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	936	1	560	2	N	6	5	8			38
							7	9									
10	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	665	1	398	2	N	3	3	8			38
							3	9									
*11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	777	1	526	2	N	6	2	8			42
							7	9									

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

06	240	N	223	-0-	-17	-0-	154	1	69	2	N	-0-					8
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	131	1	102	2	N	-0-					8
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	149	1	91	2	N	-0-					8
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	150	1	90	2	N	-0-					8
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	140	1	83	2	N	-0-					8
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	142	1	96	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

06	2280	X	1063	-0-	-1217	-0-	1053	2	10	9	N	9					171
07	2356	X	1123	-0-	-1233	-0-	1113	2	10	9	N	9	10	1			170
08	1302	N	913	-0-	-389	-0-	907	2	6	9	N	5	10	1			165
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2180	2	43	9	N	39	5	8			199
*10	3100	N	3494	-0-	394	394	3438	2	56	9	N	51	204	1	4	8	42
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					42

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

06	4890	X	3470	-0-	-1420	-0-	3451	2	19	9	N	17	2	8			163
07	5053	X	3929	-0-	-1124	-0-	3915	2	14	9	N	13					176
08	4681	X	3770	-0-	-911	-0-	3751	2	19	9	N	17	8	8			185
09	4350	X	3454	-0-	-896	-0-	3433	2	21	9	N	19	8	8			196
*10	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4394	2	18	9	N	16					212
11	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					212

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454

06	10860	X	4730	-0-	-6130	-0-	4624	2	106	9	N	96					175
07	11222	X	5113	-0-	-6109	-0-	5001	2	112	9	N	102	41	1			236
08	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5322	2	107	9	N	97	241	1	16	8	76
09	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5421	2	130	9	N	118	16	8			178
10	5115	X	4188	-0-	-927	-0-	4103	2	85	9	N	77	49	1	15	8	191
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					191

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635

06	3420	X	2134	-0-	-1286	-0-	2078	2	56	9	N	51	5	8			222
07	3348	X	2417	-0-	-931	-0-	2374	2	43	9	N	39					261
08	3348	X	2298	-0-	-1050	-0-	2248	2	50	9	N	45	183	1	10	8	113
09	2700	X	2234	-0-	-466	-0-	2175	2	59	9	N	54	8	8			159
10	2604	X	2463	-0-	-141	-0-	2404	2	59	9	N	54					213
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					213

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	5479	-0-	5479	112972	5422	2	57	9	N	52	12	8			272
07	14B2	EXT	5614	-0-	5614	118586	5583	2	31	9	N	28	171	1			129
08	14B2	EXT	5788	-0-	5788	124374	5645	2	143	9	N	130	81	8			178
09	14B	DENY	5622	-0-	5622	129996	5499	2	123	9	N	112	50	8			240
10	14B	DENY	5758	-0-	5758	135754	5691	2	67	9	N	61					301
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	135754					N	NO RPT					301

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

06	16800	X	14112	-0-	-2688	-0-	13768	2	344	9	N	313	187	1	11	8	366
07	15500	X	13332	-0-	-2168	-0-	13212	2	120	9	N	109	308	1			167
08	15314	X	12940	-0-	-2374	-0-	12381	2	559	9	N	508	496	1	31	8	148
09	14820	X	11201	-0-	-3619	-0-	10903	2	298	9	N	271	181	1	32	8	206
10	15283	X	12203	-0-	-3080	-0-	11964	2	239	9	N	217	112	1	34	8	277
11	14100	X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					N	NO RPT					277

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564

06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	40	2	2	9	N	2	1	8			33
07	155	N	23	-0-	-132	-0-	23	2			N	-0-					33
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	115	2	4	9	N	4					37
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	N	1					38
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	458	2	2	9	N	2					40
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163	2	2	9	N	2					42

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2364	2	174	9	N	158	176	1			25
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2341	2	210	9	N	191	161	1	3	8	52
08	2356	N	2278	-0-	-78	-0-	2103	2	175	9	N	159	177	1			34
09	2310	N	2210	-0-	-100	-0-	2025	2	185	9	N	168	162	1			40
*10	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2538	2	299	9	N	272	150	1			162
11	2310	N	2114	-0-	-196	-0-	2100	2	14	9	N	13					175

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040

06	3000	N	3065	-0-	65	65	2890	2	175	9	N	159	162	1			20
07	3123	X	3058	-0-	-65	-0-	2862	2	196	9	N	178	178	1			20
08	3007	X	2673	-0-	-334	-0-	2570	2	103	9	N	94					114
09	2910	X	2586	-0-	-324	-0-	2475	2	111	9	N	101	167	1			48
*10	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3102	2	185	9	N	168	168	1			48
11	2910	X	2630	-0-	-280	-0-	2600	2	30	9	N	27					75

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
LEATH, C. WELL #: 1 RRCID -> 102964 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7619 - 7689

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
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

XTO ENERGY INC. 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

06	1110 X	830	-0-	-280	-0-	110	1	713	2	Y	6	2	8				10
						7	9										
07	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	519	1	1458	2	Y	3	8	1				5
						3	9										
08	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	524	1	1141	2	Y	4	7	1				2
						4	9										
09	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	529	1	1329	2	Y	2						4
						2	9										
10	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	377	1	1232	2	Y	4						8
						4	9										
*11	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	511	1	1612	2	Y	1	7	1				2
						1	9										

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 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
06	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					-0-
07	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	349	1	1163	2	Y	-0-					-0-
08	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	366	1	1153	2	Y	-0-					-0-
09	749	X	749	-0-	-0-	-0-	245	1	504	2	Y	-0-					-0-
10	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	243	1	2005	2	Y	-0-					-0-
*11	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	262	1	867	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 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
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	102	1	53	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	214	-0-	-127	-0-	30	1	184	2	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	91	1	90	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	1			Y	-0-					-0-
11	210	N	161	-0-	-49	-0-	83	1	78	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 089521 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7368 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	X	13	-0-	-142	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	330	N	159	-0-	-171	-0-	27	1	132	2	Y	-0-					1
07	992	N	424	-0-	-568	-0-	369	1	55	2	Y	-0-					1
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	396	1	438	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	283	1	275	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	249	-0-	-185	-0-	202	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	541	-0-	-269	-0-	278	1	263	2	Y	-0-					-0-

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
06	2070	N	340	-0-	-1730	-0-	74 1	1 9	265	2	N	1	1	8			-0-
07	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	417	1	1260	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1547	-0-	-344	-0-	415	1	1132	2	N	-0-					-0-
09	1830	X	1697	-0-	-133	-0-	433	1	1264	2	N	-0-					-0-
10	1891	X	1606	-0-	-285	-0-	352	1	1254	2	N	-0-					-0-
*11	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	403	1	1383	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
06	450	N	170	-0-	-280	-0-	70	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	320	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	336	1	300	2	Y	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	366	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	270	1	307	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	525	-0-	-45	-0-	257	1	268	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	2400	N	131	-0-	-2269	-0-	65	1	63	2	Y	3	2	8			11
							3	9									
07	2170	N	2000	-0-	-170	-0-	436	1	1564	2	Y	-0-					11
08	2356	N	1677	-0-	-679	-0-	418	1	1259	2	Y	-0-					11
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	432	1	1608	2	Y	-0-					11
10	2015	N	1174	-0-	-841	-0-	344	1	830	2	Y	-0-					11
*11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	461	1	1879	2	Y	-0-	7	1			4

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
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	79	1	587	2	Y	26	2	8			64
							29	9									
07	2790	N	2260	-0-	-530	-0-	465	1	1772	2	Y	21	51	1			34
							23	9									
08	2170	N	2162	-0-	-8	-0-	465	1	1668	2	Y	26	49	1			11
							29	9									
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	450	1	1591	2	Y	20					31
							22	9									
10	3100	N	4510	-0-	1410	1410	486	1	3994	2	Y	27					58
							30	9									
*11	3000	N	2164	-0-	-836	574	443	1	1715	2	Y	5	48	1			15
							6	9									

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
06	1470	N	100	-0-	-1370	-0-	69	1	27	2	Y	4	2	8			77
							4	9									
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	454	1	1292	2	Y	76					153
							84	9									
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	419	1	1143	2	Y	16					169
							18	9									
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	439	1	1409	2	Y	37					206
							41	9									
10	1829	N	1143	-0-	-686	-0-	329	1	800	2	Y	13					219
							14	9									
*11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	428	1	1501	2	Y	22	135	1			106
							24	9									

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128305 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7507 - 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
06	570	N	179	-0-	-391	-0-	179	2			N	-0-					27
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1689	2	14	9	N	13					40
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1700	2	15	9	N	14					54
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1743	2	34	9	N	31					85
10	1705	N	1225	-0-	-480	-0-	1221	2	4	9	N	4					89
11	1650	N	487	-0-	-1163	-0-	487	2			N	-0-					89

KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 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
06	1950	N	209	-0-	-1741	-0-	66	1	141	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1891	N	1437	-0-	-454	-0-	438	1	999	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1280	-0-	-735	-0-	502	1	778	2	N	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	375	1	233	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	302	-0-	-1124	-0-	257	1	45	2	N	-0-					-0-
*11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	508	1	1422	2	N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FEIST, EDWIN L. WELL #: 4 RRCID -> 137412 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7394 - 8595

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

KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 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
06	1020	N	50	-0-	-970	-0-	44 1	1 9	5	2	N	1	1	8			-0-
07	837	N	334	-0-	-503	-0-	249	1	85	2	N	-0-					-0-
08	248	N	83	-0-	-165	-0-	58	1	25	2	N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	314	1	140	2	N	-0-					-0-
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	263	1	57	2	N	-0-					-0-
*11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	355	1	3	2	N	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 3 RRCID -> 137768 COMPL. DATE 02/16/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8336 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	83 1	1 9	598	2	N	1					110
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	180 13	1 9	1411	2	N	12					122
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	149	1	969	2	N	-0-					122
*11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	219 6	1 9	710	2	N	5					127

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
06	1866	N	822	-0-	-1044	-0-	93 24	1 9	705	2	Y	22	4	8			46
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	500 17	1 9	2488	2	Y	15	37	1			24
08	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	572 21	1 9	2502	2	Y	19	35	1			8
09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	566 15	1 9	2655	2	Y	14					22
10	2604	X	2446	-0-	-158	-0-	402 22	1 9	2022	2	Y	20					42
*11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	533 3	1 9	2909	2	Y	3	34	1			11

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1080	N	298	-0-	-782	-0-	32	1	265	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	837	N	657	-0-	-180	-0-	403	1	254	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	679	-0-	-34	-0-	376	1	303	2	Y	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	275	1	322	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	336	-0-	-315	-0-	204	1	132	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	460	-0-	-200	-0-	273	1	187	2	Y	-0-					-0-

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
06	1560	N	281	-0-	-1279	-0-	66	1	211	2	Y	4	3	8			11
							4	9									
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	367	1	719	2	Y	-0-					11
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	453	1	1176	2	Y	-0-					11
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	440	1	1028	2	Y	-0-					11
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	363	1	1441	2	Y	-0-					11
11	1590	N	932	-0-	-658	-0-	392	1	540	2	Y	-0-	7	1			4

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
06	1140	N	154	-0-	-986	-0-	75	1	78	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1023	N	853	-0-	-170	-0-	414	1	439	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	719	-0-	-25	-0-	405	1	314	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	407	1	403	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	767	-0-	-101	-0-	332	1	435	2	Y	-0-					-0-
*11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	392	1	594	2	Y	-0-					-0-

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
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	74	1	345	2	Y	14	3	8			28
							15	9									
07	3100	N	3219	-0-	119	119	498	1	2711	2	Y	9	22	1			15
							10	9									
08	3047	N	2928	-0-	-119	-0-	503	1	2413	2	Y	11	21	1			5
							12	9									
09	3000	N	4192	-0-	1192	1192	583	1	3600	2	Y	8					13
							9	9									
10	3455	X	2263	-0-	-1192	-0-	378	1	1872	2	Y	12					25
							13	9									
*11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	493	1	2303	2	Y	3	21	1			7
							3	9									

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
06	990	N	198	-0-	-792	-0-	30	1	155	2	Y	12	1	8			30
							13	9									
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	138	1	781	2	Y	9	24	1			15
							10	9									
08	930	N	853	-0-	-77	-0-	116	1	724	2	Y	12	22	1			5
							13	9									
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	136	1	599	2	Y	8					13
							9	9									
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	298	1	444	2	Y	12					25
							13	9									
*11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	431	1	749	2	Y	3	21	1			7
							3	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1200	N	163	-0-	-1037	-0-	33	1	128	2	Y	2					16
							2	9									
07	992	N	548	-0-	-444	-0-	240	1	296	2	Y	11	17	1			10
							12	9									
08	1116	N	465	-0-	-651	-0-	148	1	298	2	Y	17	22	1			5
							19	9									
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	427	1	326	2	Y	15					20
							17	9									
10	372	N	221	-0-	-151	-0-	150	1	67	2	Y	4	20	1			4
							4	9									
*11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	130	1	713	2	Y	26	25	1			5
							29	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
06	360	N	256	-0-	-104	-0-	63	1	193	2	Y	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	363	1	475	2	Y	-0-					-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	430	1	979	2	Y	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	394	1	491	2	Y	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	287	1	79	2	Y	-0-					-0-
*11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	417	1	771	2	Y	-0-					-0-

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
06	3900	X	517	-0-	-3383	-0-	90	1	414	2	Y	12	2	8			27
							13	9									
07	4030	X	2594	-0-	-1436	-0-	467	1	2106	2	Y	19					46
							21	9									
08	4030	X	3066	-0-	-964	-0-	468	1	2577	2	Y	19	55	1			10
							21	9									
09	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	549	1	4310	2	Y	25					35
							28	9									
10	3255	X	2733	-0-	-522	-0-	408	1	2285	2	Y	36					71
							40	9									
*11	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	515	1	3680	2	Y	10	67	1			14
							11	9									

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	18	-0-	-222	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	13	1	127	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	133	-0-	-53	-0-	11	1	122	2	Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152296 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7550 - 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
06	480	N	202	-0-	-278	-0-	59	1	134	2	Y	8	1	8			14
							9	9									
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	360	1	270	2	Y	8	14	1			8
							9	9									
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	446	1	1159	2	Y	8	14	1			2
							9	9									
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	399	1	584	2	Y	8					10
							9	9									
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	319	1	173	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
*11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	387	1	281	2	Y	13	13	1			2
							14	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 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
06	1170	N	342	-0-	-828	-0-	73	1	244	2	Y	23	1	8			43
							25	9									
07	3100	N	5864	-0-	2764	2764	433	1	5405	2	Y	24	42	1			25
							26	9									
08	3100	N	931	-0-	-2169	595	433	1	472	2	Y	24	42	1			7
							26	9									
09	1652	N	1057	-0-	-595	-0-	424	1	608	2	Y	23					30
							25	9									
10	3038	X	728	-0-	-2310	-0-	327	1	386	2	Y	14	37	1			7
							15	9									
11	2940	X	1282	-0-	-1658	-0-	442	1	797	2	Y	39	39	1			7
							43	9									

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 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
06	480	N	83	-0-	-397	-0-	56	1	6	2	Y	19	1	8			36
							21	9									
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	394	1	189	2	Y	19	35	1			20
							21	9									
08	496	N	386	-0-	-110	-0-	360	1	3	2	Y	21	35	1			6
							23	9									
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	367	1	20	2	Y	19					25
							21	9									
10	589	N	293	-0-	-296	-0-	279	1	1	2	Y	12	31	1			6
							13	9									
*11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	381	1	136	2	Y	32	32	1			6
							35	9									

FEIST, EDWIN L. WELL #: 5 RRCID -> 163266 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7361 - 8609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	224	-0-	-556	-0-	67	1	148	2	Y	8	3	8			54
							9	9									
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	405	1	407	2	Y	-0-					54
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	402	1	460	2	Y	-0-					54
09	545	X	545	-0-	-0-	-0-	377	1	168	2	Y	-0-					54
10	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	352	1	1171	2	Y	18					72
							20	9									
*11	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	489	1	910	2	Y	-0-					72

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	990	N	126	-0-	-864	-0-	62	1	43	2	Y	19	4	8			29
							21	9									
07	1023	N	626	-0-	-397	-0-	378	1	231	2	Y	15	28	1			16
							17	9									
08	930	N	415	-0-	-515	-0-	393	1	3	2	Y	17	28	1			5
							19	9									
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	392	1	77	2	Y	15					20
							17	9									
10	620	N	362	-0-	-258	-0-	303	1	48	2	Y	10	25	1			5
							11	9									
*11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	398	1	347	2	Y	26	26	1			5
							29	9									

BLACK-CLARK WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787

06	1050	N	38	-0-	-1012	-0-	37	2	1	9	N	1	1	8			74
07	1178	N	677	-0-	-501	-0-	16	1	657	2	N	4					78
							4	9									
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	34	1	1377	2	N	3					81
							3	9									
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	5	1	257	2	N	-0-					81
10	682	N	295	-0-	-387	-0-	3	1	292	2	N	-0-					81
11	1380	N	316	-0-	-1064	-0-	8	1	305	2	N	3					84
							3	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	68	1	10	2	Y	5	2	8			9
							6	9									
07	527	N	435	-0-	-92	-0-	428	1	4	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
08	682	N	345	-0-	-337	-0-	333	1	8	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	384	1	233	2	Y	2					4
							2	9									
10	434	N	307	-0-	-127	-0-	299	1	4	2	Y	4					8
							4	9									
*11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	374	1	32	2	Y	1	7	1			2
							1	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	77	-0-	-883	-0-	40	1	36	2	N	1	1	8			109
							1	9									
07	1085	N	956	-0-	-129	-0-	594	1	355	2	N	6					115
							7	9									
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	651	1	400	2	N	7					122
							8	9									
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	661	1	385	2	N	3					125
							3	9									
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	597	1	432	2	N	-0-					125
*11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	606	1	229	2	N	-0-					125

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671

06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	63	1	214	2	Y	10	3	8			18
							11	9									
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	488	1	1916	2	Y	7	15	1			10
							8	9									
08	2170	N	1827	-0-	-343	-0-	439	1	1380	2	Y	7	14	1			3
							8	9									
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	391	1	1152	2	Y	6					9
							7	9									
10	2170	N	1514	-0-	-656	-0-	342	1	1163	2	Y	8					17
							9	9									
*11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	457	1	1383	2	Y	1	14	1			4
							1	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	150	N	62	-0-	-88	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	136	-0-	-81	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		133	-0-	133	133	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		70	-0-	70	203	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
*11	295	X	92	-0-	-203	-0-	4	1	88	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
06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3296	2	187	9	N	170	186	1	1	8	40
07	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3217	2	69	9	N	63					103
08	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3397	2	134	9	N	122	191	1			34
09	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3214	2	122	9	N	111					145
*10	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3285	2	102	9	N	93	189	1	1	8	48
11	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					48

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
06	4080	X	2861	-0-	-1219	-0-	2782	2	79	9	N	72					149
07	4216	X	3727	-0-	-489	-0-	3691	2	36	9	N	33	89	1			93
08	4123	X	4092	-0-	-31	-0-	4048	2	44	9	N	40					133
09	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3961	2	48	9	N	44					177
*10	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4179	2	56	9	N	51	192	1			36
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					36

LARISSA (RODESSA) //CONT.// 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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	EOM BALANCE
06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	240	1	4626	2	N	106	176	1	134
							117	9							
07	4805	X	4018	-0-	-787	-0-	168	1	3759	2	N	83			217
							91	9							
08	4743	X	4694	-0-	-49	-0-	248	1	4293	2	N	139	174	1	182
							153	9							
09	4980	X	4841	-0-	-139	-0-	240	1	4498	2	N	94	176	1	100
							103	9							
10	5146	X	4508	-0-	-638	-0-	248	1	4170	2	N	82			182
							90	9							
11	4980	X	4494	-0-	-486	-0-	240	1	4147	2	N	97	174	1	105
							107	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			142
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			143
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	180	1	5
09	14B DENY		22	-0-	22	22	12	2	10	9	N	9			14
10	14B DENY		12	-0-	12	34	5	2	7	9	N	6			20
11	14B DENY		6	-0-	6	40	2	2	4	9	N	4			24

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

06	780	N	481	-0-	-299	-0-	481	2			N	-0-			35
07	682	N	420	-0-	-262	-0-	420	2			N	-0-			35
08	620	N	83	-0-	-537	-0-	44	2	39	9	N	35			70
09	480	N	83	-0-	-397	-0-	83	2			N	-0-			70
10	434	N	264	-0-	-170	-0-	264	2			N	-0-			70
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			70

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 133711 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10560 - 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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10656 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	157	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	188	2	221	9	N	201	146	1			55

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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

CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					217
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					217
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					217
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	N	1	1	8			217
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	N	1	1	8			217
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					217

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 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
06	2820	X	104	-0-	-2716	-0-	91	2	13	9	N	12					58
07	1953	X	292	-0-	-1661	-0-	292	2			N	-0-					58
08	1953	X	1527	-0-	-426	-0-	1510	2	17	9	N	15					73
09	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1544	2	30	9	N	27					100
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					100
11	1470	N	236	-0-	-1234	-0-	236	2			N	-0-					100

CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

06	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					29
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					29
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					29
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					29
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					29
11	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	2			N	-0-					29

FELKER WELL #: 1 RRCID -> 188862 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11028

06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					161
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					161
08	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					161
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					161
10	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					161
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					161

REVERRA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190526 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10532 - 10590

06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					38
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					38
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					38
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					38
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					38
*11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					38

WITT BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 191694 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10882

06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					32
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					32
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					32
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					32
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					32

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199171 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10582 - 10686

06	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	10					165
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	154	2	36	9	N	33					198
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1461	2	64	9	N	58	178	1	1	8	77
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1751	2	7	9	N	6					83
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					83
*11	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2481	2	77	9	N	70					153

WITT BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 203179 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10928 - 10940

06	930	N	117	-0-	-813	-0-	98	2	19	9	N	17					71
07	682	N	105	-0-	-577	-0-	105	2			N	-0-					71
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	323	2	23	9	N	21					92
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					92
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	132	2	79	9	N	72					164
*11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					164

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 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
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					43
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					43
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					43
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					43
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					43
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					43

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
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1055	2	14	9	N	13					85
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	803	2	6	9	N	5					90
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	440	2	6	9	N	5					95
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					95
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					95
*11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					95

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
06	570	N	179	-0-	-391	-0-	179	2			N	-0-					55
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					55
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					55
09	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					55
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					55
11	330	N	-0-	-0-	-330	-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
06	870	N	43	-0-	-827	-0-	43	2			Y	-0-					133
07	403	N	46	-0-	-357	-0-	46	2			Y	-0-					133
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					133
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					133
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					133
11	330	N	61	-0-	-269	-0-	61	2			Y	-0-					133

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
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					165
07	279	N	97	-0-	-182	-0-	97	2			N	-0-					165
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					165
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					165
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					165
11	720	N	286	-0-	-434	-0-	286	2			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
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	298	1	1502	2	Y	-0-					-0-
07	2666	N	1881	-0-	-785	-0-	327	1	1554	2	Y	-0-					-0-
08	2387	N	1774	-0-	-613	-0-	315	1	1459	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1756	-0-	-44	-0-	309	1	1447	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1505	-0-	-386	-0-	261	1	1244	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	771	-0-	-939	-0-	112	1	650	2	Y	8	5	1			3
							9	9									

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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

BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 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
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	114	1	490	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	343	-0-	-246	-0-	61	1	282	2	Y	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	49	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	218	-0-	-371	-0-	51	1	167	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	59	1	255	2	Y	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 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
06	8970	X	6960	-0-	-2010	-0-	1154	1	5806	2	Y	-0-					-0-
07	9207	X	6573	-0-	-2634	-0-	1143	1	5430	2	Y	-0-					-0-
08	9207	X	5105	-0-	-4102	-0-	906	1	4199	2	Y	-0-					-0-
09	8910	X	5920	-0-	-2990	-0-	1042	1	4878	2	Y	-0-					-0-
10	8928	X	3560	-0-	-5368	-0-	618	1	2942	2	Y	-0-					-0-
11	6960	X	6258	-0-	-702	-0-	920	1	5338	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 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
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	15	1	73	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	16	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	13	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	13	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

06	2550	X	219	-0-	-2331	-0-	36	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	868	X	620	-0-	-248	-0-	108	1	512	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1025	-0-	1025	1025	182	1	843	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		983	-0-	983	2008	173	1	810	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		778	-0-	778	2786	135	1	643	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2786					Y	-0-					-0-

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	N	2					70
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					70
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					70
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					70
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/16/2013

ORR WELL #: 1 RRCID -> 173473 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 7661 - 10999

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

LINN OPERATING, INC. 501545
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	8	13	0			-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	53	1	252	2	Y	13	8	0			5
							14	9									
*11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	131	1	759	2	Y	17	15	1			7
							19	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	157	1	775	2	Y	32	39	0			3
							35	9									
07	1612	N	1421	-0-	-191	-0-	241	1	1144	2	Y	33	25	0			11
							36	9									
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	243	1	1126	2	Y	30	30	0			11
							33	9									
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	230	1	1075	2	Y	29	31	0			9
							32	9									
10	1426	N	354	-0-	-1072	-0-	58	1	275	2	Y	19	19	0			9
							21	9									
*11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	208	1	1209	2	Y	33	32	1			10
							36	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

06	990	N	342	-0-	-648	-0-	54	1	267	2	Y	19	25	0			4
							21	9									
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	112	1	643	2	Y	23	17	1			6
							25	9									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	197	1	976	2	Y	47	58	0			6
							52	9									
07	1333	N	683	-0-	-650	-0-	109	1	520	2	Y	49	37	0			18
							54	9									
08	1240	N	752	-0-	-488	-0-	125	1	579	2	Y	44	43	0			19
							48	9									
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	225	1	1052	2	Y	43	45	0			17
							47	9									
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	181	1	861	2	Y	32	31	0			18
							35	9									
*11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	185	1	1065	2	Y	36	37	1			17
							40	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
06	2370	N	2060	-0-	-310	-0-	339	1	1690	2	Y	28	33	0			4
							31	9									
07	2604	N	1518	-0-	-1086	-0-	259	1	1229	2	Y	27	21	0			10
							30	9									
08	1984	N	1330	-0-	-654	-0-	231	1	1071	2	Y	25	25	0			10
							28	9									
09	2070	N	423	-0-	-1647	-0-	71	1	330	2	Y	20	22	0			8
							22	9									
10	1519	N	70	-0-	-1449	-0-	12	1	55	2	Y	3	7	0			4
							3	9									
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	413	1	2064	2	Y	19	27	0			6
							21	9									
07	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	384	1	1825	2	Y	19	15	0			10
							21	9									
08	2511	N	2214	-0-	-297	-0-	389	1	1805	2	Y	18	17	0			11
							20	9									
09	2490	N	2388	-0-	-102	-0-	417	1	1952	2	Y	17	18	0			10
							19	9									
10	2232	N	2043	-0-	-189	-0-	352	1	1674	2	Y	15	14	0			11
							17	9									
*11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	340	1	1957	2	Y	22	21	1			12
							24	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	317	1	1583	2	Y	87	104	0			11
							96	9									
07	2511	N	1783	-0-	-728	-0-	292	1	1388	2	Y	94	70	0			35
							103	9									
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	372	1	1722	2	Y	87	85	0			37
							96	9									
09	2010	N	1882	-0-	-128	-0-	315	1	1476	2	Y	83	88	0			32
							91	9									
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	312	1	1487	2	Y	73	67	0			38
							80	9									
*11	3000	N	3059	-0-	59	59	437	1	2537	2	Y	77	81	1			34
							85	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
06	3840	X	2327	-0-	-1513	-0-	382	1	1914	2	Y	28	34	0			5
							31	9									
07	3627	X	2288	-0-	-1339	-0-	392	1	1864	2	Y	29	22	0			12
							32	9									
08	3317	X	2289	-0-	-1028	-0-	401	1	1859	2	Y	26	26	0			12
							29	9									
09	3120	X	2226	-0-	-894	-0-	387	1	1810	2	Y	26	27	0			11
							29	9									
10	3224	X	2027	-0-	-1197	-0-	348	1	1655	2	Y	22	21	0			12
							24	9									
*11	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	371	1	2155	2	Y	26	27	1			11
							29	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7610 - 7614

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	3180	X	3057	-0-	-123	-0-	505	1	2527	2	Y	23	28	0			3
							25	9									
07	3689	X	2901	-0-	-788	-0-	500	1	2375	2	Y	24	18	0			9
							26	9									
08	3689	X	2514	-0-	-1175	-0-	442	1	2048	2	Y	22	22	0			9
							24	9									
09	3570	X	2206	-0-	-1364	-0-	384	1	1799	2	Y	21	22	0			8
							23	9									
10	3658	X	1973	-0-	-1685	-0-	339	1	1614	2	Y	18	17	0			9
							20	9									
11	3060	X	2702	-0-	-358	-0-	394	1	2275	2	Y	30	28	1			11
							33	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	5670	X	3419	-0-	-2251	-0-	541	1	2726	2	Y	138	166	0			19
							152	9									
07	5859	X	4109	-0-	-1750	-0-	687	1	3265	2	Y	143	108	0			54
							157	9									
08	5301	X	3000	-0-	-2301	-0-	507	1	2348	2	Y	132	130	0			56
							145	9									
09	5130	X	3769	-0-	-1361	-0-	639	1	2990	2	Y	127	134	0			49
							140	9									
10	4123	X	3451	-0-	-672	-0-	578	1	2751	2	Y	111	102	0			58
							122	9									
11	3990	X	3490	-0-	-500	-0-	490	1	2840	2	Y	145	144	1			59
							160	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

06	2610	X	2350	-0-	-260	-0-	385	1	1940	2	Y	23	28	0			3
							25	9									
07	2697	X	1412	-0-	-1285	-0-	242	1	1151	2	Y	17	13	0			7
							19	9									
08	2790	N	2109	-0-	-681	-0-	370	1	1716	2	Y	21	20	0			8
							23	9									
09	2340	N	2172	-0-	-168	-0-	378	1	1771	2	Y	21	22	0			7
							23	9									
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	326	1	1550	2	Y	18	17	0			8
							20	9									
11	2040	N	1679	-0-	-361	-0-	243	1	1410	2	Y	24	24	1			8
							26	9									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

06	1140	N	464	-0-	-676	-0-	74	1	372	2	Y	16	24	0			3
							18	9									
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	156	1	739	2	Y	15	12	0			6
							17	9									
08	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	431	1	2000	2	Y	14	14	0			6
							15	9									
09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	481	1	2252	2	Y	14	15	0			5
							15	9									
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	277	1	1319	2	Y	12	11	0			6
							13	9									
*11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	168	1	976	2	Y	59	46	1			19
							65	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	4176	-0-	-1494	-0-	675	1	3398	2	Y	94	115	0			14
							103	9									
07	5580	X	3842	-0-	-1738	-0-	649	1	3085	2	Y	98	74	0			38
							108	9									
08	5580	X	3864	-0-	-1716	-0-	668	1	3097	2	Y	90	89	0			39
							99	9									
09	5400	X	3177	-0-	-2223	-0-	544	1	2545	2	Y	80	87	0			32
							88	9									
10	5022	X	3125	-0-	-1897	-0-	529	1	2516	2	Y	73	67	0			38
							80	9									
11	4170	X	3804	-0-	-366	-0-	543	1	3152	2	Y	99	98	1			39
							109	9									

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
06	1530	N	913	-0-	-617	-0-	151	1	762	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1472	-0-	-419	-0-	256	1	1216	2	Y	-0-					-0-
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	240	1	1114	2	Y	-0-					-0-
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	227	1	1060	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	721	-0-	-736	-0-	125	1	596	2	Y	-0-					-0-
*11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	257	1	1494	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
06	1830	N	1644	-0-	-186	-0-	269	1	1351	2	Y	22	28	0			2
							24	9									
07	1984	N	1883	-0-	-101	-0-	323	1	1534	2	Y	24	18	0			8
							26	9									
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	305	1	1412	2	Y	23	22	0			9
							25	9									
09	1650	N	1614	-0-	-36	-0-	280	1	1310	2	Y	22	23	0			8
							24	9									
10	1891	N	1473	-0-	-418	-0-	252	1	1200	2	Y	19	18	0			9
							21	9									
11	1680	N	1563	-0-	-117	-0-	226	1	1309	2	Y	25	25	1			9
							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
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	308	1	1536	2	Y	65	80	0			10
							72	9									
07	1891	N	1828	-0-	-63	-0-	305	1	1449	2	Y	67	51	0			26
							74	9									
08	2139	N	1744	-0-	-395	-0-	298	1	1379	2	Y	61	60	0			27
							67	9									
09	1920	N	1603	-0-	-317	-0-	271	1	1267	2	Y	59	62	0			24
							65	9									
10	1829	N	1444	-0-	-385	-0-	241	1	1146	2	Y	52	48	0			28
							57	9									
*11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	249	1	1442	2	Y	69	68	1			29
							76	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	81	1	381	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1917	-0-	1917	1917	340	1	1577	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2017	-0-	2017	3934	355	1	1662	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1612	-0-	1612	5546	280	1	1332	2	Y	-0-					-0-
*11	200	N	556	-0-	356	5902	79	1	460	2	Y	15	11	1			4
							17	9									

NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

06	930	N	268	-0-	-662	-0-	40	1	195	2	Y	30	39	0			4
							33	9									
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-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	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	249	1	1442	2	Y	44	32	1			12
							48	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	182	1	916	2	Y	54	66	0			7
							59	9									
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	180	1	856	2	Y	56	42	0			21
							62	9									
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	177	1	818	2	Y	52	51	0			22
							57	9									
09	1170	N	1050	-0-	-120	-0-	175	1	820	2	Y	50	53	0			19
							55	9									
10	1085	N	918	-0-	-167	-0-	151	1	720	2	Y	43	40	0			22
							47	9									
*11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	154	1	892	2	Y	57	56	1			23
							63	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	207	1	1025	2	Y	35	42	0			5
							39	9									
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	158	1	750	2	Y	34	26	0			13
							37	9									
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	307	1	1425	2	Y	30	30	0			13
							33	9									
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	319	1	1495	2	Y	32	33	0			12
							35	9									
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	239	1	1135	2	Y	27	25	0			14
							30	9									
*11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	278	1	1605	2	Y	28	30	1			12
							31	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	255	1	1285	2	Y	9	10	0			2
							10	9									
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	316	1	1504	2	Y	10	8	0			4
							11	9									
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	313	1	1449	2	Y	10	10	0			4
							11	9									
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	292	1	1367	2	Y	9	10	0			3
							10	9									
10	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	304	1	1444	2	Y	8	7	0			4
							9	9									
*11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	315	1	1827	2	Y	10	10	1			4
							11	9									

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
06	2610	N	1936	-0-	-674	-0-	313	1	1570	2	Y	48	53	0			4
							53	9									
07	2914	N	2139	-0-	-775	-0-	362	1	1721	2	Y	51	38	0			17
							56	9									
08	2294	N	2097	-0-	-197	-0-	363	1	1682	2	Y	47	47	0			17
							52	9									
09	1950	N	1801	-0-	-149	-0-	308	1	1442	2	Y	46	48	0			15
							51	9									
10	2139	N	1352	-0-	-787	-0-	228	1	1084	2	Y	36	34	0			17
							40	9									
11	2040	N	1808	-0-	-232	-0-	260	1	1506	2	Y	38	41	1			14
							42	9									

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
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	357	1	1790	2	Y	31	32	0			6
							34	9									
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	332	1	1578	2	Y	31	23	0			14
							34	9									
08	DLQ G-10		1773	-0-	1773	1773	309	1	1432	2	Y	29	28	0			15
							32	9									
09	DLQ G-10		1609	-0-	1609	3382	278	1	1300	2	Y	28	29	0			14
							31	9									
10	DLQ G-10		1469	-0-	1469	4851	251	1	1192	2	Y	24	22	0			16
							26	9									
*11	200	N	1583	-0-	1383	6234	228	1	1320	2	Y	32	32	1			16
							35	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
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	163	1	819	2	Y	28	35	0			2
							31	9									
07	1023	N	963	-0-	-60	-0-	162	1	768	2	Y	30	22	0			10
							33	9									
08	868	N	851	-0-	-17	-0-	146	1	675	2	Y	27	27	0			10
							30	9									
09	1020	N	815	-0-	-205	-0-	138	1	648	2	Y	26	28	0			8
							29	9									
10	961	N	482	-0-	-479	-0-	80	1	379	2	Y	21	20	0			9
							23	9									
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	9	1			-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	EOM BALANCE
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	4	8	0	3
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	25	1	115	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	22	1	104	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	90	2	Y	3	2	1	1
							3	9							

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	EOM BALANCE
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	30	1	150	2	Y	-0-			-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	184	1	875	2	Y	-0-			-0-
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	212	1	981	2	Y	-0-			-0-
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	193	1	903	2	Y	-0-			-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	189	1	898	2	Y	-0-			-0-
11	900	N	811	-0-	-89	-0-	119	1	692	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	EOM BALANCE
06	6690	X	4819	-0-	-1871	-0-	774	1	3896	2	Y	135	166	0	17
							149	9							
07	6727	X	5325	-0-	-1402	-0-	899	1	4271	2	Y	141	106	0	52
							155	9							
08	6200	X	5037	-0-	-1163	-0-	869	1	4025	2	Y	130	128	0	54
							143	9							
09	6000	X	4946	-0-	-1054	-0-	846	1	3962	2	Y	125	132	0	47
							138	9							
10	6076	X	4544	-0-	-1532	-0-	768	1	3656	2	Y	109	100	0	56
							120	9							
11	5160	X	5117	-0-	-43	-0-	730	1	4235	2	Y	138	139	1	55
							152	9							

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	EOM BALANCE
06	2828	N	2729	-0-	-99	-0-	446	1	2232	2	Y	46	56	0	6
							51	9							
07	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	458	1	2178	2	Y	47	36	0	17
							52	9							
08	3193	X	2459	-0-	-734	-0-	428	1	1983	2	Y	44	43	0	18
							48	9							
09	3090	X	2262	-0-	-828	-0-	390	1	1826	2	Y	42	44	0	16
							46	9							
10	3193	X	1951	-0-	-1242	-0-	332	1	1578	2	Y	37	34	0	19
							41	9							
11	2730	X	2135	-0-	-595	-0-	306	1	1776	2	Y	48	47	1	20
							53	9							

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	1140	X	1020	-0-	-120	-0-	163	1	805	2	Y	47	59	0			5
							52	9									
07	1209	X	1063	-0-	-146	-0-	175	1	832	2	Y	51	38	0			18
							56	9									
08	961	N	906	-0-	-55	-0-	152	1	704	2	Y	45	45	0			18
							50	9									
09	1020	N	450	-0-	-570	-0-	74	1	345	2	Y	28	34	0			12
							31	9									
10	1054	N	707	-0-	-347	-0-	115	1	550	2	Y	38	32	0			18
							42	9									
11	870	N	604	-0-	-266	-0-	83	1	475	2	Y	42	44	1			16
							46	9									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	395	1	1987	2	Y	59	71	0			8
							65	9									
07	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	519	1	2469	2	Y	58	44	0			22
							64	9									
08	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	519	1	2404	2	Y	55	54	0			23
							61	9									
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	406	1	1902	2	Y	54	56	0			21
							59	9									
10	2108	N	1812	-0-	-296	-0-	306	1	1456	2	Y	45	42	0			24
							50	9									
*11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	310	1	1799	2	Y	49	52	1			21
							54	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

06	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	757	1	3800	2	Y	45	53	0			5
							50	9									
07	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	1081	1	5139	2	Y	47	35	0			17
							52	9									
08	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	1154	1	5348	2	Y	43	42	0			18
							47	9									
09	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	1110	1	5194	2	Y	42	44	0			16
							46	9									
10	6262	X	5550	-0-	-712	-0-	957	1	4553	2	Y	36	33	0			19
							40	9									
*11	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	1042	1	6043	2	Y	43	44	1			18
							47	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	6240		6240	-0-	-0-	-0-	1916 101	1 9	4223	2	N	92	177	1			90
07	4590	R	4590	-0-	-0-	-0-	4366 97	2 9	224	9	N	204	187	1			107
08	6535		6535	-0-	-0-	-0-	1970 109	1 9	4468	2	N	88	170	1			25
09	6280		6280	-0-	-0-	-0-	1935	1	4236	2	N	99					124
10	4619		4324	-0-	-295	-0-	4238	2	86	9	N	78	174	1			28
11	4470		4076	-0-	-394	-0-	3992	2	84	9	N	76					104

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
06	2610	#	1092	-0-	-1518	-0-	84	1	1008	2	N	-0-					49
07	2697	#	1347	-0-	-1350	-0-	93	1	1254	2	N	-0-					49
08	1767	#	783	-0-	-984	-0-	59	1	724	2	N	-0-					49
09	1320	#	880	-0-	-440	-0-	68	1	812	2	N	-0-					49
10	1333	#	738	-0-	-595	-0-	61	1	677	2	N	-0-					49
11	1290	#	654	-0-	-636	-0-	57	1	597	2	N	-0-					49

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
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

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
06	3780	X	3670	-0-	-110	-0-	3640	2	30	9	N	27					67
07	3906	X	3709	-0-	-197	-0-	3698	2	11	9	N	10					77
08	3844	X	3741	-0-	-103	-0-	3727	2	14	9	N	13					90
09	3720	X	3567	-0-	-153	-0-	3544	2	23	9	N	21					111
10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3779	2	25	9	N	23	97	1			37
11	3660	X	1805	-0-	-1855	-0-	1780	2	25	9	N	23					60

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	N	1					49
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	N	1					50
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	N	1					51
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					51
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					51
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	120	2	1	9	N	1					52

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

06	270	N	13	-0-	-257	-0-	13	2			N	-0-					40
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					40
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					40
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					40
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					40
11	450	N	183	-0-	-267	-0-	183	2			N	-0-					40

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

06	120	N	82	-0-	-38	-0-	23	2	59	9	N	54					165
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	165	1			-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	145	2	13	9	N	12					12
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	116	2	3	9	N	3					15
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	33	2	20	9	N	18					33
11	150	N	65	-0-	-85	-0-	56	2	9	9	N	8					41

CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

06	870	N	252	-0-	-618	-0-	180	2	72	9	N	65					117
07	1085	N	242	-0-	-843	-0-	174	2	68	9	N	62	179	1			-0-
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1207	2	184	9	N	167					167
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2003	2	98	9	N	89					256
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1325	2	24	9	N	22	188	1			90
*11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1509	2	41	9	N	37					127

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

06	240	N	19	-0-	-221	-0-	19	2			N	-0-					36
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					36
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					36
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					36
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					36
11	420	N	292	-0-	-128	-0-	292	2			N	-0-					36

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
C&J ENERGY SERVICES 120531
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708

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

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
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	248	1	3321	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2594	-0-	-289	-0-	189	1	2405	2	N	-0-					-0-
08	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	234	1	2683	2	N	-0-					-0-
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	263	1	2791	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2672	-0-	-211	-0-	261	1	2411	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 6 H RRCID -> 245498 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					21
07	4247	X	3098	-0-	-1149	-0-	3098	2			N	-0-					21
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					21
09	4110	X	3124	-0-	-986	-0-	3124	2			N	-0-					21
*10	3751	X	3082	-0-	-669	-0-	3082	2			N	-0-					21
11	3360	X	3194	-0-	-166	-0-	3194	2			N	-0-					21

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 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
06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					389
07	5549	X	4408	-0-	-1141	-0-	4400	2	8	9	N	7					396
08	DLQ G-10		4759	-0-	4759	4759	4759	2			N	-0-	161	1			235
09	DLQ G-10		3929	-0-	3929	8688	3929	2			N	-0-					235
10	DLQ G-10		4641	-0-	4641	13329	4641	2			N	-0-					235
11	DLQ G-10		4672	-0-	4672	18001	4643	2	29	9	N	26					261

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243481 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244589 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

STALLION SWD, LP 811982
NACOGDOCHES SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 213699 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5510 - 5875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	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
06	2750		2159	-0-	-591	-0-	2159	2			N	-0-					43
07	2200		1743	-0-	-457	-0-	1743	2			N	-0-					43
08	1800		1825	-0-	25	25	1825	2			N	-0-					43
09	1842	N	1817	-0-	-25	-0-	1817	2			N	-0-					43
*10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					43
*11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					43

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4860	X	4243	-0-	-617	-0-	145	1	4098	2	N	-0-					160
07	5022	X	2872	-0-	-2150	-0-	155	1	2717	2	N	-0-					40
08	5518	X	3871	-0-	-1647	-0-	3871	2			N	-0-					40
09	5340	X	2696	-0-	-2644	-0-	2696	2			N	-0-					40
10	4526	X	3618	-0-	-908	-0-	3618	2			N	-0-					40
11	4230	X	3088	-0-	-1142	-0-	3088	2			N	-0-					40

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	668	1	5532	2	N	-0-					258
07	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	632	1	5585	2	N	-0-					153
08	7099	X	6007	-0-	-1092	-0-	653	1	5354	2	N	-0-					153
*09	6450	X	6310	-0-	-140	-0-	425	1	5885	2	N	-0-					153
10	7688	X	6488	-0-	-1200	-0-	364	1	6124	2	N	-0-					153
11	6210	X	5874	-0-	-336	-0-	349	1	5525	2	N	-0-					153

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1373	-0-	-127	-0-	215	1	1158	2	N	-0-					134
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	236	1	1387	2	N	-0-					134
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	121	1	1054	2	N	-0-					134
*09	3000	N	4743	-0-	1743	1743	558	1	4185	2	N	-0-					134
*10	3100	N	2464	-0-	-636	1107	192	1	2265	2	N	6					140
							7	9									
*11	3000	N	3480	-0-	480	1587	148	1	3332	2	N	-0-					140

RAMOS WELL #: 1H RRCID -> 239131 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6450	X	5121	-0-	-1329	-0-	803	1	4318	2	N	-0-					87
07	6665	X	2156	-0-	-4509	-0-	314	1	1842	2	N	-0-					87
08	5115	X	3692	-0-	-1423	-0-	380	1	3312	2	N	-0-					87
*09	4950	X	1742	-0-	-3208	-0-	205	1	1537	2	N	-0-					87
*10	5115	X	3913	-0-	-1202	-0-	306	1	3596	2	N	10					97
							11	9									
*11	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	287	1	6455	2	N	-0-					97

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
06	4770	X	4360	-0-	-410	-0-	470	1	3890	2	N	-0-					241
07	4805	X	4542	-0-	-263	-0-	462	1	4080	2	N	-0-					190
08	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	620	1	5087	2	N	-0-					190
*09	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	312	1	4323	2	N	-0-					190
10	4619	X	4593	-0-	-26	-0-	258	1	4335	2	N	-0-					190
11	4530	X	4457	-0-	-73	-0-	265	1	4192	2	N	-0-					190

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
06	7380	X	4272	-0-	-3108	-0-	670	1	3602	2	N	-0-					175
07	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	1166	1	6850	2	N	-0-					175
08	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	866	1	7538	2	N	-0-					175
*09	5490	X	3712	-0-	-1778	-0-	437	1	3273	2	N	2					177
							2	9									
*10	5673	X	4023	-0-	-1650	-0-	314	1	3698	2	N	10					187
							11	9									
*11	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	351	1	7879	2	N	-0-					187

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

06	4860	X	3505	-0-	-1355	-0-	376	1	3129	2	N	-0-					199
07	5022	X	3727	-0-	-1295	-0-	379	1	3348	2	N	-0-					127
08	4216	X	4131	-0-	-85	-0-	449	1	3682	2	N	-0-					127
*09	4050	X	3904	-0-	-146	-0-	263	1	3641	2	N	-0-					127
10	4030	X	3388	-0-	-642	-0-	190	1	3198	2	N	-0-					127
11	3600	X	2906	-0-	-694	-0-	172	1	2734	2	N	-0-					127

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

*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2014 - P&A 03/26/14

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

06	4710	X	4264	-0-	-446	-0-	253	1	4011	2	Y	-0-	5	7			24
07	4867	X	4702	-0-	-165	-0-	249	1	4453	2	Y	-0-					24
08	DLQ G-10		5127	-0-	5127	5127	276	1	4851	2	Y	-0-					24
09	10102	X	4975	-0-	-5127	-0-	260	1	4715	2	Y	-0-					24
10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	271	1	4415	2	Y	-0-					24
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					24

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

06	4350	X	2217	-0-	-2133	-0-	113	1	2103	2	Y	1	6	7			40
							1	9									
07	4340	X	1396	-0-	-2944	-0-	77	1	1319	2	Y	-0-					40
08	DLQ G-10		1630	-0-	1630	1630	86	1	1544	2	Y	-0-					40
09	6115	X	4485	-0-	-1630	-0-	229	1	4256	2	Y	-0-					40
10	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	248	1	4956	2	Y	-0-					40
11	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					40

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 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
06	1800	N	1732	-0-	-68	-0-	89	1	1641	2	Y	2					80
							2	9									
07	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	94	1	1620	2	Y	-0-					80
08	DLQ G-10		1814	-0-	1814	1814	95	1	1719	2	Y	-0-					80
09	2900	N	1699	-0-	-1201	613	87	1	1612	2	Y	-0-					80
10	2277	N	1664	-0-	-613	-0-	79	1	1585	2	Y	-0-					80
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4830	X	4445	-0-	-385	-0-	227	1	4216	2	Y	2	5	7			39
							2	9									
07	4960	X	4354	-0-	-606	-0-	240	1	4114	2	Y	-0-					39
08	DLQ G-10		4475	-0-	4475	4475	235	1	4240	2	Y	-0-					39
09	8763	X	4288	-0-	-4475	-0-	219	1	4069	2	Y	-0-					39
10	4929	X	4239	-0-	-690	-0-	202	1	4037	2	Y	-0-					39
11	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					39

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5790	X	5705	-0-	-85	-0-	510	1	5195	2	N	-0-	9	7			90
07	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	673	1	5443	2	N	-0-					90
08	DLQ G-10		8761	-0-	8761	8761	675	1	8086	2	N	-0-					90
09	17508	X	8747	-0-	-8761	-0-	661	1	8086	2	N	-0-					90
10	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	565	1	5430	2	N	-0-					90
11	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					90

LORAC, INC. 508936
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
06	3120	X	3070	-0-	-50	-0-	3070	2			N	-0-					41
07	3100	X	2525	-0-	-575	-0-	2525	2			N	-0-					41
08	DLQ G-10		2726	-0-	2726	2726	2726	2			N	-0-					41
09	DLQ G-10		2365	-0-	2365	5091	2365	2			N	-0-					41
10	DLQ G-10		96	-0-	96	5187	96	2			N	-0-					41
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5187					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
06	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
07	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5374	-0-	5374	5374	5374	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4884	-0-	4884	10258	4884	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		173	-0-	173	10431	173	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10431					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
06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
09	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
10	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
*11	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	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
06	14B2 EXT		16	-0-	16	1863	16	2			N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1863					N	-0-					28
08	1863	X	-0-	-0-	-1863	-0-					N	-0-					28
09	0	X	-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

LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
07	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
08	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
09	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
*11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
WILSON GU WELL #: 4H RRCID -> 234172 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10069 - 14610

06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	139 91	1 9	996	2	Y	83	149	1			-0-
07	1240	N	691	-0-	-549	-0-	111	1	580	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	515	-0-	-260	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
*10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
*11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

06	2820	X	2221	-0-	-599	-0-	532	1	1689	2	N	-0-					153
07	2914	X	1873	-0-	-1041	-0-	250	1	1623	2	N	-0-					153
08	2728	X	2668	-0-	-60	-0-	2668	2			N	-0-					153
09	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					153
*10	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					153
11	2580	N	1008	-0-	-1572	-0-	1008	2			N	-0-					153

BETHUNE A WELL #: 2H RRCID -> 244103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9419 - 13354

06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	22	1	172	2	Y	-0-					4
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	37	1	298	2	Y	-0-					4
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	39	1	329	2	Y	-0-					4
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	40	1	333	2	Y	-0-					4
10	341	N	216	-0-	-125	-0-	18	1	198	2	Y	-0-					4
*11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	392	2	Y	-0-					4

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1H RRCID -> 246181 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9578 - 13715

06	2070	X	1458	-0-	-612	-0-	250	1	1208	2	N	-0-					10
07	2139	X	1042	-0-	-1097	-0-	170	1	872	2	N	-0-					10
08	DLQ G-10		3166	-0-	3166	3166	369	1	2797	2	N	-0-					10
09	DLQ G-10		1932	-0-	1932	5098	169	1	1763	2	N	-0-					10
10	DLQ G-10		2393	-0-	2393	7491	189	1	2204	2	N	-0-					10
*11	9197	X	1706	-0-	-7491	-0-	128	1	1578	2	N	-0-					10

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

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

ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 15789

06	6030 X	5989	-0-	-41	-0-	592	1	5397	2	N	-0-					12
07	6231 X	5840	-0-	-391	-0-	600	1	5240	2	N	-0-					12
08	6045 X	5243	-0-	-802	-0-	242	1	5001	2	N	-0-					12
09	5850 X	4907	-0-	-943	-0-	351	1	4556	2	N	-0-					12
10	6045 X	5866	-0-	-179	-0-	647	1	5219	2	N	-0-					12
11	5850 X	5495	-0-	-355	-0-	626	1	4869	2	N	-0-					12

MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

06	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	729	1	6611	2	N	-0-					92
07	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	753	1	6752	2	N	-0-	77	1			15
08	7750 X	7389	-0-	-361	-0-	753	1	6636	2	N	-0-					15
09	7380 X	7152	-0-	-228	-0-	730	1	6422	2	N	-0-					15
10	7595 X	7102	-0-	-493	-0-	707	1	6395	2	N	-0-					15
11	7350 X	6940	-0-	-410	-0-	662	1	6278	2	N	-0-					15

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

06	2940 X	2192	-0-	-748	-0-	692	1	1500	2	Y	-0-					30
07	3596 X	1955	-0-	-1641	-0-	703	1	1252	2	Y	-0-					30
08	3596 X	2254	-0-	-1342	-0-	337	1	1917	2	Y	-0-					30
09	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	892	1	5487	2	Y	-0-					30
*10	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	730	1	2067	2	Y	-0-					30
*11	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	695	1	1793	2	Y	-0-					30

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

06	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	481	1	2321	2	N	-0-					19
07	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	585	1	2994	2	N	-0-					19
08	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	386	1	2926	2	N	-0-					19
09	2580 X	2187	-0-	-393	-0-	191	1	1996	2	N	-0-					19
10	2666 X	2320	-0-	-346	-0-	183	1	2137	2	N	-0-					19
*11	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	232	1	2873	2	N	-0-					19

XTO ENERGY INC. 945936
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
07	1966	N	1036	-0-	-930	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1510	-0-	-320	-0-	1510	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2670	N	1950	-0-	-720	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	1650	-0-	-1047	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3610	-0-	510	510	3610	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3110	-0-	110	620	3110	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2996	-0-	-104	516	2996	3			N	-0-					-0-
*11	3501	X	2985	-0-	-516	-0-	2985	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
06	2280	#	2167	-0-	-113	-0-	2146	2	21	9	N	19					167
07	2356	#	2283	-0-	-73	-0-	2282	2	1	9	N	1					168
08	2291	R	2291	-0-	-0-	-0-	2256	2	35	9	N	32					200
09	2197	R	2197	-0-	-0-	-0-	2183	2	14	9	N	13	165	1			48
10	2294	#	2213	-0-	-81	-0-	2190	2	23	9	N	21					69
11	2220	#	2203	-0-	-17	-0-	2184	2	19	9	N	17					86

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2015 - P/A 08/14/15

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					40
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					40
08	403	N	190	-0-	-213	-0-	190	2			N	-0-					40
09	330	N	161	-0-	-169	-0-	161	2			N	-0-					40
10	465	N	134	-0-	-331	-0-	134	2			N	-0-					40
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	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
06	2250	X	1308	-0-	-942	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
07	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			Y	-0-					-0-
08	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			Y	-0-					-0-
09	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			Y	-0-					-0-
10	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			Y	-0-					-0-
*11	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	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
06	4140	X	759	-0-	-3381	-0-	759	2			N	-0-					21
07	4278	X	4168	-0-	-110	-0-	4168	2			N	-0-					21
08	3906	X	3304	-0-	-602	-0-	3304	2			N	-0-					21
09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					21
10	4154	X	3194	-0-	-960	-0-	3194	2			N	-0-					21
11	4020	X	1718	-0-	-2302	-0-	1718	2			N	-0-					21

LONG LAKE (PETTET 9300) //CONT.// 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	750	N	441	-0-	-309	-0-	441	2			N	-0-					73
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					73
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					73
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					73
10	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	2			N	-0-					73
11	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	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

06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					184
07	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					184
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					184
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					184
10	2449	N	1824	-0-	-625	-0-	1824	2			N	-0-					184
*11	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	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

06	4980	#	3376	-0-	-1604	-0-	810	1	2566	2	N	-0-					57
07	5146	#	3597	-0-	-1549	-0-	450	1	3147	2	N	-0-					57
08	6680		6680	-0-	-0-	-0-	930	1	5750	2	N	-0-					57
09	7024		7024	-0-	-0-	-0-	870	1	6154	2	N	-0-					57
10	7124		7124	-0-	-0-	-0-	930	1	6192	2	N	2					59
							2	9									
*11	6174		6174	-0-	-0-	-0-	870	1	5304	2	N	-0-					59

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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
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

BURKITT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 123069 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8768 - 8872

06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					186
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186

LONG LAKE (RODESSA 8600) //CONT.// 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					20
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					223
07	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	1608	2			N	-0-	181	1			42
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2028	2	12	9	N	11					53
09	2520	N	1926	-0-	-594	-0-	1870	2	56	9	N	51					104
10	1612	N	955	-0-	-657	-0-	927	2	28	9	N	25					129
11	1980	N	974	-0-	-1006	-0-	974	2			N	-0-					129

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
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

LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC. 509391
RUDD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	425	1	1442	2	N	-0-					28
07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	906	1	1605	2	N	53	53	8			28
							58	9									
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	906	1	1605	2	N	-0-					28
09	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	1071	1	1766	2	N	8	8	8			28
							9	9									
10	2387	N	560	-0-	-1827	-0-	557	2	3	9	N	3	3	8			28
11	2310	N	1481	-0-	-829	-0-	510	1	958	2	N	12	12	8			28
							13	9									

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
06	6360	X	5723	-0-	-637	-0-	1275	1	4402	2	N	42	159	1			47
							46	9									
07	6572	X	3810	-0-	-2762	-0-	3746	2	64	9	N	58	53	8			52
08	6138	X	5884	-0-	-254	-0-	1106	1	4769	2	N	8					60
							9	9									
09	5940	X	5924	-0-	-16	-0-	2240	1	3671	2	N	12	9	8			63
							13	9									
10	6045	X	3639	-0-	-2406	-0-	3632	2	7	9	N	6	6	8			63
11	5730	X	5679	-0-	-51	-0-	1957	1	3647	2	N	68	13	8			118
							75	9									

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
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	351	1	1098	2	N	-0-					102
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	453	1	1268	2	N	187	187	8			102
							206	9									
08	1643	N	879	-0-	-764	-0-	168	1	711	2	N	-0-					102
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	410	1	1167	2	N	-0-					102
10	1922	N	1657	-0-	-265	-0-	496	1	1161	2	N	-0-					102
*11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	406	1	917	2	N	19	19	8			102
							21	9									

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
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
06	2700	X	2677	-0-	-23	-0-	639	1	1994	2	N	40					190
							44	9									
07	2790	X	2497	-0-	-293	-0-	622	1	1744	2	N	119	187	1	82	8	40
							131	9									
08	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	914	1	1832	2	N	-0-					40
09	2670	X	2333	-0-	-337	-0-	603	1	1721	2	N	8	8	8			40
							9	9									
10	2759	X	2380	-0-	-379	-0-	710	1	1662	2	N	7	7	8			40
							8	9									
*11	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	843	1	1907	2	N	15	15	8			40
							17	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
06	4110	X	3775	-0-	-335	-0-	567	1	3205	2	N	3					85
							3	9									
07	4247	X	4004	-0-	-243	-0-	754	1	3173	2	N	70	58	8			97
							77	9									
08	3782	X	3771	-0-	-11	-0-	630	1	3138	2	N	3					100
							3	9									
09	3660	X	3331	-0-	-329	-0-	326	1	2993	2	N	11	9	8			102
							12	9									
10	3999	X	3336	-0-	-663	-0-	266	1	3062	2	N	7	7	8			102
							8	9									
11	3870	X	3262	-0-	-608	-0-	317	1	2917	2	N	25	15	8			112
							28	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: 4 RRCID -> 227681 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9076 - 9312

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HIGH PLAINS OPERATING, LLC 385603
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
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2015 - P/A 08/19/15

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
06	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4750	2	28	9	N	25					172
07	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5006	2	25	9	N	23	1	8			194
08	4960	X	4904	-0-	-56	-0-	4880	2	24	9	N	22	1	8			215
09	4800	X	4678	-0-	-122	-0-	4650	2	28	9	N	25					240
10	5022	X	4928	-0-	-94	-0-	4887	2	41	9	N	37					277
11	4860	X	4806	-0-	-54	-0-	4771	1	35	9	N	32					309

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
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2087	3	94	9	N	85	177	1			42
07	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	2005	3			N	-0-					42
08	2170	N	2168	-0-	-2	-0-	2165	3	3	9	N	3					45
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2089	3	14	9	N	13					58
10	2015	N	1840	-0-	-175	-0-	1809	3	31	9	N	28	1	8			85
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					85

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXLA OPERATING CO 849729
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	630	#	94	-0-	-536	-0-	9	1	85	2	N	-0-					196
07	217	#	78	-0-	-139	-0-	9	1	69	2	N	-0-					196
08	155	#	92	-0-	-63	-0-	12	1	80	2	N	-0-					196
09	100	R	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	2	N	-0-					196
*10	131	R	131	-0-	-0-	-0-	18	1	113	2	N	-0-					196
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					196

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
06	330	#	74	-0-	-256	-0-	74	2			N	-0-					173
07	341	#	101	-0-	-240	-0-	101	2			N	-0-					173
08	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					173
09	450	#	61	-0-	-389	-0-	61	2			N	-0-					173
10	465	#	79	-0-	-386	-0-	79	2			N	-0-					173
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					173

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2015 - P/A 08/26/15

WILCOX OPERATING CORPORATION 923280
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360

06	840	#	780	-0-	-60	-0-	780	2			Y	-0-					170
07	775	#	618	-0-	-157	-0-	618	2			Y	-0-					170
08	651	#	575	-0-	-76	-0-	575	2			Y	-0-					170
09	780	#	331	-0-	-449	-0-	331	2			Y	-0-					170
10	806	#	244	-0-	-562	-0-	244	2			Y	-0-					170
11	DLQ	G-10	258	-0-	258	258	258	2			Y	-0-					170

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

06	750	#	288	-0-	-462	-0-	288	2			Y	-0-					55
07	775	#	510	-0-	-265	-0-	510	2			Y	-0-					55
08	775	#	683	-0-	-92	-0-	683	2			Y	-0-					55
09	570	#	452	-0-	-118	-0-	452	2			Y	-0-					55
10	558	#	415	-0-	-143	-0-	415	2			Y	-0-					55
11	DLQ	G-10	378	-0-	378	378	378	2			Y	-0-					55

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B	DENY	-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B	DENY	-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

06	657	R	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					61
07	868	#	573	-0-	-295	-0-	573	2			Y	-0-					61
08	868	#	408	-0-	-460	-0-	408	2			Y	-0-					61
09	840	#	387	-0-	-453	-0-	387	2			Y	-0-					61
10	682	#	314	-0-	-368	-0-	314	2			Y	-0-					61
11	DLQ	G-10	295	-0-	295	295	295	2			Y	-0-					61

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					29
10	653	R	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					29
11	DLQ G-10		591	-0-	591	591	591	2			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
06	270	#	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					127
07	279	#	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					127
08	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					127
09	270	#	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					127
10	279	#	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					127
*11	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	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
06	1170	#	1071	-0-	-99	-0-	1071	2			N	-0-					89
07	1412	R	1412	-0-	-0-	-0-	1322	2	90	9	N	82	154	1			17
08	1178	#	1073	-0-	-105	-0-	1073	2			N	-0-					17
09	1221	R	1221	-0-	-0-	-0-	1212	2	9	9	N	8					25
10	1426	#	1187	-0-	-239	-0-	1187	2			N	-0-					25
11	1380	#	1355	-0-	-25	-0-	1355	2			N	-0-					25

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
06	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					118
07	550	R	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					118
08	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					118
09	442	R	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					118
10	558	#	444	-0-	-114	-0-	444	2			N	-0-					118
11	540	#	483	-0-	-57	-0-	483	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
06	1269	R	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					167
07	1354	R	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					167
08	1395	#	1214	-0-	-181	-0-	1214	2			N	-0-					167
09	1350	#	1164	-0-	-186	-0-	1162	2	2	9	N	2					169
10	1395	#	1217	-0-	-178	-0-	1217	2			N	-0-					169
11	1320	#	1224	-0-	-96	-0-	1224	2			N	-0-					169

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
06	360	#	191	-0-	-169	-0-	191	2			Y	-0-					53
07	496	#	216	-0-	-280	-0-	169	2	47	9	Y	43	81	1			15
08	496	#	303	-0-	-193	-0-	302	2	1	9	Y	1					16
09	480	#	332	-0-	-148	-0-	330	2	2	9	Y	2					18
10	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					18
11	DLQ G-10		356	-0-	356	356	356	2			Y	-0-					18

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
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					10
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	11	1			2
08	799	R	799	-0-	-0-	-0-	779	2	20	9	Y	18					20
09	751	R	751	-0-	-0-	-0-	743	2	8	9	Y	7					27
10	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					27
11	DLQ G-10		373	-0-	373	373	373	2			Y	-0-					27

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
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
06	270	#	133	-0-	-137	-0-	133	2			Y	-0-					36
07	341	#	119	-0-	-222	-0-	102	2	17	9	Y	15	42	1			9
08	341	#	215	-0-	-126	-0-	214	2	1	9	Y	1					10
09	330	#	233	-0-	-97	-0-	231	2	2	9	Y	2					12
10	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					12
11	DLQ G-10		208	-0-	208	208	208	2			Y	-0-					12

RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310

06	180	#	103	-0-	-77	-0-	103	2			Y	-0-					27
07	248	#	100	-0-	-148	-0-	88	2	12	9	Y	11	32	1			6
08	248	#	151	-0-	-97	-0-	150	2	1	9	Y	1					7
09	240	#	147	-0-	-93	-0-	146	2	1	9	Y	1					8
10	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					8
11	DLQ G-10		167	-0-	167	167	167	2			Y	-0-					8

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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (RUDD PETTIT) 54807 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 276494 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5604 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	N	76	173	1			183
							84	9									
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	19	1	113	2	N	-0-	167	1			16
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	209	2	N	112					128
							123	9									
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	N	69					197
							76	9									
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	N	64	173	1			88
							70	9									
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	9	1	53	2	N	248	168	1			168
							273	9									

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-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

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

06	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	133	1	2570	2	N	8					128
							9	9									
07	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	145	1	2315	2	N	54					182
							59	9									
08	2387	N	2083	-0-	-304	-0-	144	1	1933	2	N	5					187
							6	9									
09	2700	N	1858	-0-	-842	-0-	110	1	1748	2	N	-0-					187
10	2511	N	2152	-0-	-359	-0-	182	1	1970	2	N	-0-					187
*11	3000	N	3469	-0-	469	469	179	1	3290	2	N	-0-					187

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

06	2580	X	1977	-0-	-603	-0-	202	1	1711	2	N	58	29	1			157
							64	9									
07	2666	X	1414	-0-	-1252	-0-	201	1	1213	2	N	-0-					157
08	2232	N	1487	-0-	-745	-0-	189	1	1298	2	N	-0-					157
09	1980	N	1856	-0-	-124	-0-	201	1	1655	2	N	-0-					157
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	209	1	1730	2	N	-0-					157
11	1440	N	1352	-0-	-88	-0-	190	1	1162	2	N	-0-					157

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	1800	X	508	-0-	-1292	-0-	25	1	483	2	N	-0-					53
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					53
08	744	N	640	-0-	-104	-0-	44	1	596	2	N	-0-					53
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					53
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					53
11	630	N	92	-0-	-538	-0-	5	1	87	2	N	-0-					53

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
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

LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC. 509391
RUDD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 160697 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6283

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2589	2	41	9	N	37					209
07	3100	X	898	-0-	-2202	-0-	898	2			N	-0-					209
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					209
09	3000	X	134	-0-	-2866	-0-	134	2			N	-0-					209
10	3100	X	321	-0-	-2779	-0-	321	2			N	-0-					209
11	2640	X	2054	-0-	-586	-0-	2054	2			N	-0-					209

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229781 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 6132 - 6159

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2015 - P/A 08/19/15

DAISY MAY WELL #: 1 RRCID -> 234253 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5833 - 5981

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2015 - PLUGGED 08/22/2015

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	N	-0-					137
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					137
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					137
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2898	N	2859	-0-	-39	-0-	122	1	2737	2	N	-0-	66	1			15
07	3100	N	3257	-0-	157	157	140	1	3117	2	N	-0-					15
08	3199	X	3042	-0-	-157	-0-	140	1	2902	2	N	-0-					15
09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	135	1	2760	2	N	20					35
							22	9									
10	2914	X	2546	-0-	-368	-0-	137	1	2407	2	N	2					37
							2	9									
11	2820	X	2486	-0-	-334	-0-	135	1	2351	2	N	-0-					37

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MANVILLE FOREST PRODUCTS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 126814 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167	7			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2015 - PLUGGED 09/20/2015

MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 3T RRCID -> 270865 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6136 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
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

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					88
07	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	3			N	-0-					88
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					88
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					88
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	847	3	1	9	N	1					89
11	900	N	806	-0-	-94	-0-	806	3			N	-0-					89

NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519

06	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5662	3	119	9	N	108	167	1			125
07	5704	X	5315	-0-	-389	-0-	5258	3	57	9	N	52					177
08	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6239	3	112	9	N	102					279
09	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5681	3	108	9	N	98	187	1			190
10	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	5975	3	103	9	N	94					284
11	5730	X	5701	-0-	-29	-0-	5606	3	95	9	N	86	187	1			183

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	174	R	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	N	-0-					133
07	214	R	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	N	-0-					133
08	186	#	147	-0-	-39	-0-	11	1	136	2	N	-0-					133
09	180	#	161	-0-	-19	-0-	12	1	149	2	N	-0-					133
10	217	#	135	-0-	-82	-0-	11	1	124	2	N	-0-					133
11	210	#	111	-0-	-99	-0-	10	1	101	2	N	-0-					133

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

	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
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1686	2	50	9	N	45					165
07	2077	N	1621	-0-	-456	-0-	1589	2	32	9	N	29					194
08	2015	N	1903	-0-	-112	-0-	1880	2	23	9	N	21					215
09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2138	2	11	9	N	10					225
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1970	2	26	9	N	24	179	1			70
11	1830	N	1610	-0-	-220	-0-	1573	2	37	9	N	34					104

KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

	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
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1428	2	33	9	N	30					91
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1183	2	37	9	N	34					125
08	1302	N	1124	-0-	-178	-0-	1094	2	30	9	N	27					152
09	1470	N	1155	-0-	-315	-0-	1122	2	33	9	N	30					182
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1358	2	57	9	N	52	170	1			64
*11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1282	2	47	9	N	43					107

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					98
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					108
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					114
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					121

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

	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
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1213	2	67	9	N	61					128
07	1426	N	1215	-0-	-211	-0-	1189	2	26	9	N	24					152
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1123	2	44	9	N	40	163	1			29
09	1290	N	967	-0-	-323	-0-	928	2	39	9	N	35					64
10	1209	N	984	-0-	-225	-0-	938	2	46	9	N	42					106
11	1140	N	1001	-0-	-139	-0-	943	2	58	9	N	53					159

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	958	R	958	-0-	-0-	-0-	856	2	102	9	N	93	173	1			85
07	1209	#	965	-0-	-244	-0-	880	2	85	9	N	77					162
08	DLQ G-10		905	-0-	905	905	830	2	75	9	N	68	171	1	1	8	58
09	DLQ G-10		843	-0-	843	1748	767	2	76	9	N	69					127
10	DLQ G-10		675	-0-	675	2423	655	2	20	9	N	18					145
11	DLQ G-10		751	-0-	751	3174	684	2	67	9	N	61	165	1	1	8	40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	969	-0-	-21	-0-	957	2	12	9	N	11	156	1			24
07	961	N	909	-0-	-52	-0-	890	2	19	9	N	17					41
08	961	N	881	-0-	-80	-0-	864	2	17	9	N	15					56
09	960	N	804	-0-	-156	-0-	790	2	14	9	N	13					69
10	3100	N	3322	-0-	222	222	3309	2	13	9	N	12					81
*11	3000	N	3359	-0-	359	581	3347	2	12	9	N	11					92

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
06	2100	N	1343	-0-	-757	-0-	1280	2	63	9	N	57					238
07	1953	N	1803	-0-	-150	-0-	1757	2	46	9	N	42					280
08	1953	N	1787	-0-	-166	-0-	1784	2	3	9	N	3					283
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-	184	1			99
10	1798	N	1525	-0-	-273	-0-	1522	2	3	9	N	3					102
11	1740	N	1653	-0-	-87	-0-	1614	2	39	9	N	35					137

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
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	385	2	10	9	N	9					97
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	433	2	13	9	N	12					109
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	446	2	15	9	N	14					123
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	408	2	13	9	N	12					135
10	434	N	344	-0-	-90	-0-	334	2	10	9	N	9					144
*11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	440	2	12	9	N	11					155

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
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
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 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
06	540	N	199	-0-	-341	-0-	199	2			N	-0-					116
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					116
08	DLQ G-10		207	-0-	207	207	207	2			N	-0-					116
09	432	N	225	-0-	-207	-0-	225	2			N	-0-					116
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					116
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					116

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
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
*10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
*11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2003

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
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	N	2					123
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	220	2	3	9	N	3					126
08	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	2			N	-0-					126
09	240	N	5	-0-	-235	-0-	4	2	1	9	N	1					127
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	304	2	2	9	N	2					129
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	147	2	3	9	N	3					132

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
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
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
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	830	2	6	9	N	5	179	1			55
07	775	N	741	-0-	-34	-0-	737	2	4	9	N	4					59
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	802	2	9	9	N	8					67
09	840	N	773	-0-	-67	-0-	765	2	8	9	N	7					74
10	744	N	742	-0-	-2	-0-	736	2	6	9	N	5					79
*11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	810	2	9	9	N	8					87

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3513	2	41	9	N	37	163	1			79
07	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2977	2	25	9	N	23					102
08	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2820	2	39	9	N	35					137
09	2430	X	2048	-0-	-382	-0-	2023	2	25	9	N	23					160
10	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3309	2	39	9	N	35					195
*11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3347	2	45	9	N	41	167	1			69

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
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

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

06	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	1145	2	28	9	N	25					157
07	1550	N	1263	-0-	-287	-0-	1238	2	25	9	N	23					180
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1518	2	43	9	N	39	169	1			50
09	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	1096	2	26	9	N	24					74
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1296	2	25	9	N	23					97
11	1500	N	1113	-0-	-387	-0-	1083	2	30	9	N	27					124

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FAIR OIL, LTD. 258410
MARTIN-POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202319 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8273 - 8309

06	810	#	807	-0-	-3	B	-11535	800	2	7	9	N	6					80
07	837	#	769	-0-	-68	B	-11603	765	2	4	9	N	4					84
08	837	#	876	-0-	39	B	-11564	873	2	3	9	N	3					87
09	810	#	806	-0-	-4	B	-11568	802	2	4	9	N	4					91
10	837	#	752	-0-	-85	B	-11653	745	2	7	9	N	6					97
11	840	#	801	-0-	-39	B	-11692	790	2	11	9	N	10					107

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2690	S	2690	-0-	-0-	-0-	690	1	1948	2	N	47					225
							52	9									
07	2294	S	2294	-0-	-0-	-0-	713	1	1568	2	N	12	167	1	1	8	69
							13	9									
08	2471	S	2471	-0-	-0-	-0-	713	1	1722	2	N	33					102
							36	9									
09	2304	S	2304	-0-	-0-	-0-	690	1	1566	2	N	44	3	8			143
							48	9									
10	2077	S	2034	-0-	-43	-0-	644	1	1351	2	N	35					178
							39	9									
11	2010	S	1590	-0-	-420	-0-	667	1	870	2	N	48	184	1			42
							53	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4710	2	61	9	N	55					117
07	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	3969	2	57	9	N	52					169
08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3410	2	43	9	N	39	166	1			42
09	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3105	2	47	9	N	43					85
10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3118	2	52	9	N	47					132
*11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3230	2	32	9	N	29					161

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	X	418	-0-	-332	-0-	410	2	8	9	N	7					153
07	713	X	292	-0-	-421	-0-	285	2	7	9	N	6					159
08	651	X	488	-0-	-163	-0-	481	2	7	9	N	6					165
09	617	X	617	-0-	-0-	-0-	604	2	13	9	N	12					177
10	434	X	297	-0-	-137	-0-	280	2	17	9	N	15					192
11	480	X	447	-0-	-33	-0-	432	2	15	9	N	14					206

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	180	#	4	-0-	-176	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	186	#	25	-0-	-161	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*11	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					50
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					50
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					50
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					50
10	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					50
*11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	788	-0-	-352	-0-	52 18	1 9	718	2	N	16					48
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	62 24	1 9	874	2	N	22					70
08	744	N	441	-0-	-303	-0-	25 11	1 9	405	2	N	10					80
09	780	N	162	-0-	-618	-0-	9 4	1 9	149	2	N	4					84
10	961	N	143	-0-	-818	-0-	10 7	1 9	126	2	N	6					90
11	420	N	100	-0-	-320	-0-	6 2	1 9	92	2	N	2					92

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
06	780	N	678	-0-	-102	-0-	650	2	28	9	N	25					193
07	806	N	681	-0-	-125	-0-	651	2	30	9	N	27	181	1			39
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	765	2	36	9	N	33					72
09	690	N	631	-0-	-59	-0-	591	2	40	9	N	36	1	8			107
10	682	N	558	-0-	-124	-0-	544	2	14	9	N	13					120
11	780	N	597	-0-	-183	-0-	565	2	32	9	N	29	111	1	1	8	37

MARTHA JANE (PETTIT, U.) 57767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
DOERGE, MARTHA JANE WELL #: 1 RRCID -> 101217 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY//CONT.// 57812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ETOCO, L.P. 255133
ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551

06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			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-

GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179

06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					235
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	497	2	8	9	N	7					242
08	620	N	567	-0-	-53	-0-	552	2	15	9	N	14					256
09	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	2			N	-0-					256
*10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					256
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256

FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	253	1	2100	2	N	8					258
							9	9									
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	695	1	1658	2	N	13					271
							14	9									
08	2356	N	2353	-0-	-3	-0-	580	1	1773	2	N	-0-					271
09	2370	N	2353	-0-	-17	-0-	1009	1	1344	2	N	-0-					271
10	2356	N	2353	-0-	-3	-0-	582	1	1771	2	N	-0-					271
*11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	661	1	1692	2	N	8					279
							9	9									

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					100

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
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. GAS	(I) 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	2760	X	2704	-0-		-56	-0-	64	1	2632	2	N	7					169
								8	9									
07	2852	X	2503	-0-		-349	-0-	160	1	2323	2	N	18					187
								20	9									
08	2852	X	2065	-0-		-787	-0-	96	1	1968	2	N	1	1	8			187
								1	9									
09	2700	X	2671	-0-		-29	-0-	179	1	2479	2	N	12					199
								13	9									
10	2790	X	1581	-0-		-1209	-0-	111	1	1469	2	N	1					200
								1	9									
11	2700	X	1137	-0-		-1563	-0-	39	1	1090	2	N	7					207
								8	9									

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. GAS	(I) 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	4890	X	4828	-0-		-62	-0-	114	1	4714	2	N	-0-					33
07	4929	X	4267	-0-		-662	-0-	274	1	3972	2	N	19					52
								21	9									
08	4867	X	4148	-0-		-719	-0-	193	1	3951	2	N	4	1	8			55
								4	9									
09	4710	X	4434	-0-		-276	-0-	298	1	4130	2	N	5					60
								6	9									
10	4867	X	4382	-0-		-485	-0-	308	1	4071	2	N	3					63
								3	9									
11	4710	X	2975	-0-		-1735	-0-	103	1	2870	2	N	2					65
								2	9									

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. GAS	(I) 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	8280	X	8152	-0-		-128	-0-	192	1	7948	2	N	11					230
								12	9									
07	8060	X	7863	-0-		-197	-0-	505	1	7314	2	N	40	192	1			78
								44	9									
08	8060	X	7443	-0-		-617	-0-	346	1	7079	2	N	16					94
								18	9									
09	7920	X	7546	-0-		-374	-0-	507	1	7021	2	N	16					110
								18	9									
10	8184	X	7428	-0-		-756	-0-	519	1	6881	2	N	25					135
								28	9									
11	7920	X	6991	-0-		-929	-0-	242	1	6741	2	N	7					142
								8	9									

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. GAS	(I) 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	3030	X	2269	-0-		-761	-0-	54	1	2215	2	N	-0-					110
07	3549	X	3549	-0-		-0-	-0-	228	1	3321	2	N	-0-					110
08	3348	X	2884	-0-		-464	-0-	134	1	2743	2	N	6	1	8			115
								7	9									
09	3240	X	2442	-0-		-798	-0-	164	1	2277	2	N	1					116
								1	9									
10	3534	X	2443	-0-		-1091	-0-	172	1	2271	2	N	-0-					116
11	3420	X	2632	-0-		-788	-0-	90	1	2530	2	N	11					127
								12	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 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
06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	134	1	5503	2	N	32					401
							35	9									
07	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	333	1	4836	2	N	13					414
							14	9									
08	5239	X	5196	-0-	-43	-0-	241	1	4931	2	N	22	195	1	1	8	240
							24	9									
09	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	362	1	5022	2	N	7					247
							8	9									
10	5518	X	5346	-0-	-172	-0-	373	1	4943	2	N	27					274
							30	9									
11	5340	X	5111	-0-	-229	-0-	176	1	4921	2	N	13					287
							14	9									

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251131 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	25	1	1040	2	N	-0-					70
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	80	1	1164	2	N	5					75
							6	9									
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	43	1	883	2	N	-0-					75
09	1080	N	929	-0-	-151	-0-	60	1	839	2	N	27					102
							30	9									
10	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	83	1	1090	2	N	-0-					102
*11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	41	1	1144	2	N	20					122
							22	9									

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 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
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
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

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
06	12120	X	10996	-0-	-1124	-0-	260	1	10722	2	N	13					122
							14	9									
07	12462	X	11470	-0-	-992	-0-	738	1	10710	2	N	20					142
							22	9									
08	12462	X	11400	-0-	-1062	-0-	530	1	10850	2	N	18	1	8			159
							20	9									
09	11310	X	10708	-0-	-602	-0-	720	1	9977	2	N	10					169
							11	9									
10	11470	X	10287	-0-	-1183	-0-	720	1	9538	2	N	26					195
							29	9									
11	11100	X	10154	-0-	-946	-0-	351	1	9803	2	N	-0-					195

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
06	3810	X	3228	-0-	-582	-0-	76	1	3143	2	N	8					58
							9	9									
07	3627	X	3515	-0-	-112	-0-	226	1	3289	2	N	-0-					58
08	3720	X	2773	-0-	-947	-0-	129	1	2644	2	N	-0-					58
09	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	248	1	3438	2	N	22					80
							24	9									
10	3503	X	3054	-0-	-449	-0-	213	1	2822	2	N	17					97
							19	9									
11	3390	X	2484	-0-	-906	-0-	85	1	2369	2	N	27					124
							30	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11	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

06	6270	X	6140	-0-	-130	-0-	145	1	5987	2	N	7					122
							8	9									
07	6448	X	5533	-0-	-915	-0-	356	1	5163	2	N	13					135
							14	9									
08	6448	X	5568	-0-	-880	-0-	259	1	5298	2	N	10					145
							11	9									
09	6150	X	6080	-0-	-70	-0-	407	1	5649	2	N	22					167
							24	9									
10	6355	X	5709	-0-	-646	-0-	398	1	5283	2	N	25					192
							28	9									
11	6150	X	5545	-0-	-605	-0-	190	1	5322	2	N	30	192	1			30
							33	9									

METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

06	7980	X	6939	-0-	-1041	-0-	164	1	6747	2	N	25					172
							28	9									
07	7812	X	7511	-0-	-301	-0-	483	1	7011	2	N	15					187
							17	9									
08	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	339	1	6945	2	N	22					209
							24	9									
09	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	486	1	6739	2	N	15					224
							17	9									
10	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	473	1	6268	2	N	19	191	1			52
							21	9									
*11	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	229	1	6383	2	N	11					63
							12	9									

RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837

06	3960	X	3539	-0-	-421	-0-	83	1	3406	2	N	45					150
							50	9									
07	3751	X	2604	-0-	-1147	-0-	166	1	2406	2	N	29					179
							32	9									
08	3751	X	2467	-0-	-1284	-0-	114	1	2330	2	N	21					200
							23	9									
09	3540	X	2489	-0-	-1051	-0-	166	1	2301	2	N	20					220
							22	9									
10	3658	X	3360	-0-	-298	-0-	233	1	3087	2	N	36					256
							40	9									
11	3540	X	2471	-0-	-1069	-0-	85	1	2378	2	N	7	167	1			96
							8	9									

CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					132
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
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
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	2	1	1568	3	Y	1	73	7			20
							1	9									
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	Y	1					21
							1923	3	1	9							
08	DLQ G-10		2955	-0-	2955	2955	4	1	2950	3	Y	1					22
							1	9									
09	2900	N	2181	-0-	-719	2236	3	1	2175	3	Y	3					25
							3	9									
10	3100	N	2354	-0-	-746	1490	3	1	2351	3	Y	-0-					25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1490					Y	NO RPT					25

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
06	3090	X	2627	-0-	-463	-0-	3	1	2623	3	Y	1	92	7			26
							1	9									
07	3193	X	2809	-0-	-384	-0-	4	1	128	2	Y	1					27
							2676	3	1	9							
08	DLQ G-10		2808	-0-	2808	2808	4	1	2802	3	Y	2					29
							2	9									
09	5698	X	2890	-0-	-2808	-0-	4	1	2882	3	Y	4					33
							4	9									
10	3317	X	2716	-0-	-601	-0-	4	1	2712	3	Y	-0-					33
11	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					33

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
06	2310	X	1693	-0-	-617	-0-	2	1	1688	3	Y	3	34	7			47
							3	9									
07	2387	X	1828	-0-	-559	-0-	2	1	83	2	Y	-0-					47
							1743	3									
08	DLQ G-10		1969	-0-	1969	1969	3	1	1965	3	Y	1					48
							1	9									
09	3905	X	1936	-0-	-1969	-0-	3	1	1932	3	Y	1					49
							1	9									
10	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	3	1	2022	3	Y	-0-					49
11	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					49

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 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
06	8370	X	7702	-0-	-668	-0-	10	1	7690	3	Y	2	95	7			87
							2	9									
07	8649	X	7778	-0-	-871	-0-	10	1	354	2	Y	1					88
							7413	3	1	9							
08	DLQ G-10		7697	-0-	7697	7697	10	1	7687	3	Y	-0-					88
09	15037	X	7340	-0-	-7697	-0-	10	1	7329	3	Y	1					89
							1	9									
10	8370	X	7401	-0-	-969	-0-	11	1	7389	3	Y	1					90
							1	9									
11	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					90

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

*05	3906	X	3213	-0-	-693	-0-	323	1	2879	2	Y	10	15	1			1
							11	9									
*06	3720	X	3189	-0-	-531	-0-	308	1	2875	2	Y	5					6
							6	9									
*07	3627	X	1889	-0-	-1738	-0-	190	1	1690	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
*08	3472	X	3240	-0-	-232	-0-	309	1	2920	2	Y	10					16
							11	9									
*09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	298	1	2884	2	Y	1	15	1			2
							1	9									
*10	3286	X	3122	-0-	-164	-0-	313	1	2809	2	Y	-0-					2
*11	3180	X	2365	-0-	-815	-0-	237	1	2128	2	Y	-0-					2

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

*05	2635	N	2391	-0-	-244	-0-	240	1	2141	2	Y	9	14	1			1
							10	9									
*06	2550	N	2155	-0-	-395	-0-	208	1	1941	2	Y	5					6
							6	9									
*07	2635	N	2126	-0-	-509	-0-	214	1	1902	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
*08	2387	N	1963	-0-	-424	-0-	187	1	1770	2	Y	5					12
							6	9									
*09	2160	N	1882	-0-	-278	-0-	176	1	1706	2	Y	-0-	11	1			1
*10	2139	N	1911	-0-	-228	-0-	192	1	1719	2	Y	-0-					1
*11	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	188	1	1687	2	Y	-0-					1

HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

*05	3162	X	2753	-0-	-409	-0-	276	1	2466	2	Y	10	15	1			1
							11	9									
*06	3060	X	2601	-0-	-459	-0-	251	1	2344	2	Y	5					6
							6	9									
*07	3162	X	2527	-0-	-635	-0-	254	1	2263	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
*08	3069	X	2637	-0-	-432	-0-	252	1	2376	2	Y	8					15
							9	9									
*09	2790	X	2322	-0-	-468	-0-	217	1	2104	2	Y	1	14	1			2
							1	9									
*10	2759	X	2306	-0-	-453	-0-	231	1	2075	2	Y	-0-					2
*11	2610	X	2255	-0-	-355	-0-	226	1	2029	2	Y	-0-					2

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 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
*05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	212	1	1890	2	Y	-0-					5
*06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	212	1	1980	2	Y	-0-					5
*07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	249	1	2220	2	Y	38	18	1			25
							42	9									
*08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	241	1	2272	2	Y	-0-					25
*09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	224	1	2169	2	Y	9					34
							10	9									
*10	2418	N	2321	-0-	-97	-0-	231	1	2070	2	Y	18					52
							20	9									
*11	2340	N	2071	-0-	-269	-0-	208	1	1863	2	Y	-0-	36	1			16

HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 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
*05	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	590	1	5266	2	Y	-0-					5
*06	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	523	1	4881	2	Y	-0-					5
*07	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	489	1	4352	2	Y	38	18	1			25
							42	9									
*08	5859	X	4746	-0-	-1113	-0-	455	1	4291	2	Y	-0-					25
*09	5670	X	4778	-0-	-892	-0-	447	1	4321	2	Y	9					34
							10	9									
*10	5859	X	4703	-0-	-1156	-0-	470	1	4213	2	Y	18					52
							20	9									
*11	5400	X	4368	-0-	-1032	-0-	438	1	3930	2	Y	-0-	36	1			16

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
*05	2976	X	2735	-0-	-241	-0-	274	1	2442	2	Y	17					22
							19	9									
*06	2880	X	2627	-0-	-253	-0-	254	1	2373	2	Y	-0-					22
*07	2976	X	2709	-0-	-267	-0-	272	1	2417	2	Y	18	37	1			3
							20	9									
*08	2697	N	2661	-0-	-36	-0-	255	1	2406	2	Y	-0-					3
*09	2610	N	2507	-0-	-103	-0-	235	1	2272	2	Y	-0-					3
*10	2697	N	2521	-0-	-176	-0-	250	1	2239	2	Y	29					32
							32	9									
*11	2580	N	2424	-0-	-156	-0-	243	1	2181	2	Y	-0-	29	1			3

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
*05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	163	1	1453	2	Y	4					6
							4	9									
*06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	159	1	1482	2	Y	-0-					6
*07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	167	1	1482	2	Y	5	10	1			1
							6	9									
*08	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	139	1	1311	2	Y	4					5
							4	9									
*09	1650	N	1374	-0-	-276	-0-	129	1	1245	2	Y	-0-					5
*10	1643	N	1476	-0-	-167	-0-	147	1	1319	2	Y	9					14
							10	9									
*11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	154	1	1380	2	Y	1	12	1			3
							1	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*05	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	234	1	2092	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
*06	2310	N	2233	-0-	-77	-0-	216	1	2017	2	Y	-0-					5
*07	2387	N	2255	-0-	-132	-0-	228	1	2027	2	Y	-0-					5
*08	2325	N	2295	-0-	-30	-0-	218	1	2056	2	Y	19					24
							21	9									
*09	2220	N	2134	-0-	-86	-0-	200	1	1933	2	Y	1	18	1			7
							1	9									
*10	2263	N	2145	-0-	-118	-0-	215	1	1929	2	Y	1					8
							1	9									
*11	2220	N	2084	-0-	-136	-0-	209	1	1874	2	Y	1					9
							1	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
*05	3999	X	3661	-0-	-338	-0-	367	1	3274	2	Y	18	28	1			10
							20	9									
*06	3690	X	3495	-0-	-195	-0-	338	1	3157	2	Y	-0-					10
*07	3813	X	3641	-0-	-172	-0-	368	1	3273	2	Y	-0-					10
*08	3813	X	3180	-0-	-633	-0-	304	1	2868	2	Y	7					17
							8	9									
*09	3540	X	2476	-0-	-1064	-0-	232	1	2244	2	Y	-0-	13	1			4
*10	3658	X	2311	-0-	-1347	-0-	232	1	2079	2	Y	-0-					4
*11	3510	X	2117	-0-	-1393	-0-	212	1	1905	2	Y	-0-					4

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
*05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	216	1	1926	2	Y	1	33	1			8
							1	9									
*06	2070	N	2063	-0-	-7	-0-	200	1	1862	2	Y	1					9
							1	9									
*07	2139	N	2090	-0-	-49	-0-	211	1	1878	2	Y	1					10
							1	9									
*08	2139	N	2109	-0-	-30	-0-	201	1	1899	2	Y	8					18
							9	9									
*09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	198	1	1914	2	Y	1					19
							1	9									
*10	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	206	1	1850	2	Y	7					26
							8	9									
*11	2040	N	1734	-0-	-306	-0-	174	1	1559	2	Y	1	23	1			4
							1	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 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
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		936	-0-	936	936	89	1	843	2	Y	4					4
							4	9									
*09	14B2 EXT		544	-0-	544	1480	51	1	492	2	Y	1					5
							1	9									
*10	14B2 EXT		362	-0-	362	1842	36	1	326	2	Y	-0-					5
*11	2124	X	282	-0-	-1842	-0-	28	1	254	2	Y	-0-	4	1			1

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830

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

*05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	232	1	2073	2	Y	11	19	1			6
							12	9									
*06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	209	1	1952	2	Y	-0-					6
*07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	226	1	2007	2	Y	-0-					6
*08	2325	N	2231	-0-	-94	-0-	212	1	1999	2	Y	18					24
							20	9									
*09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	215	1	2082	2	Y	1	18	1			7
							1	9									
*10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	225	1	2020	2	Y	1					8
							1	9									
*11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	219	1	1968	2	Y	1					9
							1	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

*05	2914	N	2277	-0-	-637	-0-	228	1	2030	2	Y	17					22
							19	9									
*06	2640	N	2220	-0-	-420	-0-	215	1	2005	2	Y	-0-					22
*07	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	230	1	2045	2	Y	18	37	1			3
							20	9									
*08	2263	N	2248	-0-	-15	-0-	215	1	2033	2	Y	-0-					3
*09	2220	N	2156	-0-	-64	-0-	202	1	1954	2	Y	-0-					3
*10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	233	1	2094	2	Y	29					32
							32	9									
*11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	229	1	2050	2	Y	-0-	29	1			3

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

*05	4061	X	3869	-0-	-192	-0-	389	1	3472	2	Y	7					12
							8	9									
*06	3870	X	3708	-0-	-162	-0-	359	1	3349	2	Y	-0-					12
*07	3999	X	3865	-0-	-134	-0-	389	1	3465	2	Y	10	20	1			2
							11	9									
*08	3968	X	3856	-0-	-112	-0-	368	1	3478	2	Y	9					11
							10	9									
*09	3750	X	3648	-0-	-102	-0-	342	1	3306	2	Y	-0-					11
*10	3875	X	3712	-0-	-163	-0-	370	1	3322	2	Y	18					29
							20	9									
*11	3750	X	3534	-0-	-216	-0-	354	1	3180	2	Y	-0-	24	1			5

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*05	2418	N	2253	-0-	-165	-0-	226	1	2018	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
*06	2340	N	2157	-0-	-183	-0-	208	1	1943	2	Y	5					6
							6	9									
*07	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	228	1	2032	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
*08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	217	1	2045	2	Y	8					15
							9	9									
*09	2160	N	2095	-0-	-65	-0-	196	1	1899	2	Y	-0-	13	1			2
*10	2263	N	2152	-0-	-111	-0-	216	1	1936	2	Y	-0-					2
*11	2190	N	2142	-0-	-48	-0-	215	1	1927	2	Y	-0-					2

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
*05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	118	1	1055	2	Y	7					9
							8	9									
*06	1320	N	1163	-0-	-157	-0-	113	1	1050	2	Y	-0-					9
*07	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	120	1	1064	2	Y	10	17	1			2
							11	9									
*08	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	112	1	1057	2	Y	7					9
							8	9									
*09	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	108	1	1048	2	Y	-0-					9
*10	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	115	1	1036	2	Y	9					18
							10	9									
*11	1140	N	996	-0-	-144	-0-	100	1	896	2	Y	-0-	15	1			3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	171	1	1528	2	Y	7					9
							8	9									
*06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	159	1	1480	2	Y	-0-					9
*07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	171	1	1520	2	Y	10	17	1			2
							11	9									
*08	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	155	1	1463	2	Y	7					9
							8	9									
*09	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	152	1	1469	2	Y	-0-					9
*10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	182	1	1629	2	Y	9					18
							10	9									
*11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	196	1	1756	2	Y	-0-	15	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4092	X	3856	-0-	-236	-0-	387	1	3450	2	Y	17					22
							19	9									
*06	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	376	1	3505	2	Y	-0-					22
*07	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	420	1	3739	2	Y	18	37	1			3
							20	9									
*08	3875	X	3848	-0-	-27	-0-	369	1	3479	2	Y	-0-					3
*09	3870	X	3540	-0-	-330	-0-	332	1	3208	2	Y	-0-					3
*10	4154	X	3142	-0-	-1012	-0-	312	1	2798	2	Y	29					32
							32	9									
*11	4020	X	2805	-0-	-1215	-0-	281	1	2524	2	Y	-0-	29	1			3

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	337	1	3010	2	Y	3	47	1			13
							3	9									
*06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	317	1	2961	2	Y	3					16
							3	9									
*07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	336	1	2993	2	Y	3					19
							3	9									
*08	3441	X	3336	-0-	-105	-0-	317	1	2993	2	Y	24					43
							26	9									
*09	3300	X	3059	-0-	-241	-0-	286	1	2771	2	Y	2					45
							2	9									
*10	3379	X	3350	-0-	-29	-0-	333	1	2992	2	Y	23					68
							25	9									
*11	3270	X	3252	-0-	-18	-0-	326	1	2925	2	Y	1	59	1			10
							1	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

*05	3999	X	3882	-0-	-117	-0-	389	1	3470	2	Y	21	24	1			3
							23	9									
*06	3810	X	3784	-0-	-26	-0-	365	1	3402	2	Y	15					18
							17	9									
*07	3937	X	3863	-0-	-74	-0-	387	1	3445	2	Y	28	24	1			22
							31	9									
*08	3875	X	3661	-0-	-214	-0-	349	1	3300	2	Y	11					33
							12	9									
*09	3780	X	3406	-0-	-374	-0-	319	1	3087	2	Y	-0-	30	1			3
*10	3906	X	3612	-0-	-294	-0-	362	1	3250	2	Y	-0-					3
*11	3780	X	3663	-0-	-117	-0-	367	1	3296	2	Y	-0-					3

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 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
*05	5084	X	3525	-0-	-1559	-0-	351	1	3135	2	N	35	79	1			3
							39	9									
*06	4680	X	2513	-0-	-2167	-0-	243	1	2270	2	N	-0-					3
*07	4774	X	2282	-0-	-2492	-0-	231	1	2051	2	N	-0-					3
*08	4743	X	2719	-0-	-2024	-0-	260	1	2459	2	N	-0-					3
*09	4200	X	3785	-0-	-415	-0-	355	1	3430	2	N	-0-					3
*10	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	365	1	3279	2	N	46					49
							51	9									
*11	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	417	1	3743	2	N	-0-					49

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2015 - P/A 06/19/15

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130

*05	15283	X	14436	-0-	-847	-0-	1452	1	12955	2	N	26	107	1			34
							29	9									
*06	14640	X	14086	-0-	-554	-0-	1361	1	12696	2	N	26					60
							29	9									
*07	15097	X	14437	-0-	-660	-0-	1456	1	12957	2	N	22					82
							24	9									
*08	15097	X	14459	-0-	-638	-0-	1382	1	13046	2	N	28	102	1			8
							31	9									
*09	14100	X	14073	-0-	-27	-0-	1318	1	12755	2	N	-0-					8
*10	14570	X	13963	-0-	-607	-0-	1394	1	12512	2	N	52					60
							57	9									
*11	14100	X	13232	-0-	-868	-0-	1327	1	11905	2	N	-0-					60

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*05	7037	X	3824	-0-	-3213	-0-	384 10	1 9	3430	2	N	9					37
*06	6570	X	3608	-0-	-2962	-0-	349 9	1 9	3250	2	N	8					45
*07	5456	X	3717	-0-	-1739	-0-	375 8	1 9	3334	2	N	7					52
*08	4030	X	3581	-0-	-449	-0-	342 9	1 9	3230	2	N	8					60
*09	3840	X	3085	-0-	-755	-0-	288 8	1 9	2789	2	N	7					67
*10	3813	X	3077	-0-	-736	-0-	308 8	1 9	2761	2	N	7					74
*11	3600	X	2671	-0-	-929	-0-	267 6	1 9	2398	2	N	5					79

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 9497 - 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
06	2400	N	2356	-0-	-44	-0-	168	1	2168	2	N	18					192
							20	9									
07	2449	N	2392	-0-	-57	-0-	164	1	2211	2	N	15					207
							17	9									
08	2418	N	2372	-0-	-46	-0-	164	1	2175	2	N	30					237
							33	9									
09	2370	N	2222	-0-	-148	-0-	145	1	2044	2	N	30	189	1			78
							33	9									
10	2387	N	2259	-0-	-128	-0-	159	1	2069	2	N	28					106
							31	9									
11	2310	N	2122	-0-	-188	-0-	150	1	1952	2	N	18					124
							20	9									

TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 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
06	3600	X	3099	-0-	-501	-0-	220	1	2848	2	N	28					220
							31	9									
07	3720	X	3519	-0-	-201	-0-	241	1	3265	2	N	12					232
							13	9									
08	3627	X	3526	-0-	-101	-0-	245	1	3248	2	N	30					262
							33	9									
09	3510	X	3424	-0-	-86	-0-	224	1	3167	2	N	30	178	1			114
							33	9									
10	3534	X	3468	-0-	-66	-0-	246	1	3203	2	N	17					131
							19	9									
11	3420	X	3256	-0-	-164	-0-	231	1	3001	2	N	22					153
							24	9									

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
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	162	1	2093	2	N	8					110
							9	9									
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	163	1	2194	2	N	2					112
							2	9									
08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	169	1	2237	2	N	5					117
							6	9									
09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	153	1	2170	2	N	10					127
							11	9									
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	170	1	2214	2	N	25					152
							28	9									
*11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	161	1	2093	2	N	23					175
							25	9									

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
06	3060	X	2924	-0-	-136	-0-	210	1	2714	2	N	-0-					89
07	3131	X	3028	-0-	-103	-0-	208	1	2814	2	N	5					94
							6	9									
08	3100	X	3093	-0-	-7	-0-	217	1	2873	2	N	3					97
							3	9									
09	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	198	1	2802	2	N	22					119
							24	9									
10	3038	X	3019	-0-	-19	-0-	214	1	2791	2	N	13					132
							14	9									
11	3000	X	2790	-0-	-210	-0-	198	1	2573	2	N	17					149
							19	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	4	1	107	2	N	-0-					74
07	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	2			N	-0-					74
08	217	N	166	-0-	-51	-0-	6	1	160	2	N	-0-					74
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	254	2	N	20					94
							22	9									
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	N	20					114
							22	9									
*11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	7	1	209	2	N	20					134
							22	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 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
06	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	93	1	1391	2	Y	6					208
							7	9									
07	1395	N	1078	-0-	-317	-0-	71	1	1005	2	Y	2					210
							2	9									
08	1178	N	999	-0-	-179	-0-	78	1	912	2	Y	8					218
							9	9									
09	1470	N	1028	-0-	-442	-0-	62	1	960	2	Y	5					223
							6	9									
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	80	1	1106	2	Y	9					232
							10	9									
*11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	66	1	972	2	Y	3					235
							3	9									

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
06	5340	X	5180	-0-	-160	-0-	5167	2	13	9	N	12					85
07	5580	X	4046	-0-	-1534	-0-	4046	2			N	-0-					85
08	5580	X	4959	-0-	-621	-0-	4956	2	3	9	N	3					88
09	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	16					104
10	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	6					110
11	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					110

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 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
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	185	1	2771	2	Y	20					167
							22	9									
07	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	190	1	2683	2	Y	5					172
							6	9									
08	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	228	1	2687	2	Y	10					182
							11	9									
09	2850	N	2822	-0-	-28	-0-	170	1	2613	2	Y	35					217
							39	9									
10	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	199	1	2741	2	Y	20					237
							22	9									
11	2820	N	2811	-0-	-9	-0-	174	1	2565	2	Y	65	178	1			124
							72	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 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
06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	278	1	4157	2	Y	22					187
							24	9									
07	4495	X	4403	-0-	-92	-0-	290	1	4091	2	Y	20					207
							22	9									
08	4495	X	4426	-0-	-69	-0-	345	1	4055	2	Y	24					231
							26	9									
09	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	264	1	4071	2	Y	23					254
							25	9									
10	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	311	1	4281	2	Y	22	188	1			88
							24	9									
11	4350	X	3964	-0-	-386	-0-	250	1	3695	2	Y	17					105
							19	9									

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 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
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	91	1	1358	2	Y	9					199
							10	9									
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	105	1	1472	2	Y	-0-					199
08	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	122	1	1432	2	Y	-0-					199
09	1470	N	1005	-0-	-465	-0-	61	1	944	2	Y	-0-					199
10	1581	N	1049	-0-	-532	-0-	71	1	978	2	Y	-0-					199
11	1500	N	980	-0-	-520	-0-	62	1	918	2	Y	-0-					199

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
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	N	-0-					40
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	9	1	130	2	N	-0-					40
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	6	1	73	2	N	-0-					40
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	8	1	117	2	N	-0-					40
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	N	-0-					40
*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	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
06	1230	N	1135	-0-	-95	-0-	71	1	1063	2	N	1					250
							1	9									
07	961	N	948	-0-	-13	-0-	63	1	885	2	N	-0-					250
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	135	1	1585	2	N	58	181	1			127
							64	9									
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	74	1	1137	2	N	32					159
							35	9									
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	99	1	1364	2	N	33					192
							36	9									
11	1740	N	1183	-0-	-557	-0-	73	1	1075	2	N	32					224
							35	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
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	115	1	1413	2	N	17	190	1			89
							19	9									
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	123	1	1361	2	N	-0-					89
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	124	1	1397	2	N	19					108
							21	9									
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	116	1	1264	2	N	-0-					108
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	135	1	1464	2	N	27					135
							30	9									
*11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	93	1	1314	2	N	25					160
							28	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	164	1	2454	2	N	15					164
							17	9									
07	2821	N	2470	-0-	-351	-0-	163	1	2300	2	N	6					170
							7	9									
08	2852	N	2454	-0-	-398	-0-	190	1	2238	2	N	24					194
							26	9									
09	2640	N	2209	-0-	-431	-0-	134	1	2061	2	N	13					207
							14	9									
10	2480	N	2333	-0-	-147	-0-	157	1	2159	2	N	15					222
							17	9									
11	2370	N	1872	-0-	-498	-0-	118	1	1737	2	N	15					237
							17	9									

COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9306	X	8833	-0-	-473	-0-	666	1	8163	2	N	4	188	1			118
							4	9									
07	9610	X	8798	-0-	-812	-0-	725	1	8032	2	N	37					155
							41	9									
08	9610	X	8566	-0-	-1044	-0-	694	1	7800	2	N	65					220
							72	9									
09	9150	X	8004	-0-	-1146	-0-	664	1	7255	2	N	77					297
							85	9									
10	9455	X	7897	-0-	-1558	-0-	663	1	7179	2	N	50	162	1			185
							55	9									
11	8820	X	7380	-0-	-1440	-0-	502	1	6806	2	N	65					250
							72	9									

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6470	X	6203	-0-	-267	-0-	388	1	5804	2	N	10	190	1			114
							11	9									
07	6665	X	6539	-0-	-126	-0-	423	1	5960	2	N	142					256
							156	9									
08	6665	X	6509	-0-	-156	-0-	506	1	5952	2	N	46					302
							51	9									
09	6360	X	6146	-0-	-214	-0-	369	1	5679	2	N	89	191	1			200
							98	9									
10	6541	X	6237	-0-	-304	-0-	418	1	5754	2	N	59					259
							65	9									
11	6330	X	5620	-0-	-710	-0-	352	1	5195	2	N	66	193	1			132
							73	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
06	27780	X	26506	-0-	-1274	-0-	2014 70	1 9	24422	2	Y	64	2	8			142
07	28706	X	26006	-0-	-2700	-0-	1961 65	1 9	23980	2	Y	59	148	1	3	8	50
08	25513	X	24660	-0-	-853	-0-	1863 47	1 9	22750	2	Y	43	6	8			87
09	24690	X	23126	-0-	-1564	-0-	1723 105	1 9	21298	2	Y	95	144	1	5	8	33
10	25513	X	24684	-0-	-829	-0-	1775 59	1 9	22850	2	Y	54	7	8			80
11	24690	X	23115	-0-	-1575	-0-	1686 75	1 9	21354	2	Y	68	143	1	5	8	-0-

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
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					25
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
06	510	X	424	-0-	-86	-0-	424	3			N	-0-					50
07	496	X	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					50
08	496	X	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					50
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					50
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					50
11	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					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
06	510	X	262	-0-	-248	-0-	262	3			N	-0-					140
07	527	X	255	-0-	-272	-0-	255	3			N	-0-					140
08	403	X	170	-0-	-233	-0-	170	3			N	-0-					140
09	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					140
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					140
11	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					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
06	1050	N	969	-0-	-81	-0-	969	3			N	-0-					50
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					50
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					50
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					50
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					50
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
06	1920	X	1744	-0-	-176	-0-	1744	2			N	-0-					104
07	1984	X	1744	-0-	-240	-0-	1744	2			N	-0-					104
08	1767	X	1744	-0-	-23	-0-	1744	2			N	-0-					104
09	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					104
10	1798	X	1744	-0-	-54	-0-	1744	2			N	-0-					104
*11	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					104

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

06	2940	X	2722	-0-	-218	-0-	65	1	2657	2	N	-0-					28
07	2945	X	2839	-0-	-106	-0-	183	1	2656	2	N	-0-					28
08	3658	X	3435	-0-	-223	-0-	160	1	3265	2	N	9					37
							10	9									
09	3540	X	3364	-0-	-176	-0-	226	1	3135	2	N	3					40
							3	9									
10	3658	X	2009	-0-	-1649	-0-	141	1	1868	2	N	-0-					40
11	3330	X	2281	-0-	-1049	-0-	78	1	2194	2	N	8					48
							9	9									

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					48
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					48
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					48
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

06	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	82	1	3380	2	N	-0-					187
07	3193	X	1492	-0-	-1701	-0-	96	1	1396	2	N	-0-					187
08	3379	X	3057	-0-	-322	-0-	143	1	2911	2	N	3					190
							3	9									
09	3450	X	2838	-0-	-612	-0-	190	1	2629	2	N	17	192	1			15
							19	9									
10	3565	X	3376	-0-	-189	-0-	237	1	3139	2	N	-0-					15
11	3450	X	1013	-0-	-2437	-0-	35	1	978	2	N	-0-					15

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

06	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	115	1	4736	2	N	5					263
							6	9									
07	4154	X	3736	-0-	-418	-0-	241	1	3487	2	N	7					270
							8	9									
08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	193	1	3938	2	N	2	1	8			271
							2	9									
09	4200	X	3365	-0-	-835	-0-	226	1	3139	2	N	-0-					271
10	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	343	1	4539	2	N	-0-					271
11	4200	X	4132	-0-	-68	-0-	142	1	3987	2	N	3					274
							3	9									

ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

06	4740	X	4103	-0-	-637	-0-	97	1	4006	2	N	-0-					84
07	4898	X	4438	-0-	-460	-0-	286	1	4152	2	N	-0-					84
08	4712	X	4571	-0-	-141	-0-	213	1	4358	2	N	-0-					84
09	4560	X	4172	-0-	-388	-0-	281	1	3891	2	N	-0-					84
10	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	368	1	4885	2	N	-0-					84
*11	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	161	1	4480	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3450	X	3345	-0-	-105	-0-	97	1	3248	2	N	-0-					98
07	3533	X	2563	-0-	-970	-0-	74	1	2489	2	N	-0-					98
08	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	77	1	2615	2	N	-0-					98
09	3390	X	2644	-0-	-746	-0-	75	1	2569	2	N	-0-					98
10	3503	X	2803	-0-	-700	-0-	82	1	2721	2	N	-0-					98
11	3360	X	2704	-0-	-656	-0-	80	1	2624	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	480	N	367	-0-	-113	-0-	367	3			Y	-0-					2
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					2
08	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					2
09	510	X	330	-0-	-180	-0-	330	3			Y	-0-					2
*10	527	X	357	-0-	-170	-0-	357	3			Y	-0-					2
11	510	X	500	-0-	-10	-0-	500	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
06	8970	X	6123	-0-	-2847	-0-	5869	3	254	9	Y	231	84	1			296
07	9269	X	8749	-0-	-520	-0-	8449	3	300	9	Y	273	364	1			205
08	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	7901	3	375	9	Y	341	187	1			359
09	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5278	3	166	9	Y	151	188	1			322
*10	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	5716	3	316	9	Y	287	379	1			230
*11	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5000	3	262	9	Y	238					468

MAYDELL (WOODBINE) 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
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
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDELLE, N. (WOODBINE) 58625 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
TDX ENERGY, LLC 840440
HEARNE, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 277013 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4706 - 4708

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15428 05/24/2014

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	2			128
07	62	N	12	-0-	-50	B	-0-	10	4	2	9		Y	2			130
08	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-						Y	1			131
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	1			132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			132
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			132

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	2			128
07	62	N	11	-0-	-51	B	-0-	10	4	1	9		Y	1			129
08	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-						Y	1			130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	1			131
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			131
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			131

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2704	2	176	9	N	160	181	1			223
07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2358	2	131	9	N	119	172	1			170
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1682	2	107	9	N	97					267
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1011	2	69	9	N	63	168	1			162
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	787	2	121	9	N	110					272
*11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	619	2	79	9	N	72	167	1			177

BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10787 - 10818

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	39	183	1			532
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8					540
08	14B2 EXT	383	-0-	383	383	319	2	64	9		N	58					598
09	14B2 EXT	1124	-0-	1124	1507	1069	2	55	9		N	50					648
10	14B2 EXT	857	-0-	857	2364	802	2	55	9		N	50					698
11	14B2 EXT	261	-0-	261	2625	218	2	43	9		N	39	168	1			569

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10766 - 10788

06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					205
07	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					205
08	806	N	256	-0-	-550	-0-	256	2			N	-0-					205
09	2100	N	325	-0-	-1775	-0-	325	2			N	-0-					205
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					205
11	240	N	37	-0-	-203	-0-	37	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

06	2310	X	1677	-0-	-633	-0-	331	1	1346	2	N	-0-					362
07	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	624	1	1611	2	N	-0-					362
08	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	966	1	975	2	N	-0-					362
09	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	690	1	1182	2	N	-0-					362
10	2232	X	1884	-0-	-348	-0-	644	1	1240	2	N	-0-					362
11	2160	X	1879	-0-	-281	-0-	450	1	1429	2	N	-0-					362

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					136
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					136
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					18
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					47
07	899	N	720	-0-	-179	-0-	720	2			N	-0-					47
08	1085	N	969	-0-	-116	-0-	969	2			N	-0-					47
09	1050	N	535	-0-	-515	-0-	535	2			N	-0-					47
10	713	N	526	-0-	-187	-0-	518	2	8	9	N	7					54
11	930	N	525	-0-	-405	-0-	525	2			N	-0-					54

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
06	960	N	746	-0-	-214	-0-	743	2	3	9	N	3					25
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1005	2	2	9	N	2					27
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	906	2	22	9	N	20					47
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					47
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					47
11	900	N	805	-0-	-95	-0-	805	2			N	-0-					47

BASA RESOURCES, INC. 053974
JONES WELL #: 1 RRCID -> 102620 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 10501 - 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
06	1110	N	187	-0-	-923	-0-	13	1	174	2	N	-0-					177
07	1147	N	19	-0-	-1128	-0-	2	1	17	2	N	-0-					177
08	1054	N	198	-0-	-856	-0-	14	1	184	2	N	-0-					177
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	33	1	199	2	N	-0-					177
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	246	1	918	2	N	-0-					177
*11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	534	1	1354	2	N	-0-					177

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
RIVES, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 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
06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	418	1	2225	2	N	12					141
							13	9									
07	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	536	1	2123	2	N	5					146
							6	9									
08	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	412	1	1838	2	N	3					149
							3	9									
09	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	490	1	1777	2	N	2					151
							2	9									
10	2108	X	2107	-0-	-1	-0-	463	1	1641	2	N	3					154
							3	9									
11	2040	X	1908	-0-	-132	-0-	127	1	1781	2	N	-0-					154

SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 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
06	1680	N	1348	-0-	-332	-0-	92	1	1237	2	N	17					303
							19	9									
07	1581	N	1350	-0-	-231	-0-	110	1	1204	2	N	33	188	1			148
							36	9									
08	1705	N	1079	-0-	-626	-0-	77	1	989	2	N	12					160
							13	9									
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	210	1	1287	2	N	12					172
							13	9									
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	326	1	1213	2	N	13					185
							14	9									
*11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	400	1	1016	2	N	3					188
							3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1912	2	4	9	N	4					33
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					33
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1147	2	1	9	N	1					34
09	1920	N	815	-0-	-1105	-0-	815	2			N	-0-					34
*10	1271	N	504	-0-	-767	-0-	504	2			N	-0-					34
*11	1110	N	782	-0-	-328	-0-	780	2	2	9	N	2					36

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
06	390	N	195	-0-	-195	-0-	195	2			N	-0-					13
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					13
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	2	1	9	N	1					14
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	216	2	2	9	N	2					16
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	174	2	4	9	N	4					20
11	270	N	185	-0-	-85	-0-	181	2	4	9	N	4					24

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
06	510	N	355	-0-	-155	-0-	355	2			N	-0-					131
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					131
08	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			N	-0-					131
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	526	2	80	9	N	73	169	1			35
10	713	N	255	-0-	-458	-0-	230	2	25	9	N	23					58
11	510	N	354	-0-	-156	-0-	352	2	2	9	N	2					60

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					205
07	2139	N	1704	-0-	-435	-0-	1680	3	24	9	N	22					227
08	2139	N	1132	-0-	-1007	-0-	1104	3	28	9	N	25					252
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1087	3	14	9	N	13	178	1			87
10	1705	N	1183	-0-	-522	-0-	1164	3	19	9	N	17					104
11	1110	N	487	-0-	-623	-0-	470	3	17	9	N	15					119

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
06	2370	N	2113	-0-	-257	-0-	2093	2	20	9	N	18					200
07	2511	N	1957	-0-	-554	-0-	1951	2	6	9	N	5					205
08	2201	N	2044	-0-	-157	-0-	2035	2	9	9	N	8	181	1			32
09	2100	N	1873	-0-	-227	-0-	1855	2	18	9	N	16					48
10	1953	N	1324	-0-	-629	-0-	1307	2	17	9	N	15					63
11	1980	N	1530	-0-	-450	-0-	1506	2	24	9	N	22					85

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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-

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
06	2400	X	2224	-0-	-176	-0-	675	1	1549	2	Y	-0-					23
07	2418	X	2390	-0-	-28	-0-	708	1	1682	2	Y	-0-					23
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	716	1	1653	2	Y	-0-					23
09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	691	1	1642	2	Y	-0-					23
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	720	1	1683	2	Y	-0-					23
11	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					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
06	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	176	1	984	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
07	1426	N	1191	-0-	-235	-0-	182	1	1008	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	197	1	1100	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	197	1	1077	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	208	1	1131	2	Y	-0-					5
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					5

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	342	1	1914	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	360	1	1998	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	317	1	1771	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	332	1	1818	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	337	1	1835	2	Y	-0-					6
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					3
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					3
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	1125	1	2579	2	Y	-0-					27
07	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	1152	1	2736	2	Y	-0-					27
08	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	1144	1	2642	2	Y	-0-					27
09	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	1109	1	2635	2	Y	-0-					27
10	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	1140	1	2668	2	Y	-0-					27
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					27

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
06	1530	N	1176	-0-	-354	-0-	178	1	997	2	N	1	1	8			40
							1	9									
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	227	1	1258	2	N	2	2	8			40
							2	9									
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	222	1	1240	2	N	2	2	8			40
							2	9									
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	232	1	1271	2	N	3	3	8			40
							3	9									
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	248	1	1351	2	N	-0-					40
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					40

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
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	206	1	1151	2	N	1	1	8			4
							1	9									
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	240	1	1330	2	N	1	1	8			4
							1	9									
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	235	1	1315	2	N	1	1	8			4
							1	9									
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	236	1	1291	2	N	1	1	8			4
							1	9									
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	264	1	1435	2	N	-0-					4
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					4

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	154	1	864	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	154	1	856	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	202	1	1127	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
09	1020	N	941	-0-	-79	-0-	145	1	795	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
10	1023	N	353	-0-	-670	-0-	55	1	298	2	Y	-0-					4
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	1830	N	1232	-0-	-598	-0-	187	1	1044	2	N	1	1	8			4
							1	9									
07	2015	N	1754	-0-	-261	-0-	268	1	1485	2	N	1	1	8			4
							1	9									
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	286	1	1596	2	N	2	2	8			4
							2	9									
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	269	1	1474	2	N	2	2	8			4
							2	9									
10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	334	1	1818	2	N	-0-					4
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					4

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
06	2430	N	2140	-0-	-290	-0-	324	1	1814	2	N	2	2	8			6
							2	9									
07	2511	N	2042	-0-	-469	-0-	312	1	1729	2	N	1	1	8			6
							1	9									
08	2511	N	2406	-0-	-105	-0-	365	1	2039	2	N	2	2	8			6
							2	9									
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	333	1	1824	2	N	2	2	8			6
							2	9									
10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	342	1	1862	2	N	-0-					6
11	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					6

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 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
06	630	X	592	-0-	-38	-0-	90	1	502	2	Y	-0-					4
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					4
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					4
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					4
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					4
11	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					4

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 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
06	300	X	205	-0-	-95	-0-	31	1	174	2	Y	-0-					3
07	310	X	243	-0-	-67	-0-	37	1	206	2	Y	-0-					3
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	47	1	261	2	Y	-0-					3
09	210	N	154	-0-	-56	-0-	24	1	130	2	Y	-0-					3
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	51	1	275	2	Y	-0-					3
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	3000	N	2096	-0-	-904	2091	318	1	1778	2	Y	-0-					5
07	3100	N	2208	-0-	-892	1199	337	1	1871	2	Y	-0-					5
08	3100	N	2092	-0-	-1008	191	318	1	1774	2	Y	-0-					5
09	2248	N	2057	-0-	-191	-0-	316	1	1730	2	Y	10	14	1			1
							11	9									
10	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	302	1	1645	2	Y	-0-					1
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					1

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					6
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	236	1	1321	2	Y	-0-					9
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	252	1	1401	2	Y	-0-					9
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	272	1	1517	2	Y	-0-					9
09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	271	1	1486	2	Y	-0-					9
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	284	1	1543	2	Y	-0-					9
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					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
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	320	1	1791	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	319	1	1769	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	321	1	1794	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	304	1	1663	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	302	1	1642	2	Y	-0-					5
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					5

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 #: 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
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	299	1	1671	2	N	2	2	8			5
							2	9									
07	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	269	1	1491	2	N	1	1	8			5
							1	9									
08	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	260	1	1454	2	N	1	1	8			5
							1	9									
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	326	1	1787	2	N	2	2	8			5
							2	9									
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	325	1	1769	2	N	-0-					5
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					5

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
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	174	1	973	2	Y	-0-					8
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	166	1	922	2	Y	-0-					8
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	160	1	894	2	Y	-0-					8
09	1020	N	973	-0-	-47	-0-	150	1	823	2	Y	-0-					8
10	1054	N	927	-0-	-127	-0-	144	1	783	2	Y	-0-					8
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	3000	N	2168	-0-	-832	2532	329	1	1839	2	Y	-0-					7
07	3100	N	2338	-0-	-762	1770	357	1	1981	2	Y	-0-					7
08	3100	N	2220	-0-	-880	890	337	1	1883	2	Y	-0-					7
09	3000	N	2166	-0-	-834	56	333	1	1822	2	Y	10	16	1			1
							11	9									
10	2244	N	2188	-0-	-56	-0-	340	1	1848	2	Y	-0-					1
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	209	1	1171	2	Y	-0-					23
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	201	1	1117	2	Y	-0-					23
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	174	1	974	2	Y	-0-					23
09	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	166	1	909	2	Y	-0-					23
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	203	1	1102	2	Y	-0-					23
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					23

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
06	1020	N	749	-0-	-271	-0-	114	1	635	2	Y	-0-					3
07	930	N	896	-0-	-34	-0-	137	1	759	2	Y	-0-					3
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	155	1	868	2	Y	-0-					3
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	146	1	799	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	117	1	639	2	Y	-0-					1
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					1

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
06	2442	N	1687	-0-	-755	-0-	256	1	1431	2	Y	-0-					12
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	264	1	1467	2	Y	-0-					12
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	251	1	1401	2	Y	-0-					12
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	234	1	1279	2	Y	8	19	1			1
							9	9									
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	250	1	1358	2	Y	-0-					1
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					1

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARGER OIL & GAS, LLC 146366
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					60
07	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					60
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					60
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					60
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					60
11	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					60

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300

06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1083	2	4	9	N	4					30
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	847	2	9	9	N	8					38
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	653	2	2	9	N	2					40
09	1080	N	699	-0-	-381	-0-	697	2	2	9	N	2					42
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					42
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					42

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

06	630	N	520	-0-	-110	-0-	83	1	437	2	N	-0-					112
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	116	1	314	2	N	-0-					112
08	589	N	488	-0-	-101	-0-	118	1	370	2	N	-0-					112
09	510	N	470	-0-	-40	-0-	89	1	381	2	N	-0-					112
10	434	N	376	-0-	-58	-0-	55	1	321	2	N	-0-					112
11	480	N	433	-0-	-47	-0-	126	1	307	2	N	-0-					112

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					94
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					94
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	8			94
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

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
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2137	3	8	9	N	7					162
07	1829	N	804	-0-	-1025	-0-	804	3			N	-0-					162
08	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					162
09	1770	N	84	-0-	-1686	-0-	37	1	47	2	N	-0-					162
10	806	N	87	-0-	-719	-0-	35	1	52	2	N	-0-					162
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	30	1	48	2	N	-0-					162

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
06	600	N	526	-0-	-74	-0-	509	3	17	9	N	15					132
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					132
08	434	N	270	-0-	-164	-0-	101	1	168	2	N	1	1	1			132
							1	9									
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	241	1	310	2	N	4	3	1	1	8	132
							4	9									
10	527	N	404	-0-	-123	-0-	165	1	239	2	N	-0-					132
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	150	1	221	2	N	1	1	8			132
							1	9									

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
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					174
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	751	3	34	9	N	31					205
08	1271	N	275	-0-	-996	-0-	100	1	166	2	N	8	1	1			212
							9	9									
09	1290	N	636	-0-	-654	-0-	269	1	345	2	N	20	3	1			229
							22	9									
10	775	N	14	-0-	-761	-0-	6	1	8	2	N	-0-	170	1			59
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					59

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
06	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2601	3	17	9	N	15					132
07	2542	X	1525	-0-	-1017	-0-	1525	3			N	-0-					132
08	2542	X	1773	-0-	-769	-0-	664	1	1100	2	N	8	8	1			132
							9	9									
09	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	1177	1	1514	2	N	14	14	1			132
							15	9									
10	2542	X	1239	-0-	-1303	-0-	505	1	734	2	N	-0-					132
11	2460	X	1908	-0-	-552	-0-	777	1	1131	2	N	-0-					132

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
06	2970	X	2565	-0-	-405	-0-	2563	3	2	9	N	2					55
07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			N	-0-					55
08	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	1180	1	1953	2	N	14	14	1			55
							15	9									
09	2880	X	2557	-0-	-323	-0-	1113	1	1430	2	N	13	13	1			55
							14	9									
10	3069	X	2753	-0-	-316	-0-	1122	1	1631	2	N	-0-					55
11	2970	X	2567	-0-	-403	-0-	1043	1	1481	2	N	39					94
							43	9									

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
06	1860	N	829	-0-	-1031	-0-	826	3	3	9	N	3					122
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1659	3	2	9	N	2					124
08	868	N	579	-0-	-289	-0-	217	1	359	2	N	3	3	1			124
							3	9									
09	840	N	345	-0-	-495	-0-	150	1	193	2	N	2	2	1			124
							2	9									
10	1674	N	112	-0-	-1562	-0-	46	1	66	2	N	-0-					124
11	570	N	56	-0-	-514	-0-	33	1	23	2	N	-0-					124

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
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					97
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					97
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	447	1	739	2	N	5	5	1			97
							6	9									
09	1230	N	909	-0-	-321	-0-	395	1	508	2	N	5	5	1			97
							6	9									
10	1178	N	614	-0-	-564	-0-	250	1	364	2	N	-0-					97
*11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	533	1	774	2	N	18	1	8			114
							20	9									

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
06	1290	N	1009	-0-	-281	-0-	1006	3	3	9	N	3					150
07	1643	N	1202	-0-	-441	-0-	1180	3	22	9	N	20					170
08	1426	N	1223	-0-	-203	-0-	458	1	757	2	N	7	5	1			172
							8	9									
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	528	1	680	2	N	6	6	1			172
							7	9									
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	605	1	879	2	N	2					174
							2	9									
*11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	670	1	989	2	N	-0-					174

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
06	1860	N	988	-0-	-872	-0-	988	3			N	-0-					114
07	1333	N	1151	-0-	-182	-0-	1151	3			N	-0-					114
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	578	1	956	2	N	7	7	1			114
							8	9									
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	480	1	618	2	N	7	6	1	1	8	114
							8	9									
10	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	438	1	637	2	N	5					119
							6	9									
11	1500	N	949	-0-	-551	-0-	398	1	550	2	N	1	1	8			119
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BENTON "H" WELL #: 11 RRCID -> 214094 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10791

06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2180	3	6	9	N	5					92
07	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2578	3	8	9	N	7					99
08	2356	N	2164	-0-	-192	-0-	811	1	1343	2	N	9	9	1			99
							10	9									
09	2190	N	1579	-0-	-611	-0-	687	1	883	2	N	8	8	1			99
							9	9									
10	2449	N	527	-0-	-1922	-0-	210	1	305	2	N	11	1	8			109
							12	9									
11	2100	N	898	-0-	-1202	-0-	390	1	508	2	N	-0-					109

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835

06	2130	N	1495	-0-	-635	-0-	1495	3			N	-0-					78
07	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					78
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	909	1	1505	2	N	11	11	1			78
							12	9									
09	1500	N	631	-0-	-869	-0-	275	1	353	2	N	3	3	1			78
							3	9									
10	2573	N	1822	-0-	-751	-0-	742	1	1080	2	N	-0-					78
11	2340	N	1785	-0-	-555	-0-	738	1	1039	2	N	7	1	8			84
							8	9									

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

06	840	N	591	-0-	-249	-0-	591	3			N	-0-					97
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					97
08	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	450	1	745	2	N	5	5	1			97
							6	9									
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	293	1	377	2	N	3	3	1			97
							3	9									
10	1581	N	969	-0-	-612	-0-	395	1	574	2	N	-0-					97
*11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	540	1	786	2	N	10					107
							11	9									

BENTON "I" WELL #: 12 RRCID -> 214100 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850

06	540	N	403	-0-	-137	-0-	403	3			N	-0-					110
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					110
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	235	1	390	2	N	3	3	1			110
							3	9									
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	226	1	291	2	N	4	3	1	1	8	110
							4	9									
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	273	1	398	2	N	-0-					110
*11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	265	1	386	2	N	25	1	8			134
							28	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

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
06	1800	N	207	-0-	-1593	-0-	207	3			N	-0-					65
07	2542	N	172	-0-	-2370	-0-	172	3			N	-0-					65
08	2046	N	80	-0-	-1966	-0-	30	1	50	2	N	-0-					65
09	210	N	23	-0-	-187	-0-	10	1	13	2	N	-0-					65
10	186	N	67	-0-	-119	-0-	27	1	40	2	N	-0-					65
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					65

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
06	3000	X	81	-0-	-2919	-0-	81	3			N	-0-					42
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					42
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					42
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					42
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
06	2070	N	1429	-0-	-641	-0-	1414	3	15	9	N	14					164
07	1953	N	1549	-0-	-404	-0-	1548	3	1	9	N	1					165
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	633	1	1049	2	N	12	7	1			170
							13	9									
09	1440	N	1098	-0-	-342	-0-	477	1	614	2	N	6	6	1			170
							7	9									
10	1550	N	1348	-0-	-202	-0-	548	1	798	2	N	2	149	1			23
							2	9									
11	1650	N	1565	-0-	-85	-0-	642	1	921	2	N	2					25
							2	9									

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
06	1110	N	614	-0-	-496	-0-	613	3	1	9	N	1					85
07	930	N	563	-0-	-367	-0-	563	3			N	-0-					85
08	496	N	291	-0-	-205	-0-	109	1	181	2	N	1	1	1			85
							1	9									
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	389	1	500	2	N	4	4	1			85
							4	9									
10	558	N	464	-0-	-94	-0-	189	1	275	2	N	-0-					85
*11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	229	1	344	2	N	-0-					85

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
06	1680	N	1594	-0-	-86	-0-	1592	3	2	9	N	2					109
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1908	3	1	9	N	1					110
08	2139	N	1847	-0-	-292	-0-	692	1	1146	2	N	8	8	1			110
							9	9									
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	913	1	1175	2	N	11	11	1			110
							12	9									
10	1922	N	1179	-0-	-743	-0-	480	1	699	2	N	-0-					110
*11	1800	N	896	-0-	-904	-0-	384	1	511	2	N	1	1	8			110
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

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
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					115
07	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1194	3			N	-0-					115
08	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	446	1	738	2	N	10	5	1			120
							11	9									
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	617	1	793	2	N	7	7	1			120
							8	9									
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	523	1	761	2	N	-0-					120
*11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	509	1	738	2	N	-0-					120

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
06	2220	N	1864	-0-	-356	-0-	1860	3	4	9	N	4					204
07	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	1868	3			N	-0-					204
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	769	1	1274	2	N	9	9	1			204
							10	9									
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	904	1	1162	2	N	43	10	1			237
							47	9									
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	841	1	1222	2	N	2					239
							2	9									
11	1980	N	1634	-0-	-346	-0-	669	1	948	2	N	15					254
							17	9									

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
06	1890	N	1591	-0-	-299	-0-	1591	3			N	-0-					65
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					65
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	540	1	895	2	N	6	6	1			65
							7	9									
09	1590	N	1223	-0-	-367	-0-	532	1	684	2	N	6	6	1			65
							7	9									
10	1798	N	1173	-0-	-625	-0-	478	1	695	2	N	-0-					65
11	1410	N	1196	-0-	-214	-0-	486	1	691	2	N	17					82
							19	9									

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
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					63
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					63
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

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
06	2760	X	2295	-0-	-465	-0-	2295	3			N	-0-					184
07	2852	X	2682	-0-	-170	-0-	2682	3			N	-0-					184
08	2387	N	2205	-0-	-182	-0-	826	1	1368	2	N	10	10	1			184
							11	9									
09	2310	N	909	-0-	-1401	-0-	395	1	508	2	N	5	5	1			184
							6	9									
10	3100	N	3180	-0-	80	80	1296	1	1884	2	N	-0-					184
11	2130	N	1399	-0-	-731	-0-	586	1	813	2	N	-0-					184

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
06	2160	N	1836	-0-	-324	-0-	1836	3			N	-0-					120
07	2139	N	1903	-0-	-236	-0-	1903	3			N	-0-					120
08	2015	N	1840	-0-	-175	-0-	690	1	1141	2	N	8	8	1			120
							9	9									
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	800	1	1029	2	N	9	9	1			120
							10	9									
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	819	1	1190	2	N	-0-					120
*11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	724	1	1043	2	N	21	2	8			139
							23	9									

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
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1450	3	20	9	N	18					182
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					182
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	366	1	606	2	N	4	4	1			182
							4	9									
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	192	1	248	2	N	2	2	1			182
							2	9									
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	221	1	321	2	N	-0-					182
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	88	1	90	2	N	-0-					182

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					259
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	330	1			13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					152
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	193	1			33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					94

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
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1560	3	128	9	N	116	169	1			192
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2337	3	172	9	N	156	186	1			162
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	713	1	1181	2	N	135	187	1			110
							149	9									
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	826	1	1062	2	N	127	10	1			227
							140	9									
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	367	1	534	2	N	64					291
							70	9									
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-	146	1			145

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
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2202	3	6	9	N	5					104
07	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					104
08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	1041	1	1723	2	N	12	12	1			104
							13	9									
09	3000	N	3106	-0-	106	106	1351	1	1737	2	N	16	16	1			104
							18	9									
10	2844	N	2738	-0-	-106	-0-	1116	1	1622	2	N	-0-					104
11	2700	N	1935	-0-	-765	-0-	803	1	1121	2	N	10					114
							11	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
06	1650	N	1551	-0-	-99	-0-	1	1	1543	2	N	6	165	1			12
							7	9									
07	1736	N	1411	-0-	-325	-0-	1	1	1357	2	N	48					60
							53	9									
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1	1	1641	2	N	30					90
							33	9									
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1	1	1589	2	N	31					121
							34	9									
10	1426	N	1189	-0-	-237	-0-	1	1	1178	2	N	9					130
							10	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

06	900	N	515	-0-	-385	-0-	1	1	514	2	N	-0-					110
07	961	N	757	-0-	-204	-0-	1	1	756	2	N	-0-					110
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1	1	1554	2	N	-0-					110
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1	1	1251	2	N	-0-					110
*10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1	1	1023	2	N	-0-					110
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

INDIGO MINERALS LLC 423834
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

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	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

ROSS, JANE WELL #: 1 RRCID -> 234750 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13557 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	220	2	41	9	N	37	195	1			30
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	208	2	35	9	N	32					62
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	210	2	53	9	N	48					110
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	239	2	46	9	N	42					152
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	196	2	33	9	N	30					182
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					182

WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	372	N	257	-0-	-115	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	58	-0-	-190	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					38
07	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	2			Y	-0-					38
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					38
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					38
*10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					38
11	9	N	NO RPT	-0-	-9	-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
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					3
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					3
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					3
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					3
10	744	N	330	-0-	-414	-0-	330	2			Y	-0-					3
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	723	-0-	-145	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-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
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	105	2	7	9	Y	6					149
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					149
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					149
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	273	2	18	9	Y	16					165
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	138	2	3	9	Y	3					168
11	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					168

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
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					110
07	341	N	151	-0-	-190	-0-	145	2	6	9	Y	5					115
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					115
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					115
*10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					115
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					115

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
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					21
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	273	2	2	9	N	2					23
08	372	N	218	-0-	-154	-0-	216	2	2	9	N	2					25
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	281	2	4	9	N	4					29
10	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					29
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	204	2	6	9	N	5					34

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10441 - 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
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	457	2	4	9	N	4					52
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	146	2	3	9	N	3					55
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					55
09	450	N	147	-0-	-303	-0-	147	2			N	-0-					55
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	108	2	1	9	N	1	1	8			55
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	N	2					57

DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648

06	240	N	116	-0-	-124	-0-	116	2			N	-0-					27
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					27
08	248	N	154	-0-	-94	-0-	153	2	1	9	N	1					28
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					28
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					28
*11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					28

SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656

06	120	N	34	-0-	-86	-0-	28	2	6	9	N	5					65
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	224	2	3	9	N	3					68
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	214	2	40	9	N	36					104
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-	72	1			32
10	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	2			N	-0-					32
11	240	N	121	-0-	-119	-0-	121	2			N	-0-					32

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458

06	480	N	377	-0-	-103	-0-	377	2			N	-0-					73
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					73
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					73
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					73
10	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					73
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	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

06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	13	1	1389	2	Y	-0-					-0-
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	13	1	1464	2	Y	-0-					-0-
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	12	1	1370	2	Y	-0-					-0-
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	12	1	1321	2	Y	-0-					-0-
*10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	86	1	1458	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 197003 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10644

06	2220	X	1953	-0-	-267	-0-	18	1	1922	2	Y	12	62	1			16
							13	9									
07	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	22	1	2485	2	Y	-0-					16
08	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	24	1	2723	2	Y	1					17
							1	9									
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	22	1	2387	2	Y	2					19
							2	9									
*10	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	159	1	2689	2	Y	-0-					19
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					19

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10203 - 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
06	1110	X	1022	-0-	-88	-0-	9	1	1004	2	Y	8					15
							9	9									
07	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	11	1	1222	2	Y	6	13	1			8
							7	9									
08	1240	X	1075	-0-	-165	-0-	10	1	1064	2	Y	1					9
							1	9									
09	1200	X	891	-0-	-309	-0-	8	1	880	2	Y	3					12
							3	9									
10	1240	X	1194	-0-	-46	-0-	67	1	1124	2	Y	3					15
							3	9									
11	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					15

CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 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
06	1680	N	1669	-0-	-11	-0-	15	1	1641	2	Y	12					22
							13	9									
07	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	15	1	1678	2	Y	5	18	1			9
							6	9									
08	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	14	1	1603	2	Y	1					10
							1	9									
09	1680	N	1562	-0-	-118	-0-	14	1	1542	2	Y	5					15
							6	9									
10	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	94	1	1582	2	Y	4					19
							4	9									
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					19

KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 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
06	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	21	1	2300	2	Y	12	105	1			19
							13	9									
07	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	19	1	2120	2	Y	-0-					19
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	20	1	2180	2	Y	1					20
							1	9									
09	2070	N	1840	-0-	-230	-0-	17	1	1820	2	Y	3					23
							3	9									
*10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	123	1	2083	2	Y	-0-					23
11	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					23

BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 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
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	16	1	1776	2	Y	-0-					14
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	17	1	1867	2	Y	-0-					14
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	18	1	2025	2	Y	1	13	1			2
							1	9									
09	1800	N	1788	-0-	-12	-0-	16	1	1772	2	Y	-0-					2
*10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	118	1	1985	2	Y	-0-					2
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	15	1	1622	2	Y	2					4
							2	9									
07	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	15	1	1725	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	15	1	1613	2	Y	-0-					2
09	1650	N	1481	-0-	-169	-0-	13	1	1467	2	Y	1					3
							1	9									
10	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	92	1	1556	2	Y	2	1	8			4
							2	9									
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					140
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					140
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					140
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					140

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-	15	7			23
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					23
10	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	3			N	-0-					23
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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
06	2370	N	2295	-0-	-75	-0-	21	1	2270	2	Y	4					23
							4	9									
07	2356	N	2285	-0-	-71	-0-	20	1	2265	2	Y	-0-					23
08	2449	X	2189	-0-	-260	-0-	20	1	2169	2	Y	-0-	18	1			5
09	2310	X	2091	-0-	-219	-0-	19	1	2072	2	Y	-0-					5
10	2387	X	1977	-0-	-410	-0-	111	1	1865	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
11	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					5

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	2220	N	2219	-0-	-1	-0-	20	1	2199	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2155	-0-	-139	-0-	19	1	2135	2	Y	1					1
							1	9									
08	2356	N	2195	-0-	-161	-0-	20	1	2175	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	2220	N	1970	-0-	-250	-0-	18	1	1952	2	Y	-0-					-0-
*10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	127	1	2149	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
11	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					187
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	184	1	447	3	N	-0-					187
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	136	1	570	3	N	-0-					187
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	142	1	490	3	N	-0-					187
10	620	N	565	-0-	-55	-0-	145	1	420	3	N	-0-					187
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					187

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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
06	510	X	374	-0-	-136	-0-	3	1	367	2	Y	4					9
							4	9									
07	548	X	548	-0-	-0-	-0-	5	1	543	2	Y	-0-					9
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	4	1	427	2	Y	-0-	7	1			2
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	4	1	427	2	Y	-0-					2
10	558	N	540	-0-	-18	-0-	30	1	510	2	Y	-0-					2
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					2

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 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
06	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					103
07	3100	N	3729	-0-	629	629	1088	1	2641	3	N	-0-					103
08	3100	N	3009	-0-	-91	538	580	1	2429	3	N	-0-					103
09	3000	N	2626	-0-	-374	164	588	1	2027	3	N	10					113
							11	9									
*10	2160	X	1996	-0-	-164	-0-	508	1	1467	3	N	19					132
							21	9									
11	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					132

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

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
06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	28 3	1 9	3002	2	Y	3					3
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	3024	2	Y	2					5
08	3503	X	2991	-0-	-512	-0-	27 1	1 9	2963	2	Y	1	4	1			2
09	3270	X	2796	-0-	-474	-0-	25 1	1 9	2770	2	Y	1					3
10	3131	X	3090	-0-	-41	-0-	173 1	1 9	2916	2	Y	1	1	8			3
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					3

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	8	1	920	2	Y	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	9	1	1047	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	914	-0-	-109	-0-	8	1	906	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	547	-0-	-383	-0-	5	1	542	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	800	-0-	-254	-0-	45	1	755	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

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
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	3	41	9	N	37					157
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	36	1	88	3	N	-0-					157
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-					157
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	3	N	-0-					157
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	20	1	59	3	N	-0-					157
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					157

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	23	1	2502	2	Y	-0-					-0-
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	23	1	2634	2	Y	-0-					-0-
08	2666	N	2342	-0-	-324	-0-	21	1	2321	2	Y	-0-					-0-
09	2520	N	2198	-0-	-322	-0-	20	1	2178	2	Y	-0-					-0-
10	2666	N	2521	-0-	-145	-0-	141 1	1 9	2379	2	Y	1	1	8			-0-
11	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					-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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	X	1656	-0-	-504	-0-	15 31	1 9	1610	2	Y	28					53
07	2232	X	1901	-0-	-331	-0-	17 17	1 9	1867	2	Y	15	45	1			23
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	17 3	1 9	1899	2	Y	3					26
09	1650	N	1368	-0-	-282	-0-	12 13	1 9	1343	2	Y	12					38
10	1891	N	1824	-0-	-67	-0-	101 11	1 9	1712	2	Y	10					48
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					48

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 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
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	18 45	1 9	1939	2	Y	41					80
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	18 23	1 9	2034	2	Y	21	68	1			33
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	18 4	1 9	1989	2	Y	4					37
09	2010	N	1934	-0-	-76	-0-	17 18	1 9	1899	2	Y	16					53
10	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	109 17	1 9	1840	2	Y	15	1	8			67
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					67

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 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
06	0	X	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 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
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-	45	7			117
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	267	1	648	3	N	-0-					117
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	173 7	1 9	725	3	N	6					123
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	376 4	1 9	1298	3	N	4					127
*10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	295 1	1 9	852	3	N	1					128
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					128

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
06	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	25	1	2695	2	Y	-0-					-0-
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	28	1	3121	2	Y	-0-					-0-
08	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	27	1	3055	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2201	-0-	-169	-0-	20	1	2181	2	Y	-0-					-0-
*10	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	153 1	1 9	2586	2	Y	1	1	8			-0-
11	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					-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
06	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	30 50	1 9	3238	2	Y	45					46
07	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	30 24	1 9	3408	2	Y	22					68
08	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	33 24	1 9	3718	2	Y	22	60	1			30
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	31 13	1 9	3395	2	Y	12					42
*10	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	226 12	1 9	3817	2	Y	11	1	8			52
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					52

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 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
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					147
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	469	1	1139	3	N	23					170
							25	9									
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	303	1	1268	3	N	2					172
							2	9									
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	361	1	1245	3	N	-0-					172
*10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	446	1	1289	3	N	3					175
							3	9									
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					175

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
06	2220	N	2188	-0-	-32	-0-	20	1	2168	2	Y	-0-					-0-
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	21	1	2309	2	Y	-0-					-0-
08	2294	N	2273	-0-	-21	-0-	20	1	2253	2	Y	-0-					-0-
09	2190	N	2059	-0-	-131	-0-	19	1	2040	2	Y	-0-					-0-
*10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	135	1	2276	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					-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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	24					33
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	29	1			4
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					4
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	28	1	3024	2	Y	-0-					65
07	3131	X	3115	-0-	-16	-0-	27	1	3088	2	Y	-0-					65
08	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	27	1	2954	2	Y	-0-	58	1			7
09	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	26	1	2803	2	Y	-0-					7
*10	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	174	1	2937	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	83	2	Y	-0-					1
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	1	1	69	2	Y	-0-					1
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	7			52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	961	3	3	9	N	3	85	1			98
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	397	1	965	3	N	14					112
							15	9									
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	129	1	542	3	N	3					115
							3	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	837	N	133	-0-	-704	-0-	34	1	99	3	N	-0-					115
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					115

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
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					120
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	364	1	885	3	N	-0-					120
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	222	1	928	3	N	8					128
							9	9									
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	247	1	851	3	N	29					157
							32	9									
*10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	224	1	649	3	N	20					177
							22	9									
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					177

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
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	27	1	2957	2	Y	9					17
							10	9									
07	2914	X	2622	-0-	-292	-0-	23	1	2595	2	Y	4	14	1			7
							4	9									
08	3038	X	2954	-0-	-84	-0-	26	1	2927	2	Y	1					8
							1	9									
09	3000	X	2421	-0-	-579	-0-	22	1	2395	2	Y	4					12
							4	9									
10	3100	X	2643	-0-	-457	-0-	148	1	2491	2	Y	4	1	8			15
							4	9									
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					15

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
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	17	1	1847	2	Y	-0-					-0-
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	16	1	1792	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1859	-0-	-187	-0-	17	1	1842	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	949	-0-	-911	-0-	9	1	940	2	Y	-0-					-0-
*10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	111	1	1867	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	3150	X	2154	-0-	-996	-0-	20	1	2132	2	Y	2					4
							2	9									
07	2976	X	2354	-0-	-622	-0-	21	1	2331	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	21	1	2340	2	Y	-0-					2
09	2220	X	2127	-0-	-93	-0-	19	1	2107	2	Y	1					3
							1	9									
*10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	141	1	2383	2	Y	2	1	8			4
							2	9									
11	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					4

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					116
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	738	1	1792	3	N	17					133
							19	9									
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	225	1	941	3	N	9					142
							10	9									
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	293	1	1009	3	N	-0-					142
10	2263	N	1421	-0-	-842	-0-	358	1	1035	3	N	25					167
							28	9									
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					167

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
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-	159	1			32
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1234	3	12	9	N	11	1	8			42
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					42
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1287	3	3	9	N	3					45
*10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1328	3	28	9	N	25					70
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					70

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
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					167
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2095	3	22	9	N	20					187
08	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2701	3	56	9	N	51	179	1			59
09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1879	3	3	9	N	3					62
*10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2535	3	7	9	N	6					68
11	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					68

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
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	12	1	1352	2	Y	-0-					-0-
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	13	1	1463	2	Y	-0-					-0-
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	12	1	1370	2	Y	-0-					-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	9	1	961	2	Y	-0-					-0-
*10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	73	1	1230	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	3570	X	3521	-0-	-49	-0-	32	1	3488	2	Y	1					13
							1	9									
07	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	33	1	3713	2	Y	1					14
							1	9									
08	3720	X	3680	-0-	-40	-0-	33	1	3646	2	Y	1	13	1			2
							1	9									
09	3600	X	3458	-0-	-142	-0-	31	1	3426	2	Y	1					3
							1	9									
*10	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	219	1	3694	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	1860	X	596	-0-	-1264	-0-	5	1	570	2	Y	19					53
							21	9									
07	1922	X	643	-0-	-1279	-0-	6	1	637	2	Y	-0-					53
08	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	40	1	2172	2	Y	4	43	1			14
							4	9									
09	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	74	1	2378	2	Y	2					16
							2	9									
*10	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	516	1	1475	2	Y	-0-					16
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					16

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 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
06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	659	1	2846	3	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3245	-0-	-320	-0-	651	1	2594	3	Y	-0-					-0-
08	4030	X	2960	-0-	-1070	-0-	590	1	2370	3	Y	-0-					-0-
09	3660	X	2961	-0-	-699	-0-	628	1	2333	3	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3334	-0-	-448	-0-	703	1	2630	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	N	706	-0-	-464	-0-	31	1	662	3	N	12					71
							13	9									
07	1209	N	449	-0-	-760	-0-	21	1	428	3	N	-0-					71
08	868	N	364	-0-	-504	-0-	18	1	346	3	N	-0-					71
09	720	N	310	-0-	-410	-0-	19	1	290	3	N	1					72
							1	9									
10	434	N	230	-0-	-204	-0-	13	1	195	3	N	20					92
							22	9									
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					92

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 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
06	780	N	495	-0-	-285	-0-	39	1	455	3	Y	1					50
							1	9									
07	651	N	544	-0-	-107	-0-	45	1	499	3	Y	-0-					50
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	45	1	483	3	Y	3					53
							3	9									
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	38	1	402	3	Y	2					55
							2	9									
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	39	1	397	3	Y	5					60
							6	9									
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					60

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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	15	1	1590	2	Y	9					13
							10	9									
07	372	N	272	-0-	-100	-0-	2	1	268	2	Y	2	11	1			4
							2	9									
08	310	N	219	-0-	-91	-0-	2	1	216	2	Y	1					5
							1	9									
09	1620	N	188	-0-	-1432	-0-	2	1	186	2	Y	-0-					5
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	13	1	225	2	Y	3	1	8			7
							3	9									
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	3030	X	2591	-0-	-439	-0-	73	1	2493	2	Y	23					41
							25	9									
07	3131	X	3064	-0-	-67	-0-	75	1	2968	2	Y	19	36	1			24
							21	9									
08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	79	1	3123	2	Y	14					38
							15	9									
09	3000	X	2715	-0-	-285	-0-	74	1	2640	2	Y	1					39
							1	9									
*10	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	530	1	2705	2	Y	2	1	8			40
							2	9									
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					40

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
06	3900	X	3878	-0-	-22	-0-	85	1	3736	2	Y	52					94
							57	9									
07	4030	X	3908	-0-	-122	-0-	83	1	3774	2	Y	46	84	1			56
							51	9									
08	4154	X	3916	-0-	-238	-0-	84	1	3796	2	Y	33					89
							36	9									
09	4020	X	3507	-0-	-513	-0-	75	1	3431	2	Y	1					90
							1	9									
*10	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	560	1	3768	2	Y	3	1	8			92
							3	9									
11	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					92

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
06	1980	N	1453	-0-	-527	-0-	32	1	1402	2	Y	17					33
							19	9									
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	14	1	1396	2	Y	15	29	1			19
							17	9									
08	2263	X	1539	-0-	-724	-0-	25	1	1496	2	Y	16					35
							18	9									
09	1680	X	1583	-0-	-97	-0-	44	1	1538	2	Y	1					36
							1	9									
10	1736	X	1716	-0-	-20	-0-	325	1	1385	2	Y	5	3	8			38
							6	9									
11	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					38

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	8	1	894	2	Y	4					69
							4	9									
07	1116	N	837	-0-	-279	-0-	7	1	830	2	Y	-0-					69
08	992	N	797	-0-	-195	-0-	7	1	790	2	Y	-0-	55	1			14
09	900	N	651	-0-	-249	-0-	6	1	645	2	Y	-0-					14
*10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	54	1	908	2	Y	-0-					14
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					14

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
06	2490	X	2343	-0-	-147	-0-	2321	3	22	9	N	20					150
07	2573	X	2459	-0-	-114	-0-	2439	3	20	9	N	18					168
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2375	3	4	9	N	4					172
09	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2663	3	23	9	N	21					193
*10	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2986	3	6	9	N	5					198
11	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					198

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
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	21	1	2251	2	N	10					175
							11	9									
07	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	21	1	2310	2	N	13	160	1			28
							14	9									
08	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	19	1	2133	2	N	9					37
							10	9									
09	2280	N	1690	-0-	-590	-0-	15	1	1675	2	N	-0-					37
*10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	136	1	2295	2	N	1	1	8			37
							1	9									
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					37

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
06	3630	X	3312	-0-	-318	-0-	30	1	3236	2	Y	42					124
							46	9									
07	3751	X	3234	-0-	-517	-0-	28	1	3178	2	Y	25					149
							28	9									
08	3844	X	3369	-0-	-475	-0-	30	1	3326	2	Y	12	133	1			28
							13	9									
09	3720	X	3130	-0-	-590	-0-	28	1	3091	2	Y	10					38
							11	9									
*10	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	220	1	3717	2	Y	20	3	8			55
							22	9									
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					55

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
06	450	N	313	-0-	-137	-0-	3	1	309	2	Y	1					28
							1	9									
07	403	N	295	-0-	-108	-0-	3	1	292	2	Y	-0-					28
08	310	N	166	-0-	-144	-0-	1	1	165	2	Y	-0-	23	1			5
09	300	N	157	-0-	-143	-0-	1	1	156	2	Y	-0-					5
10	310	N	220	-0-	-90	-0-	12	1	208	2	Y	-0-					5
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					5

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	3000	N	3118	-0-	118	118	1160	1	1944	3	N	13					167
							14	9									
07	3100	N	3311	-0-	211	329	721	1	2571	3	N	17					184
							19	9									
08	3100	N	2968	-0-	-132	197	702	1	2260	3	N	5	146	1			43
							6	9									
09	4731	X	4534	-0-	-197	-0-	1146	1	3388	3	N	-0-					43
*10	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2885	3	32	9	N	29					72
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					72

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
06	2700	N	2598	-0-	-102	-0-	24	1	2573	2	Y	1					13
							1	9									
07	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	25	1	2812	2	Y	1					14
							1	9									
08	2790	X	2620	-0-	-170	-0-	23	1	2597	2	Y	-0-	12	1			2
09	2640	X	2424	-0-	-216	-0-	22	1	2402	2	Y	-0-					2
10	2852	X	2803	-0-	-49	-0-	157	1	2644	2	Y	2	1	8			3
							2	9									
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3991	3	14	9	N	13					112
07	2821	X	2352	-0-	-469	-0-	2345	3	7	9	N	6					118
08	3100	N	3684	-0-	584	584	3651	3	33	9	N	30					148
09	3000	N	3779	-0-	779	1363	3775	3	4	9	N	4					152
*10	4072	X	2709	-0-	-1363	-0-	2702	3	7	9	N	6					158
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					158

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					110
07	3689	X	3629	-0-	-60	-0-	3626	3	3	9	N	3					113
08	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	3986	3	50	9	N	45					158
09	3570	X	3066	-0-	-504	-0-	3066	3			N	-0-					158
10	3689	X	3015	-0-	-674	-0-	2989	3	26	9	N	24					182
11	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					182

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
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	857	3	22	9	N	20					252
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1096	3	64	9	N	58					310
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1880	3	54	9	N	49	191	1			168
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2149	3	29	9	N	26					194
*10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2018	3	106	9	N	96					290
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					290

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	186	3	4	9	N	4					176
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					176
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-	158	1			18
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					18
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	326	3	4	9	N	4					22
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					22

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
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	405	1	1197	2	N	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	260	1	1401	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	215	1	1357	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1491	-0-	-99	-0-	10	1	1481	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	493	-0-	-1181	-0-	4	1	489	2	N	-0-					-0-
*11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	8	1	1559	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
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	409	1	1209	2	N	-0-					-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	211	1	1139	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	966	-0-	-553	-0-	132	1	834	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	696	-0-	-774	-0-	5	1	691	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	653	-0-	-711	-0-	5	1	648	2	N	-0-					-0-
11	930	N	589	-0-	-341	-0-	3	1	586	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
06	540	X	273	-0-	-267	-0-	69	1	204	2	N	-0-					-0-
07	558	X	402	-0-	-156	-0-	63	1	339	2	N	-0-					-0-
08	527	N	319	-0-	-208	-0-	44	1	275	2	N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	2	N	-0-					-0-
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	3	1	377	2	N	-0-					-0-
*11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	2	1	476	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
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					104
07	682	N	465	-0-	-217	-0-	465	2			N	-0-					104
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	673	2	22	9	N	20					124
09	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	2			N	-0-					124
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	673	2	22	9	N	20					144
11	660	N	642	-0-	-18	-0-	632	2	10	9	N	9					153

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 242757 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		1112	-0-	1112	-0-	69	1	887	2	Y	142	164	1			35
							156	9									
09	0		1818	-0-	1818	-0-	127	1	1586	2	Y	95					130
							105	9									
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					130
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					130

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
06	1740	N	1550	-0-	-190	-0-	104	1	1446	2	Y	-0-					34
07	1798	N	1623	-0-	-175	-0-	113	1	1510	2	Y	-0-					34
08	DLQ G-10		1626	-0-	1626	1626	117	1	1509	2	Y	-0-					34
09	DLQ G-10		1560	-0-	1560	3186	116	1	1444	2	Y	-0-					34
10	1200	N	1633	-0-	433	3619	124	1	1509	2	Y	-0-					34
*11	3000	N	1582	-0-	-1418	2201	125	1	1457	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	66	1	1533	2	Y	-0-					112
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	79	1	1937	2	Y	-0-					112
08	DLQ G-10		1489	-0-	1489	1489	57	1	1432	2	Y	-0-					112
09	DLQ G-10		2380	-0-	2380	3869	93	1	2287	2	Y	-0-					112
10	1200	N	2172	-0-	972	4841	85	1	2087	2	Y	-0-					112
*11	3000	N	2052	-0-	-948	3893	81	1	1971	2	Y	-0-					112

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	930	N	673	-0-	-257	-0-	28	1	645	2	Y	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	36	1	887	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		908	-0-	908	908	35	1	873	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		914	-0-	914	1822	36	1	878	2	Y	-0-					-0-
10	1200	N	938	-0-	-262	1560	37	1	901	2	Y	-0-					-0-
*11	2388	N	828	-0-	-1560	-0-	33	1	795	2	Y	-0-					-0-
	MARKEY #1				WELL #: 1	RRCID -> 192020			COMPL. DATE 07/30/2002			TOTAL DEPTH 10950			PERF. 9781 - 10672		
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	57	1	796	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	838	-0-	-123	-0-	58	1	780	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		891	-0-	891	891	64	1	827	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		798	-0-	798	1689	59	1	739	2	Y	-0-					-0-
10	1200	N	830	-0-	-370	1319	63	1	767	2	Y	-0-					-0-
*11	1850	N	531	-0-	-1319	-0-	42	1	489	2	Y	-0-					-0-
	SPIKES GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 192342			COMPL. DATE 12/09/2002			TOTAL DEPTH 10790			PERF. 9573 - 10653		
06	2130	N	2094	-0-	-36	-0-	86	1	2008	2	Y	-0-					-0-
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	83	1	2038	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2117	-0-	2117	2117	81	1	2036	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2124	-0-	2124	4241	82	1	2019	2	Y	21					21
							23	9									
10	1200	N	2268	-0-	1068	5309	88	1	2179	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
*11	3000	N	2175	-0-	-825	4484	86	1	2089	2	Y	-0-					21
	POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 192489			COMPL. DATE 12/21/2002			TOTAL DEPTH 10802			PERF. 9596 - 10600		
06	2400	N	2075	-0-	-325	-0-	85	1	1987	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	86	1	2110	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	DLQ G-10		1276	-0-	1276	1276	49	1	1226	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	DLQ G-10		466	-0-	466	1742	18	1	446	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	2049	X	307	-0-	-1742	-0-	12	1	289	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
*11	179	X	179	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
	WYLIE				WELL #: 1	RRCID -> 193863			COMPL. DATE 12/10/2002			TOTAL DEPTH 10956			PERF. 9473 - 10732		
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	71	1	989	2	Y	-0-					24
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	77	1	1034	2	Y	-0-					24
08	DLQ G-10		694	-0-	694	694	50	1	644	2	Y	-0-					24
09	DLQ G-10		915	-0-	915	1609	68	1	847	2	Y	-0-					24
10	1200	N	1007	-0-	-193	1416	77	1	930	2	Y	-0-					24
*11	2419	N	1003	-0-	-1416	-0-	79	1	924	2	Y	-0-					24
	MARKEY #2				WELL #: 1	RRCID -> 195739			COMPL. DATE 03/22/2003			TOTAL DEPTH 10930			PERF. 9488 - 10670		
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	78	1	1086	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	789	-0-	-358	-0-	55	1	734	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		737	-0-	737	737	53	1	684	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		928	-0-	928	1665	69	1	859	2	Y	-0-					-0-
10	1200	N	1314	-0-	114	1779	100	1	1214	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1286	-0-	-1714	65	102	1	1184	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	1230	X	797	-0-	-433	-0-	19	1	405	2	Y	339	252	1			87
							373	9									
07	1271	X	695	-0-	-576	-0-	23	1	490	2	Y	165	224	1	1	8	27
							182	9									
08	DLQ G-10		555	-0-	555	555	22	1	431	2	Y	93	97	1	1	8	22
							102	9									
09	DLQ G-10		561	-0-	561	1116	24	1	442	2	Y	86	94	1			14
							95	9									
10	1893	X	777	-0-	-1116	-0-	31	1	728	2	Y	16	18	1	3	8	9
							18	9									
*11	428	X	428	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	Y	1	1	8			9
							1	9									

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659

06	2280	N	2170	-0-	-110	-0-	89	1	2081	2	N	-0-					133
07	2325	N	2176	-0-	-149	-0-	85	1	2071	2	N	18	134	1			17
							20	9									
08	2232	N	2183	-0-	-49	-0-	83	1	2100	2	N	-0-					17
09	2160	N	2116	-0-	-44	-0-	82	1	2034	2	N	-0-					17
10	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	87	1	2151	2	N	1	1	8			17
							1	9									
*11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	84	1	2031	2	N	-0-					17

WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692

06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	82	1	1919	2	Y	2	50	1			12
							2	9									
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	80	1	1958	2	Y	-0-					12
08	DLQ G-10		2042	-0-	2042	2042	78	1	1964	2	Y	-0-					12
09	DLQ G-10		1912	-0-	1912	3954	74	1	1838	2	Y	-0-					12
10	1200	N	2048	-0-	848	4802	80	1	1968	2	Y	-0-					12
*11	3000	N	1988	-0-	-1012	3790	79	1	1909	2	Y	-0-					12

LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654

06	510	N	453	-0-	-57	-0-	30	1	423	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	479	-0-	-110	-0-	33	1	446	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		511	-0-	511	511	37	1	474	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		521	-0-	521	1032	39	1	482	2	Y	-0-					-0-
10	1200	N	379	-0-	-821	211	29	1	350	2	Y	-0-					-0-
*11	822	N	611	-0-	-211	-0-	48	1	563	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	2370	N	2337	-0-	-33	-0-	157	1	2180	2	Y	-0-					25
07	2573	N	2330	-0-	-243	-0-	162	1	2168	2	Y	-0-					25
08	DLQ G-10		2359	-0-	2359	2359	170	1	2189	2	Y	-0-					25
09	DLQ G-10		2396	-0-	2396	4755	178	1	2218	2	Y	-0-					25
10	7143	X	2388	-0-	-4755	-0-	182	1	2206	2	Y	-0-					25
*11	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	184	1	2142	2	Y	79					104
							87	9									

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
06	1710	N	1553	-0-	-157	-0-	104	1	1449	2	Y	-0-					27
07	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	110	1	1474	2	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		1565	-0-	1565	1565	113	1	1452	2	Y	-0-					27
09	DLQ G-10		1537	-0-	1537	3102	114	1	1423	2	Y	-0-					27
10	1200	N	1606	-0-	406	3508	122	1	1484	2	Y	-0-					27
*11	3000	N	1493	-0-	-1507	2001	118	1	1375	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
06	2100	N	1884	-0-	-216	-0-	242	1	1642	2	N	-0-					47
07	2294	N	1491	-0-	-803	-0-	214	1	1277	2	N	-0-					47
08	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	233	1	1574	2	N	143	163	1	1	8	26
							157	9									
09	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	214	1	1589	2	N	-0-					26
10	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	249	1	1943	2	N	-0-					26
*11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	236	1	1782	2	N	-0-					26

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
06	1680	N	1585	-0-	-95	-0-	106	1	1479	2	Y	-0-					115
07	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	111	1	1485	2	Y	-0-					115
08	DLQ G-10		1664	-0-	1664	1664	120	1	1544	2	Y	-0-					115
09	DLQ G-10		1709	-0-	1709	3373	127	1	1582	2	Y	-0-					115
10	5102	X	1729	-0-	-3373	-0-	132	1	1597	2	Y	-0-					115
*11	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	123	1	1434	2	Y	35					150
							39	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
06	2100	N	2080	-0-	-20	-0-	139	1	1941	2	Y	-0-					16
07	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	149	1	1994	2	Y	-0-					16
08	DLQ G-10		2196	-0-	2196	2196	158	1	2038	2	Y	-0-					16
09	DLQ G-10		2034	-0-	2034	4230	151	1	1883	2	Y	-0-					16
10	1200	N	2142	-0-	942	5172	163	1	1979	2	Y	-0-					16
*11	3000	N	2051	-0-	-949	4223	162	1	1889	2	Y	-0-					16

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
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	118	1	1642	2	Y	-0-					24
07	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	117	1	1570	2	Y	-0-					24
08	DLQ G-10		1844	-0-	1844	1844	133	1	1711	2	Y	-0-					24
09	DLQ G-10		1720	-0-	1720	3564	127	1	1592	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
10	1200	N	1770	-0-	570	4134	135	1	1635	2	Y	-0-					24
*11	3000	N	1655	-0-	-1345	2789	131	1	1523	2	Y	1	1	8			24
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610

06	2160	N	2102	-0-	-58	-0-	141	1	1961	2	Y	-0-					23
07	2294	N	2161	-0-	-133	-0-	150	1	2011	2	Y	-0-					23
08	DLQ G-10		2274	-0-	2274	2274	164	1	2110	2	Y	-0-					23
09	DLQ G-10		2108	-0-	2108	4382	156	1	1952	2	Y	-0-					23
10	1200	N	2227	-0-	1027	5409	170	1	2057	2	Y	-0-					23
*11	3000	N	2049	-0-	-951	4458	162	1	1887	2	Y	-0-					23

PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	90	1	1641	2	N	-0-					76
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	93	1	1643	2	N	-0-					76
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	93	1	1622	2	N	-0-					76
09	1740	N	1608	-0-	-132	-0-	90	1	1518	2	N	-0-					76
10	1736	X	1121	-0-	-615	-0-	93	1	1028	2	N	-0-					76
11	1650	X	1172	-0-	-478	-0-	90	1	1082	2	N	-0-					76

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030

06	1740	N	1522	-0-	-218	-0-	62	1	1460	2	Y	-0-					21
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	53	1	1290	2	Y	-0-					21
08	DLQ G-10		1619	-0-	1619	1619	62	1	1557	2	Y	-0-					21
09	DLQ G-10		2224	-0-	2224	3843	87	1	2137	2	Y	-0-					21
10	5563	X	1720	-0-	-3843	-0-	67	1	1653	2	Y	-0-					21
*11	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	60	1	1441	2	Y	-0-					21

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

06	1440	N	1286	-0-	-154	-0-	86	1	1200	2	Y	-0-					25
07	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	91	1	1215	2	Y	-0-					25
08	DLQ G-10		1235	-0-	1235	1235	89	1	1146	2	Y	-0-					25
09	DLQ G-10		1187	-0-	1187	2422	88	1	1099	2	Y	-0-					25
10	1200	N	1212	-0-	12	2434	92	1	1120	2	Y	-0-					25
*11	3000	N	1141	-0-	-1859	575	90	1	1051	2	Y	-0-					25

MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570

06	1680	N	1512	-0-	-168	-0-	100	1	1399	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
07	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	104	1	1395	2	Y	15	13	1			6
							17	9									
08	DLQ G-10		1287	-0-	1287	1287	91	1	1178	2	Y	16	16	1			6
							18	9									
09	DLQ G-10		1460	-0-	1460	2747	107	1	1340	2	Y	12	10	1			8
							13	9									
10	1200	N	1535	-0-	335	3082	116	1	1401	2	Y	16	14	1			10
							18	9									
*11	3000	N	1457	-0-	-1543	1539	114	1	1326	2	Y	15	21	1			4
							17	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
06	990	X	974	-0-	-16	-0-	65	1	909	2	Y	-0-					-0-
07	1085	X	1055	-0-	-30	-0-	73	1	982	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1026	-0-	1026	1026	74	1	952	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		967	-0-	967	1993	72	1	895	2	Y	-0-					-0-
10	1200	N	929	-0-	-271	1722	71	1	858	2	Y	-0-					-0-
*11	2355	N	633	-0-	-1722	-0-	50	1	583	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
06	1050	N	889	-0-	-161	-0-	60	1	829	2	Y	-0-					24
07	1116	N	867	-0-	-249	-0-	60	1	807	2	Y	-0-					24
08	DLQ G-10		947	-0-	947	947	68	1	879	2	Y	-0-					24
09	DLQ G-10		626	-0-	626	1573	46	1	580	2	Y	-0-					24
10	2270	X	697	-0-	-1573	-0-	53	1	644	2	Y	-0-					24
*11	509	X	509	-0-	-0-	-0-	40	1	469	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1560	N	1482	-0-	-78	-0-	99	1	1383	2	Y	-0-					69
07	1705	N	1506	-0-	-199	-0-	105	1	1401	2	Y	-0-					69
08	DLQ G-10		1475	-0-	1475	1475	106	1	1369	2	Y	-0-					69
09	DLQ G-10		1554	-0-	1554	3029	106	1	1327	2	Y	110	152	1			27
							121	9									
10	1200	N	1544	-0-	344	3373	118	1	1426	2	Y	-0-					27
*11	3000	N	1490	-0-	-1510	1863	118	1	1372	2	Y	-0-					27

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
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	115	1	1599	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1720	-0-	-109	-0-	120	1	1600	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1704	-0-	1704	1704	123	1	1581	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1541	-0-	1541	3245	114	1	1427	2	Y	-0-					-0-
10	5082	X	1837	-0-	-3245	-0-	140	1	1697	2	Y	-0-					-0-
*11	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	121	1	1416	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
06	1980	N	1862	-0-	-118	-0-	124	1	1725	2	Y	12	13	1			8
							13	9									
07	2015	N	1842	-0-	-173	-0-	127	1	1698	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
08	DLQ G-10		1732	-0-	1732	1732	123	1	1591	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
09	DLQ G-10		1793	-0-	1793	3525	132	1	1648	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
10	1200	N	1953	-0-	753	4278	147	1	1788	2	Y	16	14	1			12
							18	9									
*11	3000	N	1856	-0-	-1144	3134	145	1	1693	2	Y	16	23	1			5
							18	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	2490	N	2309	-0-	-181	-0-	155	1	2154	2	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2435	-0-	-138	-0-	169	1	2266	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2403	-0-	2403	2403	173	1	2230	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2362	-0-	2362	4765	175	1	2187	2	Y	-0-					-0-
10	1200	N	2513	-0-	1313	6078	191	1	2322	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2480	-0-	-520	5558	196	1	2284	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 7 RRCID -> 203799 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9518 - 10680

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 203892 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9472 - 10634

06	1830	N	1790	-0-	-40	-0-	120	1	1670	2	Y	-0-					16
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	140	1	1874	2	Y	-0-					16
08	DLQ G-10		2047	-0-	2047	2047	147	1	1900	2	Y	-0-					16
09	DLQ G-10		1885	-0-	1885	3932	140	1	1745	2	Y	-0-					16
10	1200	N	1939	-0-	739	4671	148	1	1791	2	Y	-0-					16
*11	3000	N	1938	-0-	-1062	3609	151	1	1758	2	Y	26					42
							29	9									

EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

06	2880	X	2518	-0-	-362	-0-	169	1	2349	2	Y	-0-					32
07	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	249	1	3332	2	Y	-0-					32
08	DLQ G-10		3400	-0-	3400	3400	245	1	3155	2	Y	-0-					32
09	DLQ G-10		3076	-0-	3076	6476	227	1	2840	2	Y	8					40
							9	9									
10	9289	X	2813	-0-	-6476	-0-	214	1	2599	2	Y	-0-					40
*11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	221	1	2573	2	Y	-0-					40

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

06	2610	X	2314	-0-	-296	-0-	155	1	2159	2	Y	-0-	12	1			-0-
07	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	191	1	2550	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2695	-0-	2695	2695	194	1	2501	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2668	-0-	2668	5363	198	1	2470	2	Y	-0-					-0-
10	8188	X	2825	-0-	-5363	-0-	215	1	2610	2	Y	-0-					-0-
*11	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	212	1	2475	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622

06	570	N	431	-0-	-139	-0-	29	1	402	2	Y	-0-					79
07	589	N	546	-0-	-43	-0-	33	1	438	2	Y	68					147
							75	9									
08	DLQ G-10		497	-0-	497	497	34	1	438	2	Y	23	111	1			59
							25	9									
09	DLQ G-10		441	-0-	441	938	32	1	396	2	Y	12					71
							13	9									
10	1200	N	458	-0-	-742	196	32	1	384	2	Y	38					109
							42	9									
*11	654	N	458	-0-	-196	-0-	32	1	374	2	Y	47	106	1			50
							52	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	1560	N	1373	-0-	-187	-0-	56	1	1317	2	N	-0-					79
07	1581	N	985	-0-	-596	-0-	39	1	946	2	N	-0-					79
08	1488	N	1024	-0-	-464	-0-	39	1	985	2	N	-0-					79
09	1380	N	842	-0-	-538	-0-	33	1	809	2	N	-0-					79
10	992	N	638	-0-	-354	-0-	25	1	613	2	N	-0-					79
11	990	N	491	-0-	-499	-0-	19	1	472	2	N	-0-					79

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
06	2820	X	2470	-0-	-350	-0-	316	1	2144	2	Y	9					50
							10	9									
07	2914	X	1817	-0-	-1097	-0-	259	1	1546	2	Y	11					61
							12	9									
08	DLQ G-10		1880	-0-	1880	1880	240	1	1623	2	Y	15					76
							17	9									
09	DLQ G-10		2406	-0-	2406	4286	284	1	2108	2	Y	13					89
							14	9									
10	DLQ G-10		2454	-0-	2454	6740	278	1	2170	2	Y	5					94
							6	9									
*11	8818	X	2078	-0-	-6740	-0-	242	1	1826	2	Y	9					103
							10	9									

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
06	2370	X	1827	-0-	-543	-0-	122	1	1705	2	Y	-0-					27
07	2449	X	2341	-0-	-108	-0-	163	1	2178	2	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		2204	-0-	2204	2204	159	1	2045	2	Y	-0-					27
09	DLQ G-10		2087	-0-	2087	4291	155	1	1932	2	Y	-0-					27
10	6388	X	2097	-0-	-4291	-0-	160	1	1937	2	Y	-0-					27
*11	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	155	1	1808	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
06	2340	X	2265	-0-	-75	-0-	152	1	2113	2	Y	-0-					27
07	2418	X	2178	-0-	-240	-0-	151	1	2027	2	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		2355	-0-	2355	2355	169	1	2186	2	Y	-0-					27
09	DLQ G-10		2247	-0-	2247	4602	167	1	2080	2	Y	-0-					27
10	6759	X	2157	-0-	-4602	-0-	164	1	1993	2	Y	-0-					27
*11	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	173	1	2019	2	Y	74					101
							81	9									

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
06	1560	X	1315	-0-	-245	-0-	54	1	1261	2	Y	-0-	55	1			-0-
07	1333	X	761	-0-	-572	-0-	30	1	731	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	2730	X	2505	-0-	-225	-0-	168	1	2337	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2623	-0-	-136	-0-	182	1	2430	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
08	DLQ G-10		2597	-0-	2597	2597	184	1	2379	2	Y	31	27	1			6
							34	9									
09	DLQ G-10		2491	-0-	2491	5088	183	1	2283	2	Y	23	18	1			11
							25	9									
10	1200	N	2595	-0-	1395	6483	195	1	2368	2	Y	29	25	1			15
							32	9									
*11	3000	N	2489	-0-	-511	5972	194	1	2263	2	Y	29	41	1			3
							32	9									

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

06	2370	X	2309	-0-	-61	-0-	155	1	2154	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	2446	-0-	-158	-0-	170	1	2276	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2538	-0-	2538	2538	183	1	2355	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2526	-0-	2526	5064	187	1	2339	2	Y	-0-					-0-
10	1200	N	2640	-0-	1440	6504	201	1	2439	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2585	-0-	-415	6089	204	1	2381	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

06	2940	X	2735	-0-	-205	-0-	183	1	2552	2	Y	-0-					25
07	3007	X	2819	-0-	-188	-0-	196	1	2623	2	Y	-0-					25
08	DLQ G-10		2890	-0-	2890	2890	208	1	2682	2	Y	-0-					25
09	DLQ G-10		2711	-0-	2711	5601	201	1	2510	2	Y	-0-					25
10	8391	X	2790	-0-	-5601	-0-	213	1	2577	2	Y	-0-					25
*11	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	211	1	2457	2	Y	-0-					25

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

06	1620	N	1505	-0-	-115	-0-	101	1	1404	2	Y	-0-					27
07	1705	N	1560	-0-	-145	-0-	108	1	1452	2	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		1579	-0-	1579	1579	114	1	1465	2	Y	-0-					27
09	DLQ G-10		1387	-0-	1387	2966	103	1	1284	2	Y	-0-					27
10	1200	N	1538	-0-	338	3304	117	1	1421	2	Y	-0-					27
*11	3000	N	1538	-0-	-1462	1842	117	1	1368	2	Y	48					75
							53	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621

06	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	54	1	1264	2	Y	23					79
							25	9									
07	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	52	1	1281	2	Y	3					82
							3	9									
08	DLQ G-10		1397	-0-	1397	1397	51	1	1292	2	Y	49	56	1			75
							54	9									
09	DLQ G-10		1405	-0-	1405	2802	53	1	1316	2	Y	33	62	1			46
							36	9									
10	1200	N	1305	-0-	105	2907	51	1	1254	2	Y	-0-					46
*11	3000	N	1231	-0-	-1769	1138	48	1	1168	2	Y	14					60
							15	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
06	3000	N	2894	-0-	-106	288	194	1	2700	2	Y	-0-					50
07	3215	X	2927	-0-	-288	-0-	203	1	2724	2	Y	-0-					50
08	DLQ G-10		3033	-0-	3033	3033	218	1	2815	2	Y	-0-					50
09	DLQ G-10		2698	-0-	2698	5731	200	1	2498	2	Y	-0-					50
10	8467	X	2736	-0-	-5731	-0-	208	1	2528	2	Y	-0-					50
*11	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	208	1	2423	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
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	113	1	1570	2	Y	-0-					-0-
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	126	1	1688	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1922	-0-	1922	1922	138	1	1784	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1742	-0-	1742	3664	129	1	1613	2	Y	-0-					-0-
10	1200	N	1216	-0-	16	3680	93	1	1123	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1259	-0-	-1741	1939	99	1	1160	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
06	2850	N	2789	-0-	-61	-0-	187	1	2602	2	Y	-0-					60
07	2945	N	2907	-0-	-38	-0-	202	1	2705	2	Y	-0-					60
08	DLQ G-10		2970	-0-	2970	2970	214	1	2756	2	Y	-0-					60
09	DLQ G-10		2741	-0-	2741	5711	203	1	2538	2	Y	-0-					60
10	1200	N	2798	-0-	1598	7309	213	1	2585	2	Y	-0-					60
*11	3000	N	2715	-0-	-285	7024	211	1	2463	2	Y	37					97
							41	9									

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
06	2700	N	2524	-0-	-176	-0-	169	1	2355	2	Y	-0-					-0-
07	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	206	1	2761	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2576	-0-	2576	2576	185	1	2391	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2423	-0-	2423	4999	180	1	2243	2	Y	-0-					-0-
10	1200	N	2406	-0-	1206	6205	183	1	2223	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2335	-0-	-665	5540	184	1	2151	2	Y	-0-					-0-

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
06	2130	X	1322	-0-	-808	-0-	141	1	1181	2	Y	-0-					67
07	2201	X	1337	-0-	-864	-0-	143	1	1194	2	Y	-0-					67
08	DLQ G-10		1160	-0-	1160	1160	132	1	1028	2	Y	-0-					67
09	DLQ G-10		2067	-0-	2067	3227	238	1	1829	2	Y	-0-					67
10	5231	X	2004	-0-	-3227	-0-	238	1	1766	2	Y	-0-					67
*11	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	126	1	1030	2	Y	-0-					67

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
06	2370	X	2087	-0-	-283	-0-	267	1	1817	2	N	3	1	8			49
							3	9									
07	2449	X	1519	-0-	-930	-0-	218	1	1301	2	N	-0-					49
08	DLQ G-10		2246	-0-	2246	2246	289	1	1956	2	N	1	1	8			49
							1	9									
09	DLQ G-10		1812	-0-	1812	4058	215	1	1596	2	N	1	1	8			49
							1	9									
10	6207	X	2149	-0-	-4058	-0-	244	1	1904	2	N	1	1	8			49
							1	9									
*11	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	227	1	1712	2	N	24	1	8			72
							26	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
06	1890	N	1572	-0-	-318	-0-	105	1	1467	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2017	-0-	-153	-0-	140	1	1877	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2027	-0-	2027	2027	146	1	1881	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2169	-0-	2169	4196	161	1	2008	2	Y	-0-					-0-
10	1200	N	2303	-0-	1103	5299	175	1	2128	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2076	-0-	-924	4375	164	1	1912	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
06	1500	X	772	-0-	-728	-0-	52	1	720	2	Y	-0-					-0-
07	1085	X	792	-0-	-293	-0-	55	1	737	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		823	-0-	823	823	59	1	764	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		818	-0-	818	1641	61	1	757	2	Y	-0-					-0-
10	1200	N	871	-0-	-329	1312	66	1	805	2	Y	-0-					-0-
*11	2070	N	758	-0-	-1312	-0-	60	1	698	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
06	2310	N	2226	-0-	-84	-0-	149	1	2077	2	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2287	-0-	-131	-0-	159	1	2128	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2374	-0-	2374	2374	171	1	2203	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2216	-0-	2216	4590	164	1	2052	2	Y	-0-					-0-
10	1200	N	2254	-0-	1054	5644	172	1	2082	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2340	-0-	-660	4984	185	1	2155	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
06	3150	X	2635	-0-	-515	-0-	177	1	2458	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	2308	-0-	-1195	-0-	160	1	2148	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1312	-0-	1312	1312	94	1	1218	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1320	-0-	1320	2632	96	1	1196	2	Y	25	15	1			10
							28	9									
10	4265	X	1633	-0-	-2632	-0-	124	1	1509	2	Y	-0-	10	1			-0-
*11	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	109	1	1267	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

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
06	3060	X	2772	-0-	-288	-0-	186	1	2586	2	Y	-0-					161
07	3131	X	2875	-0-	-256	-0-	200	1	2675	2	Y	-0-					161
08	DLQ G-10		3044	-0-	3044	3044	219	1	2825	2	Y	-0-					161
09	DLQ G-10		2705	-0-	2705	5749	201	1	2504	2	Y	-0-					161
10	8566	X	2817	-0-	-5749	-0-	215	1	2602	2	Y	-0-					161
*11	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	218	1	2544	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
06	1740	N	1622	-0-	-118	-0-	109	1	1513	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	115	1	1535	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1641	-0-	1641	1641	118	1	1523	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1623	-0-	1623	3264	120	1	1503	2	Y	-0-					-0-
10	1200	N	1618	-0-	418	3682	123	1	1495	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1634	-0-	-1366	2316	129	1	1505	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	2040	N	1907	-0-	-133	-0-	128	1	1779	2	Y	-0-					23
07	2108	N	1960	-0-	-148	-0-	136	1	1824	2	Y	-0-					23
08	DLQ G-10		2063	-0-	2063	2063	148	1	1915	2	Y	-0-					23
09	DLQ G-10		1866	-0-	1866	3929	138	1	1728	2	Y	-0-					23
10	1200	N	1935	-0-	735	4664	147	1	1788	2	Y	-0-					23
*11	3000	N	1860	-0-	-1140	3524	147	1	1713	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

06	4170	X	3986	-0-	-184	-0-	163	1	3823	2	Y	-0-					-0-
07	4309	X	3971	-0-	-338	-0-	156	1	3815	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4065	-0-	4065	4065	155	1	3910	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3945	-0-	3945	8010	154	1	3791	2	Y	-0-					-0-
10	12230	X	4220	-0-	-8010	-0-	165	1	4055	2	Y	-0-					-0-
*11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	158	1	3827	2	Y	-0-					-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	71	1	1661	2	Y	-0-					-0-
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	71	1	1732	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1370	-0-	1370	1370	52	1	1318	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1367	-0-	1367	2737	53	1	1314	2	Y	-0-					-0-
10	1200	N	1496	-0-	296	3033	58	1	1438	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1376	-0-	-1624	1409	55	1	1321	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

06	3120	X	2800	-0-	-320	-0-	188	1	2612	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2762	-0-	-400	-0-	192	1	2570	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2663	-0-	2663	2663	192	1	2471	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2768	-0-	2768	5431	205	1	2563	2	Y	-0-					-0-
10	8294	X	2863	-0-	-5431	-0-	218	1	2645	2	Y	-0-					-0-
*11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	210	1	2455	2	Y	-0-					-0-

COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762

06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	230	1	3208	2	Y	29	29	1			3
							32	9									
07	3565	X	2887	-0-	-678	-0-	199	1	2662	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
08	DLQ G-10		2686	-0-	2686	2686	193	1	2493	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	DLQ G-10		2718	-0-	2718	5404	201	1	2509	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
10	8583	X	3179	-0-	-5404	-0-	242	1	2934	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*11	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	240	1	2799	2	Y	-0-	2	1			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	178	1	2483	2	Y	-0-					27
07	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	191	1	2556	2	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		2886	-0-	2886	2886	208	1	2678	2	Y	-0-					27
09	DLQ G-10		2789	-0-	2789	5675	190	1	2366	2	Y	212	176	1			63
							233	9									
10	600	N	2655	-0-	2055	7730	202	1	2453	2	Y	-0-					63
*11	3000	N	2620	-0-	-380	7350	207	1	2413	2	Y	-0-					63

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-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
06	2220	N	2094	-0-	-126	-0-	140	1	1954	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2132	-0-	-193	-0-	148	1	1984	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2147	-0-	2147	2147	154	1	1993	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2071	-0-	2071	4218	154	1	1917	2	Y	-0-					-0-
10	1200	N	2118	-0-	918	5136	161	1	1957	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2053	-0-	-947	4189	162	1	1891	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
06	2640	X	2116	-0-	-524	-0-	270	1	1836	2	Y	9					57
							10	9									
07	2728	N	2663	-0-	-65	-0-	381	1	2278	2	Y	4					61
							4	9									
08	DLQ G-10		2588	-0-	2588	2588	333	1	2255	2	Y	-0-					61
09	DLQ G-10		1976	-0-	1976	4564	234	1	1741	2	Y	1					62
							1	9									
10	6624	X	2060	-0-	-4564	-0-	233	1	1824	2	Y	3					65
							3	9									
*11	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	218	1	1648	2	Y	36					101
							40	9									

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
06	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	168	1	2335	2	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2593	-0-	-42	-0-	180	1	2413	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2716	-0-	2716	2716	195	1	2521	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2416	-0-	2416	5132	179	1	2237	2	Y	-0-					-0-
10	1200	N	2457	-0-	1257	6389	187	1	2270	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2469	-0-	-531	5858	195	1	2274	2	Y	-0-					-0-

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
06	2760	X	2244	-0-	-516	-0-	150	1	2094	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2440	-0-	-412	-0-	170	1	2270	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2220	-0-	2220	2220	160	1	2060	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2094	-0-	2094	4314	155	1	1939	2	Y	-0-					-0-
10	6567	X	2253	-0-	-4314	-0-	172	1	2081	2	Y	-0-					-0-
*11	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	177	1	2068	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	97	1	1353	2	Y	-0-					26
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	104	1	1389	2	Y	-0-					26
08	DLQ G-10		1334	-0-	1334	1334	96	1	1238	2	Y	-0-					26
09	DLQ G-10		1177	-0-	1177	2511	87	1	1090	2	Y	-0-					26
10	1200	N	1649	-0-	449	2960	126	1	1523	2	Y	-0-					26
*11	3000	N	1023	-0-	-1977	983	81	1	942	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
06	1770	N	1623	-0-	-147	-0-	109	1	1514	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	255	-0-	-1574	-0-	18	1	237	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	450	N	167	-0-	-283	-0-	11	1	154	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	56	1	754	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11	-0-	11	11	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	780	N	682	-0-	-98	-0-	28	1	654	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	680	-0-	-95	-0-	27	1	653	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		667	-0-	667	667	25	1	642	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		648	-0-	648	1315	25	1	623	2	Y	-0-					-0-
10	1200	N	600	-0-	-600	715	23	1	577	2	Y	-0-					-0-
*11	1278	N	563	-0-	-715	-0-	22	1	541	2	Y	-0-					-0-

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
06	3210	X	2038	-0-	-1172	-0-	132	1	1834	2	Y	65	165	1			27
							72	9									
07	3286	X	3181	-0-	-105	-0-	217	1	2911	2	Y	48					75
							53	9									
08	DLQ G-10		3309	-0-	3309	3309	236	1	3038	2	Y	32					107
							35	9									
09	DLQ G-10		2363	-0-	2363	5672	173	1	2155	2	Y	32					139
							35	9									
10	8383	X	2711	-0-	-5672	-0-	201	1	2443	2	Y	61	171	1			29
							67	9									
*11	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	208	1	2431	2	Y	13					42
							14	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	1560	X	718	-0-	-842	-0-	48	1	666	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	1612	X	1193	-0-	-419	-0-	82	1	1097	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
08	DLQ G-10		1178	-0-	1178	1178	84	1	1081	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
09	DLQ G-10		1174	-0-	1174	2352	86	1	1076	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
10	3390	X	1038	-0-	-2352	-0-	79	1	959	2	Y	-0-	4	1			-0-
*11	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	82	1	954	2	Y	-0-					-0-

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
06	3030	X	2871	-0-	-159	-0-	192	1	2679	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2633	-0-	-498	-0-	183	1	2450	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2609	-0-	2609	2609	188	1	2421	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2815	-0-	2815	5424	209	1	2606	2	Y	-0-					-0-
10	8715	X	3291	-0-	-5424	-0-	251	1	3040	2	Y	-0-					-0-
*11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	252	1	2945	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
06	2940	X	2562	-0-	-378	-0-	140	1	2420	2	Y	2	1	8			120
							2	9									
07	3038	X	2747	-0-	-291	-0-	151	1	2596	2	Y	-0-					120
08	DLQ G-10		2815	-0-	2815	2815	131	1	2684	2	Y	-0-					120
09	DLQ G-10		4528	-0-	4528	7343	139	1	4358	2	Y	28	119	1	1	8	28
							31	9									
10	10297	X	2954	-0-	-7343	-0-	134	1	2817	2	Y	3	1	8			30
							3	9									
*11	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	124	1	2377	2	Y	41	1	8			70
							45	9									

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
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	133	1	1845	2	Y	-0-					35
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	114	1	1520	2	Y	-0-					35
08	DLQ G-10		1674	-0-	1674	1674	120	1	1554	2	Y	-0-					35
09	DLQ G-10		1510	-0-	1510	3184	112	1	1398	2	Y	-0-					35
10	1200	N	1300	-0-	100	3284	99	1	1201	2	Y	-0-					35
*11	3000	N	1011	-0-	-1989	1295	80	1	931	2	Y	-0-					35

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
06	2010	X	1358	-0-	-652	-0-	90	1	1260	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
07	2077	X	1835	-0-	-242	-0-	127	1	1696	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
08	DLQ G-10		1717	-0-	1717	1717	123	1	1581	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
09	DLQ G-10		1695	-0-	1695	3412	125	1	1558	2	Y	11	9	1			6
							12	9									
10	4682	X	1270	-0-	-3412	-0-	97	1	1173	2	Y	-0-	6	1			-0-
*11	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	115	1	1340	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
06	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	217	1	3028	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3404	-0-	-6	-0-	237	1	3167	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3339	-0-	3339	3339	240	1	3099	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3698	-0-	3698	7037	274	1	3424	2	Y	-0-					-0-
10	10328	X	3291	-0-	-7037	-0-	251	1	3040	2	Y	-0-					-0-
*11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	225	1	2630	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
06	2310	X	2264	-0-	-46	-0-	101	1	2162	2	N	1	1	8			40
							1	9									
07	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	121	1	2618	2	N	1	1	8			40
							1	9									
08	DLQ G-10		2621	-0-	2621	2621	126	1	2495	2	N	-0-					40
09	DLQ G-10		2387	-0-	2387	5008	121	1	2266	2	N	-0-					40
10	7453	X	2445	-0-	-5008	-0-	99	1	2344	2	N	2	2	8			40
							2	9									
*11	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	106	1	2088	2	N	1	1	8			40
							1	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
06	1950	X	1755	-0-	-195	-0-	118	1	1637	2	Y	-0-					-0-
07	2015	X	1813	-0-	-202	-0-	126	1	1687	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1860	-0-	1860	1860	134	1	1726	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1723	-0-	1723	3583	128	1	1595	2	Y	-0-					-0-
10	5440	X	1857	-0-	-3583	-0-	141	1	1716	2	Y	-0-					-0-
*11	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	145	1	1695	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
06	1110	N	775	-0-	-335	-0-	52	1	723	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	72	1	967	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		995	-0-	995	995	72	1	923	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		852	-0-	852	1847	63	1	789	2	Y	-0-					-0-
10	1200	N	854	-0-	-346	1501	65	1	789	2	Y	-0-					-0-
*11	2228	N	727	-0-	-1501	-0-	57	1	670	2	Y	-0-					-0-

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
06	2190	X	1120	-0-	-1070	-0-	74	1	1036	2	Y	9	11	1			3
							10	9									
07	2263	X	1429	-0-	-834	-0-	98	1	1317	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
08	DLQ G-10		1761	-0-	1761	1761	126	1	1622	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
09	DLQ G-10		1468	-0-	1468	3229	108	1	1348	2	Y	11	9	1			5
							12	9									
10	4578	X	1349	-0-	-3229	-0-	103	1	1246	2	Y	-0-	5	1			-0-
*11	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	88	1	1024	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	102	1	1419	2	Y	-0-					27
07	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	107	1	1433	2	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		1691	-0-	1691	1691	122	1	1569	2	Y	-0-					27
09	DLQ G-10		1770	-0-	1770	3461	130	1	1626	2	Y	13					40
							14	9									
10	1200	N	1757	-0-	557	4018	134	1	1623	2	Y	-0-					40
*11	3000	N	1913	-0-	-1087	2931	151	1	1762	2	Y	-0-					40

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
06	2190	X	1674	-0-	-516	-0-	112	1	1562	2	Y	-0-					-0-
07	2263	X	2090	-0-	-173	-0-	145	1	1945	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1989	-0-	1989	1989	143	1	1846	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1856	-0-	1856	3845	138	1	1718	2	Y	-0-					-0-
10	5940	X	2095	-0-	-3845	-0-	160	1	1935	2	Y	-0-					-0-
*11	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	112	1	1303	2	Y	-0-					-0-

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
06	2610	X	1890	-0-	-720	-0-	127	1	1763	2	Y	-0-					49
07	2666	X	1919	-0-	-747	-0-	133	1	1786	2	Y	-0-					49
08	DLQ G-10		1806	-0-	1806	1806	130	1	1676	2	Y	-0-					49
09	DLQ G-10		1547	-0-	1547	3353	115	1	1432	2	Y	-0-					49
10	DLQ G-10		1931	-0-	1931	5284	147	1	1784	2	Y	-0-					49
*11	900	N	2139	-0-	1239	6523	164	1	1908	2	Y	61					110
							67	9									

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
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	5	1	75	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10		68	-0-	68	68	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		104	-0-	104	172	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		38	-0-	38	210	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
*11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-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
06	2640	X	2518	-0-	-122	-0-	323	1	2195	2	N	-0-					27
07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	428	1	2562	2	N	10					37
							11	9									
08	3100	N	3129	-0-	29	29	399	1	2698	2	N	29	1	8			65
							32	9									
09	2753	N	2724	-0-	-29	-0-	323	1	2400	2	N	1	1	8			65
							1	9									
10	3007	N	2222	-0-	-785	-0-	252	1	1967	2	N	3	1	8			67
							3	9									
11	2940	X	2138	-0-	-802	-0-	249	1	1877	2	N	11	1	8			77
							12	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
06	2910	X	2751	-0-	-159	-0-	184	1	2567	2	Y	-0-					27
07	3069	X	2702	-0-	-367	-0-	188	1	2514	2	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		2737	-0-	2737	2737	197	1	2540	2	Y	-0-					27
09	DLQ G-10		2499	-0-	2499	5236	185	1	2314	2	Y	-0-					27
10	7835	X	2599	-0-	-5236	-0-	198	1	2401	2	Y	-0-					27
*11	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	189	1	2201	2	Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	2670	N	2378	-0-	-292	-0-	156	1	2175	2	Y	43	47	1			7
							47	9									
07	2511	N	2395	-0-	-116	-0-	164	1	2191	2	Y	36	34	1			9
							40	9									
08	DLQ G-10		2306	-0-	2306	2306	166	1	2140	2	Y	-0-	9	1			-0-
09	DLQ G-10		2251	-0-	2251	4557	167	1	2084	2	Y	-0-					-0-
10	1200	N	2446	-0-	1246	5803	186	1	2260	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2481	-0-	-519	5284	196	1	2285	2	Y	-0-					-0-

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
06	240	N	101	-0-	-139	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		108	-0-	108	108	8	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		118	-0-	118	226	9	1	109	2	Y	-0-					-0-
10	355	N	129	-0-	-226	-0-	10	1	119	2	Y	-0-					-0-
*11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					-0-

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
06	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	121	1	1684	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	132	1	1771	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1801	-0-	1801	1801	130	1	1671	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1817	-0-	1817	3618	135	1	1682	2	Y	-0-					-0-
10	1200	N	2019	-0-	819	4437	154	1	1865	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1947	-0-	-1053	3384	154	1	1793	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
06	5130	X	3784	-0-	-1346	-0-	254	1	3530	2	Y	-0-					35
07	5115	X	1732	-0-	-3383	-0-	119	1	1591	2	Y	20					55
							22	9									
08	DLQ G-10		1774	-0-	1774	1774	127	1	1639	2	Y	7	40	1			22
							8	9									
09	DLQ G-10		3491	-0-	3491	5265	258	1	3227	2	Y	5					27
							6	9									
10	8822	X	3557	-0-	-5265	-0-	270	1	3270	2	Y	15					42
							17	9									
*11	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	204	1	2376	2	Y	20	42	1			20
							22	9									

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
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	152	1	2114	2	Y	-0-					27
07	2635	N	2270	-0-	-365	-0-	158	1	2112	2	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		2157	-0-	2157	2157	155	1	2002	2	Y	-0-					27
09	DLQ G-10		2136	-0-	2136	4293	154	1	1924	2	Y	53					80
							58	9									
10	1200	N	2467	-0-	1267	5560	188	1	2279	2	Y	-0-					80
*11	3000	N	2099	-0-	-901	4659	166	1	1933	2	Y	-0-					80

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	3090	X	3083	-0-	-7	-0-	204	1	2846	2	Y	30	33	1			8
							33	9									
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	223	1	2983	2	Y	39	34	1			13
							43	9									
08	DLQ G-10		3107	-0-	3107	3107	220	1	2841	2	Y	42	42	1			13
							46	9									
09	DLQ G-10		2879	-0-	2879	5986	211	1	2634	2	Y	31	26	1			18
							34	9									
10	9020	X	3034	-0-	-5986	-0-	228	1	2761	2	Y	41	36	1			23
							45	9									
*11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	225	1	2624	2	Y	42	57	1			8
							46	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
06	960	N	857	-0-	-103	-0-	57	1	800	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	843	-0-	-118	-0-	59	1	784	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		811	-0-	811	811	58	1	753	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		797	-0-	797	1608	59	1	738	2	Y	-0-					-0-
10	1200	N	774	-0-	-426	1182	59	1	715	2	Y	-0-					-0-
*11	1969	N	787	-0-	-1182	-0-	62	1	725	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
06	2790	X	2615	-0-	-175	-0-	175	1	2440	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2648	-0-	-266	-0-	184	1	2464	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2601	-0-	2601	2601	187	1	2414	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2399	-0-	2399	5000	178	1	2221	2	Y	-0-					-0-
10	7537	X	2537	-0-	-5000	-0-	193	1	2344	2	Y	-0-					-0-
*11	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	187	1	2179	2	Y	-0-					-0-

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
06	2760	X	2493	-0-	-267	-0-	166	1	2314	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
07	3100	X	2815	-0-	-285	-0-	194	1	2604	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
08	DLQ G-10		3020	-0-	3020	3020	216	1	2786	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
09	DLQ G-10		2974	-0-	2974	5994	220	1	2741	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
10	9183	X	3189	-0-	-5994	-0-	242	1	2929	2	Y	16	14	1			8
							18	9									
*11	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	215	1	2513	2	Y	16	22	1			2
							18	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
06	6360	X	3409	-0-	-2951	-0-	223	1	3102	2	Y	76	82	1			12
							84	9									
07	6448	X	3015	-0-	-3433	-0-	203	1	2711	2	Y	92	83	1			21
							101	9									
08	DLQ G-10		3220	-0-	3220	3220	225	1	2898	2	Y	88	91	1			18
							97	9									
09	DLQ G-10		4027	-0-	4027	7247	295	1	3679	2	Y	48	44	1			22
							53	9									
10	11426	X	4179	-0-	-7247	-0-	311	1	3776	2	Y	84	70	1			36
							92	9									
*11	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	279	1	3249	2	Y	91	119	1			8
							100	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	88	1	1232	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1341	-0-	-147	-0-	93	1	1248	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1434	-0-	1434	1434	103	1	1331	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1320	-0-	1320	2754	98	1	1222	2	Y	-0-					-0-
10	1200	N	1251	-0-	51	2805	95	1	1156	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1218	-0-	-1782	1023	96	1	1122	2	Y	-0-					-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
06	1350	X	1254	-0-	-96	-0-	84	1	1170	2	Y	-0-					-0-
07	1395	X	1258	-0-	-137	-0-	87	1	1171	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1239	-0-	1239	1239	89	1	1150	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1189	-0-	1189	2428	88	1	1101	2	Y	-0-					-0-
10	1200	N	1173	-0-	-27	2401	89	1	1084	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1142	-0-	-1858	543	90	1	1052	2	Y	-0-					-0-

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
06	2820	N	2685	-0-	-135	-0-	180	1	2505	2	Y	-0-					-0-
07	2976	N	2792	-0-	-184	-0-	193	1	2588	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
08	DLQ G-10		2767	-0-	2767	2767	197	1	2537	2	Y	30	27	1			5
							33	9									
09	DLQ G-10		2653	-0-	2653	5420	195	1	2433	2	Y	23	18	1			10
							25	9									
10	8180	X	2760	-0-	-5420	-0-	208	1	2519	2	Y	30	26	1			14
							33	9									
*11	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	205	1	2392	2	Y	30	41	1			3
							33	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
06	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	160	1	2223	2	N	-0-					110
07	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	169	1	2258	2	N	-0-					110
08	DLQ G-10		2339	-0-	2339	2339	168	1	2171	2	N	-0-					110
09	DLQ G-10		1531	-0-	1531	3870	114	1	1417	2	N	-0-					110
10	5342	X	1472	-0-	-3870	-0-	112	1	1360	2	N	-0-					110
*11	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	125	1	1458	2	N	-0-					110

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
06	2100	X	781	-0-	-1319	-0-	249	1	532	2	N	-0-					47
07	2170	X	984	-0-	-1186	-0-	295	1	689	2	N	-0-					47
08	DLQ G-10		1507	-0-	1507	1507	363	1	1144	2	N	-0-					47
09	DLQ G-10		2021	-0-	2021	3528	448	1	1573	2	N	-0-					47
10	5848	X	2320	-0-	-3528	-0-	522	1	1797	2	N	1	1	8			47
							1	9									
*11	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	438	1	1801	2	N	-0-					47

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	3660	X	3377	-0-	-283	-0-	226	1	3151	2	Y	-0-					9
07	3782	X	3253	-0-	-529	-0-	225	1	3008	2	Y	18					27
							20	9									
08	DLQ G-10		3179	-0-	3179	3179	229	1	2949	2	Y	1	17	1			11
							1	9									
09	DLQ G-10		3084	-0-	3084	6263	229	1	2855	2	Y	-0-					11
10	9191	X	2928	-0-	-6263	-0-	223	1	2705	2	Y	-0-					11
*11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	249	1	2908	2	Y	-0-	11	1			-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	26	1	355	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	27	1	358	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		378	-0-	378	378	27	1	351	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		361	-0-	361	739	27	1	334	2	Y	-0-					-0-
10	1103	N	364	-0-	-739	-0-	28	1	336	2	Y	-0-					-0-
*11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	25	1	289	2	Y	-0-					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 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
06	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	124	1	2651	2	N	8	1	8			127
							9	9									
07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	136	1	2951	2	N	-0-					127
08	DLQ G-10		3112	-0-	3112	3112	149	1	2963	2	N	-0-					127
09	DLQ G-10		1435	-0-	1435	4547	73	1	1362	2	N	-0-					127
10	6686	X	2139	-0-	-4547	-0-	87	1	2050	2	N	2	2	8			127
							2	9									
*11	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	126	1	2486	2	N	1	1	8			127
							1	9									

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 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
06	3330	X	2775	-0-	-555	-0-	186	1	2589	2	Y	-0-					25
07	3441	X	3166	-0-	-275	-0-	220	1	2946	2	Y	-0-					25
08	DLQ G-10		3328	-0-	3328	3328	239	1	3089	2	Y	-0-					25
09	DLQ G-10		3282	-0-	3282	6610	243	1	3039	2	Y	-0-					25
10	10052	X	3442	-0-	-6610	-0-	262	1	3180	2	Y	-0-					25
*11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	244	1	2850	2	Y	-0-					25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221736 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8379 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
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

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

06	2250	X	1682	-0-	-568	-0-	1682	2			N	-0-					191
07	2325	X	1712	-0-	-613	-0-	1712	2			N	-0-					191
08	DLQ G-10		1670	-0-	1670	1670	1670	2			N	-0-					191
09	DLQ G-10		1738	-0-	1738	3408	1715	2	23	9	N	21	182	1			30
10	DLQ G-10		2268	-0-	2268	5676	515	1	1751	2	N	2	2	8			30
							2	9									
*11	8086	X	2410	-0-	-5676	-0-	510	1	1899	2	N	1	1	8			30
							1	9									

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					125
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1865	2	25	9	N	23	1	8			147
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					147
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					147
10	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	568	1	1934	2	N	2	2	8			147
							2	9									
*11	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	570	1	2124	2	N	66	185	1	1	8	27
							73	9									

STAFFORD, W.W. WELL #: 1 RRCID -> 222030 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 12314 PERF. 9880 - 11090

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174

06	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	249	1	2079	2	Y	-0-					28
07	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	260	1	2169	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
08	DLQ G-10		2210	-0-	2210	2210	251	1	1957	2	Y	2	2	8			28
							2	9									
09	DLQ G-10		1297	-0-	1297	3507	149	1	1144	2	Y	4	4	8			28
							4	9									
10	4907	X	1400	-0-	-3507	-0-	163	1	1209	2	Y	25	4	8			49
							28	9									
*11	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	264	1	2168	2	Y	3	3	8			49
							3	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	599	1	1278	2	N	-0-					144
07	1612	X	1336	-0-	-276	-0-	401	1	935	2	N	-0-					144
08	DLQ G-10		1317	-0-	1317	1317	317	1	999	2	N	1					145
							1	9									
09	DLQ G-10		1772	-0-	1772	3089	393	1	1377	2	N	2	2	8			145
							2	9									
10	4859	X	1770	-0-	-3089	-0-	361	1	1242	2	N	152	152	1	1	8	144
							167	9									
*11	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	340	1	1398	2	N	1	1	8			144
							1	9									

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

06	1560	N	1358	-0-	-202	-0-	91	1	1267	2	Y	-0-					120
07	1612	N	1448	-0-	-164	-0-	101	1	1347	2	Y	-0-					120
08	DLQ G-10		1442	-0-	1442	1442	104	1	1338	2	Y	-0-					120
09	DLQ G-10		1431	-0-	1431	2873	100	1	1243	2	Y	80	176	1			24
							88	9									
10	1200	N	1325	-0-	125	2998	101	1	1224	2	Y	-0-					24
*11	3000	N	1226	-0-	-1774	1224	97	1	1129	2	Y	-0-					24

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506

06	3930	X	3220	-0-	-710	-0-	216	1	3004	2	Y	-0-					-0-
07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	287	1	3845	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3845	-0-	3845	3845	277	1	3568	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3752	-0-	3752	7597	278	1	3474	2	Y	-0-					-0-
10	11440	X	3843	-0-	-7597	-0-	293	1	3550	2	Y	-0-					-0-
*11	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	197	1	2292	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

06	1860	X	1552	-0-	-308	-0-	104	1	1448	2	Y	-0-					51
07	2139	X	1939	-0-	-200	-0-	135	1	1804	2	Y	-0-					51
08	DLQ G-10		1971	-0-	1971	1971	142	1	1829	2	Y	-0-					51
09	DLQ G-10		1772	-0-	1772	3743	131	1	1641	2	Y	-0-					51
10	5356	X	1613	-0-	-3743	-0-	123	1	1490	2	Y	-0-					51
*11	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	92	1	1068	2	Y	-0-					51

WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704

06	1710	N	1493	-0-	-217	-0-	100	1	1393	2	Y	-0-					27
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	102	1	1360	2	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		1353	-0-	1353	1353	97	1	1256	2	Y	-0-					27
09	DLQ G-10		1369	-0-	1369	2722	102	1	1267	2	Y	-0-					27
10	1200	N	1744	-0-	544	3266	133	1	1611	2	Y	-0-					27
*11	3000	N	1412	-0-	-1588	1678	112	1	1300	2	Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	390	X	320	-0-	-70	-0-	14	1	306	2	Y	-0-					28
07	403	X	196	-0-	-207	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					28
08	DLQ G-10		789	-0-	789	789	38	1	751	2	Y	-0-					28
09	DLQ G-10		313	-0-	313	1102	16	1	297	2	Y	-0-					28
10	1610	X	508	-0-	-1102	-0-	21	1	487	2	Y	-0-					28
*11	52	X	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					28

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588

06	3210	X	3081	-0-	-129	-0-	126	1	2954	2	N	1	1	8			45
							1	9									
07	3286	X	3182	-0-	-104	-0-	125	1	3055	2	N	2	2	8			45
							2	9									
08	DLQ G-10		3225	-0-	3225	3225	123	1	3101	2	N	1	1	8			45
							1	9									
09	DLQ G-10		3209	-0-	3209	6434	125	1	3083	2	N	1	1	8			45
							1	9									
10	9691	X	3257	-0-	-6434	-0-	127	1	3127	2	N	3	3	8			45
							3	9									
*11	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	122	1	2953	2	N	1	1	8			45
							1	9									

MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804

06	2220	X	2035	-0-	-185	-0-	133	1	1845	2	Y	52					176
							57	9									
07	2356	X	2071	-0-	-285	-0-	144	1	1927	2	Y	-0-					176
08	DLQ G-10		2038	-0-	2038	2038	147	1	1891	2	Y	-0-					176
09	DLQ G-10		2034	-0-	2034	4072	147	1	1836	2	Y	46	166	1			56
							51	9									
10	1200	N	2042	-0-	842	4914	156	1	1886	2	Y	-0-					56
*11	3000	N	2025	-0-	-975	3939	156	1	1821	2	Y	44					100
							48	9									

BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834

06	1290	X	1278	-0-	-12	-0-	70	1	1208	2	Y	-0-					-0-
07	1674	X	1078	-0-	-596	-0-	59	1	1019	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1082	-0-	1082	1082	51	1	1031	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1647	-0-	1647	2729	50	1	1580	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
10	4546	X	1817	-0-	-2729	-0-	83	1	1732	2	Y	2					4
							2	9									
*11	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	86	1	1643	2	Y	38					42
							42	9									

AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600

06	2580	X	2340	-0-	-240	-0-	157	1	2183	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	2414	-0-	-190	-0-	168	1	2246	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2353	-0-	2353	2353	169	1	2184	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2279	-0-	2279	4632	169	1	2110	2	Y	-0-					-0-
10	6895	X	2263	-0-	-4632	-0-	172	1	2091	2	Y	-0-					-0-
*11	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	173	1	2018	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 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
06	1230	N	1125	-0-	-105	-0-	75	1	1048	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	85	1	1142	2	Y	13	10	1			4
							14	9									
08	DLQ G-10		1462	-0-	1462	1462	103	1	1326	2	Y	30	27	1			7
							33	9									
09	DLQ G-10		1319	-0-	1319	2781	96	1	1198	2	Y	23	18	1			12
							25	9									
10	1200	N	1518	-0-	318	3099	113	1	1372	2	Y	30	26	1			16
							33	9									
*11	3000	N	1520	-0-	-1480	1619	117	1	1369	2	Y	31	41	1			6
							34	9									

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 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
06	2880	X	1715	-0-	-1165	-0-	115	1	1600	2	Y	-0-					38
07	2883	X	1703	-0-	-1180	-0-	118	1	1585	2	Y	-0-					38
08	DLQ G-10		2007	-0-	2007	2007	144	1	1863	2	Y	-0-					38
09	DLQ G-10		2021	-0-	2021	4028	150	1	1871	2	Y	-0-					38
10	1200	N	2059	-0-	859	4887	157	1	1902	2	Y	-0-					38
*11	3000	N	1637	-0-	-1363	3524	129	1	1508	2	Y	-0-					38

VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 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
06	2370	N	2008	-0-	-362	-0-	134	1	1866	2	Y	7	10	1			3
							8	9									
07	2387	N	2146	-0-	-241	-0-	149	1	1997	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	DLQ G-10		2087	-0-	2087	2087	150	1	1937	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2028	-0-	2028	4115	150	1	1878	2	Y	-0-					-0-
10	1200	N	2103	-0-	903	5018	160	1	1943	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1988	-0-	-1012	4006	157	1	1831	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 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
06	3060	X	2875	-0-	-185	-0-	192	1	2670	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
07	3162	X	2909	-0-	-253	-0-	201	1	2691	2	Y	15	14	1			6
							17	9									
08	DLQ G-10		2956	-0-	2956	2956	211	1	2727	2	Y	16	16	1			6
							18	9									
09	DLQ G-10		2680	-0-	2680	5636	198	1	2469	2	Y	12	11	1			7
							13	9									
10	8565	X	2929	-0-	-5636	-0-	222	1	2689	2	Y	16	14	1			9
							18	9									
*11	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	210	1	2454	2	Y	16	23	1			2
							18	9									

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 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
06	2580	X	1821	-0-	-759	-0-	120	1	1677	2	Y	22	23	1			4
							24	9									
07	2666	X	2000	-0-	-666	-0-	138	1	1842	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
08	DLQ G-10		2171	-0-	2171	2171	156	1	2015	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	DLQ G-10		2530	-0-	2530	4701	187	1	2329	2	Y	13	8	1			5
							14	9									
10	7087	X	2386	-0-	-4701	-0-	179	1	2174	2	Y	30	22	1			13
							33	9									
*11	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	188	1	2191	2	Y	31	39	1			5
							34	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A 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
06	3240	X	3137	-0-	-103	-0-	210	1	2927	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3441	X	134	-0-	-3307	-0-	9	1	122	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	DLQ G-10		2901	-0-	2901	2901	208	1	2686	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	DLQ G-10		1863	-0-	1863	4764	138	1	1719	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
10	4814	X	50	-0-	-4764	-0-	4	1	46	2	Y	-0-	4	1			-0-
*11	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	157	1	1836	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722

06	2340	N	1974	-0-	-366	-0-	253	1	1721	2	N	-0-	115	1			54
07	2759	N	1851	-0-	-908	-0-	265	1	1586	2	N	-0-					54
08	2046	N	1787	-0-	-259	-0-	230	1	1557	2	N	-0-					54
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	255	1	1896	2	N	-0-					54
10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	269	1	2106	2	N	-0-					54
11	1740	N	1698	-0-	-42	-0-	199	1	1499	2	N	-0-					54

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

06	3150	X	1879	-0-	-1271	-0-	126	1	1753	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	2057	-0-	-1415	-0-	143	1	1914	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2003	-0-	2003	2003	144	1	1859	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2713	-0-	2713	4716	201	1	2512	2	Y	-0-					-0-
10	7237	X	2521	-0-	-4716	-0-	192	1	2329	2	Y	-0-					-0-
*11	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	210	1	2451	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

06	2040	N	1681	-0-	-359	-0-	113	1	1568	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1992	-0-	-116	-0-	138	1	1854	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1982	-0-	1982	1982	143	1	1839	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1994	-0-	1994	3976	148	1	1846	2	Y	-0-					-0-
10	1200	N	1972	-0-	772	4748	150	1	1822	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1869	-0-	-1131	3617	148	1	1721	2	Y	-0-					-0-

DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688

06	1680	N	1490	-0-	-190	-0-	100	1	1390	2	Y	-0-					29
07	1953	N	1578	-0-	-375	-0-	110	1	1468	2	Y	-0-					29
08	DLQ G-10		1527	-0-	1527	1527	110	1	1417	2	Y	-0-					29
09	DLQ G-10		1475	-0-	1475	3002	109	1	1366	2	Y	-0-					29
10	1200	N	1548	-0-	348	3350	118	1	1430	2	Y	-0-					29
*11	3000	N	1528	-0-	-1472	1878	121	1	1407	2	Y	-0-					29

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	1740	N	1611	-0-	-129	-0-	789	1	820	2	N	2	2	8			33
							2	9									
07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	952	1	1286	2	N	205	184	1	2	8	52
							226	9									
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	934	1	879	2	N	73	1	8			124
							80	9									
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	902	1	789	2	N	54	1	8			177
							59	9									
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	952	1	1294	2	N	50	165	1	4	8	58
							55	9									
*11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	918	1	1160	2	N	147	169	1	3	8	33
							162	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
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	125	1	2925	2	N	-0-					45
07	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	119	1	2901	2	N	1	1	8			45
							1	9									
08	DLQ G-10		2811	-0-	2811	2811	107	1	2704	2	N	-0-					45
09	DLQ G-10		2734	-0-	2734	5545	107	1	2627	2	N	-0-					45
10	8221	X	2676	-0-	-5545	-0-	104	1	2571	2	N	1	1	8			45
							1	9									
*11	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	106	1	2562	2	N	1	1	8			45
							1	9									

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
06	3270	X	3068	-0-	-202	-0-	206	1	2862	2	Y	-0-					80
07	3224	X	2924	-0-	-300	-0-	203	1	2721	2	Y	-0-					80
08	DLQ G-10		2859	-0-	2859	2859	204	1	2633	2	Y	20					100
							22	9									
09	DLQ G-10		2800	-0-	2800	5659	201	1	2511	2	Y	80	157	1			23
							88	9									
10	8163	X	2504	-0-	-5659	-0-	191	1	2313	2	Y	-0-					23
*11	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	220	1	2561	2	Y	-0-					23

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
06	3270	X	2945	-0-	-325	-0-	197	1	2748	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3123	-0-	-194	-0-	217	1	2906	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3016	-0-	3016	3016	217	1	2799	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2761	-0-	2761	5777	205	1	2556	2	Y	-0-					-0-
10	8791	X	3014	-0-	-5777	-0-	230	1	2784	2	Y	-0-					-0-
*11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	227	1	2651	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
06	2370	N	2223	-0-	-147	-0-	149	1	2074	2	Y	-0-					23
07	2418	N	2296	-0-	-122	-0-	160	1	2136	2	Y	-0-					23
08	DLQ G-10		2264	-0-	2264	2264	163	1	2101	2	Y	-0-					23
09	DLQ G-10		2361	-0-	2361	4625	162	1	2027	2	Y	156					179
							172	9									
10	1200	N	2281	-0-	1081	5706	174	1	2107	2	Y	-0-	155	1			24
*11	3000	N	2190	-0-	-810	4896	173	1	2017	2	Y	-0-					24

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	2460	N	1892	-0-	-568	-0-	114	1	1590	2	Y	171	173	1			25
							188	9									
07	2542	N	1777	-0-	-765	-0-	124	1	1653	2	Y	-0-					25
08	DLQ G-10		1728	-0-	1728	1728	124	1	1604	2	Y	-0-					25
09	DLQ G-10		1737	-0-	1737	3465	129	1	1608	2	Y	-0-					25
10	1200	N	1801	-0-	601	4066	137	1	1664	2	Y	-0-					25
*11	3000	N	2027	-0-	-973	3093	143	1	1668	2	Y	196	181	1			40
							216	9									

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
06	2280	N	1897	-0-	-383	-0-	78	1	1819	2	N	-0-					50
07	2201	N	1740	-0-	-461	-0-	68	1	1672	2	N	-0-					50
08	2015	N	1809	-0-	-206	-0-	69	1	1740	2	N	-0-					50
09	1890	N	1771	-0-	-119	-0-	69	1	1702	2	N	-0-					50
10	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	105	1	2581	2	N	1	1	8			50
							1	9									
11	1740	N	1365	-0-	-375	-0-	54	1	1311	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
06	2100	N	1988	-0-	-112	-0-	81	1	1907	2	N	-0-					67
07	2139	N	1955	-0-	-184	-0-	77	1	1877	2	N	1	1	8			67
							1	9									
08	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	73	1	1845	2	N	-0-					67
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	77	1	1903	2	N	-0-					67
10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	77	1	1886	2	N	1	1	8			67
							1	9									
*11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	74	1	1787	2	N	1	1	8			67
							1	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
06	1860	N	1642	-0-	-218	-0-	67	1	1575	2	N	-0-					29
07	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	67	1	1646	2	N	-0-					29
08	1798	N	1694	-0-	-104	-0-	65	1	1629	2	N	-0-					29
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	69	1	1699	2	N	-0-					29
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	76	1	1875	2	N	1	1	8			29
							1	9									
*11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	71	1	1713	2	N	1	1	8			29
							1	9									

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
06	780	X	413	-0-	-367	-0-	28	1	385	2	Y	-0-					55
07	806	X	592	-0-	-214	-0-	41	1	551	2	Y	-0-					55
08	DLQ G-10		590	-0-	590	590	42	1	548	2	Y	-0-					55
09	DLQ G-10		530	-0-	530	1120	39	1	491	2	Y	-0-					55
10	1737	X	617	-0-	-1120	-0-	47	1	570	2	Y	-0-					55
*11	385	X	385	-0-	-0-	-0-	30	1	355	2	Y	-0-					55

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	2220	X	2173	-0-	-47	-0-	89	1	2084	2	N	-0-					82
07	2294	X	2127	-0-	-167	-0-	84	1	2043	2	N	-0-					82
08	DLQ G-10		1926	-0-	1926	1926	73	1	1853	2	N	-0-					82
09	DLQ G-10		1638	-0-	1638	3564	64	1	1574	2	N	-0-					82
10	1200	N	2080	-0-	880	4444	81	1	1982	2	N	15					97
							17	9									
*11	3000	N	1934	-0-	-1066	3378	77	1	1857	2	N	-0-					97

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
06	3630	X	2874	-0-	-756	-0-	193	1	2681	2	Y	-0-					-0-
07	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	257	1	3439	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3763	-0-	3763	3763	271	1	3492	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3399	-0-	3399	7162	252	1	3147	2	Y	-0-					-0-
10	10465	X	3303	-0-	-7162	-0-	252	1	3051	2	Y	-0-					-0-
*11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	242	1	2826	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 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
06	2490	X	1962	-0-	-528	-0-	131	1	1824	2	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
07	2573	X	2274	-0-	-299	-0-	158	1	2116	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2137	-0-	2137	2137	154	1	1983	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2022	-0-	2022	4159	150	1	1872	2	Y	-0-					-0-
10	6237	X	2078	-0-	-4159	-0-	158	1	1920	2	Y	-0-					-0-
*11	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	155	1	1807	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 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
06	2160	N	1592	-0-	-568	-0-	107	1	1485	2	Y	-0-					72
07	1922	N	1572	-0-	-350	-0-	109	1	1463	2	Y	-0-					72
08	DLQ G-10		1547	-0-	1547	1547	111	1	1436	2	Y	-0-					72
09	DLQ G-10		2057	-0-	2057	3604	146	1	1819	2	Y	84					156
							92	9									
10	5495	X	1891	-0-	-3604	-0-	144	1	1747	2	Y	-0-					156
*11	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	143	1	1662	2	Y	35					191
							39	9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 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
06	3420	X	3331	-0-	-89	-0-	137	1	3193	2	N	1	1	8			90
							1	9									
07	3534	X	3310	-0-	-224	-0-	130	1	3179	2	N	1	1	8			90
							1	9									
08	DLQ G-10		3286	-0-	3286	3286	125	1	3161	2	N	-0-					90
09	DLQ G-10		3301	-0-	3301	6587	129	1	3172	2	N	-0-					90
10	10063	X	3476	-0-	-6587	-0-	136	1	3339	2	N	1	1	8			90
							1	9									
*11	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	134	1	3252	2	N	1	1	8			90
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	857	-0-	-553	-0-	35	1	822	2	N	-0-					62
07	1364	N	1148	-0-	-216	-0-	45	1	1103	2	N	-0-					62
08	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	44	1	1117	2	N	-0-					62
09	870	N	765	-0-	-105	-0-	30	1	735	2	N	-0-					62
10	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	77	1	1901	2	N	1	1	8			62
							1	9									
*11	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	51	1	1241	2	N	-0-					62

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2659	-0-	-401	-0-	109	1	2550	2	N	-0-					60
07	3162	X	2633	-0-	-529	-0-	103	1	2530	2	N	-0-					60
08	DLQ G-10		2706	-0-	2706	2706	103	1	2603	2	N	-0-					60
09	DLQ G-10		2718	-0-	2718	5424	106	1	2612	2	N	-0-					60
10	8223	X	2799	-0-	-5424	-0-	109	1	2689	2	N	1	1	8			60
							1	9									
*11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	105	1	2543	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	X	1	-0-	-1049	-0-	1	2			Y	-0-					151
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					151
08	DLQ G-10		693	-0-	693	693	50	1	643	2	Y	-0-					151
09	DLQ G-10		257	-0-	257	950	19	1	238	2	Y	-0-					151
10	1216	X	266	-0-	-950	-0-	20	1	246	2	Y	-0-					151
*11	102	X	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					151

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1229	-0-	-61	-0-	82	1	1147	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	89	1	1197	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1276	-0-	1276	1276	92	1	1184	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1222	-0-	1222	2498	91	1	1131	2	Y	-0-					-0-
10	1200	N	1291	-0-	91	2589	98	1	1193	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1225	-0-	-1775	814	97	1	1128	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	932	1	743	2	N	-0-					36
07	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	945	1	355	2	N	-0-					36
08	1984	N	1450	-0-	-534	-0-	950	1	500	2	N	-0-					36
09	1680	N	1304	-0-	-376	-0-	916	1	388	2	N	-0-					36
10	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	799	1	463	2	N	-0-					36
11	1410	N	1286	-0-	-124	-0-	915	1	371	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	2821	-0-	-539	-0-	116	1	2705	2	N	-0-					97
07	3968	X	2931	-0-	-1037	-0-	115	1	2816	2	N	-0-					97
08	DLQ G-10		2974	-0-	2974	2974	113	1	2861	2	N	-0-					97
09	DLQ G-10		3102	-0-	3102	6076	121	1	2981	2	N	-0-					97
10	8747	X	2671	-0-	-6076	-0-	104	1	2566	2	N	1	1	8			97
							1	9									
*11	109	X	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-					97

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	1410	N	1319	-0-	-91	-0-	54	1	1264	2	N	1	1	8			25
							1	9									
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	55	1	1338	2	N	1	1	8			25
							1	9									
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	53	1	1337	2	N	-0-					25
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	55	1	1346	2	N	1	1	8			25
							1	9									
10	1395	N	1235	-0-	-160	-0-	48	1	1184	2	N	3	3	8			25
							3	9									
11	1350	N	1203	-0-	-147	-0-	48	1	1153	2	N	2	2	8			25
							2	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
06	1800	N	1509	-0-	-291	-0-	101	1	1408	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1536	-0-	-262	-0-	107	1	1429	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1470	-0-	1470	1470	106	1	1364	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1407	-0-	1407	2877	104	1	1303	2	Y	-0-					-0-
10	1200	N	1437	-0-	237	3114	109	1	1328	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1380	-0-	-1620	1494	109	1	1271	2	Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

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
06	960	X	568	-0-	-392	-0-	38	1	530	2	Y	-0-					62
07	992	X	886	-0-	-106	-0-	62	1	824	2	Y	-0-					62
08	DLQ G-10		885	-0-	885	885	64	1	821	2	Y	-0-					62
09	DLQ G-10		571	-0-	571	1456	42	1	529	2	Y	-0-					62
10	2186	X	730	-0-	-1456	-0-	56	1	674	2	Y	-0-					62
*11	615	X	615	-0-	-0-	-0-	49	1	566	2	Y	-0-					62

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
06	1530	N	749	-0-	-781	-0-	50	1	699	2	Y	-0-					13
07	1550	N	614	-0-	-936	-0-	43	1	571	2	Y	-0-					13
08	DLQ G-10		652	-0-	652	652	47	1	605	2	Y	-0-					13
09	DLQ G-10		962	-0-	962	1614	66	1	822	2	Y	67					80
							74	9									
10	1200	N	706	-0-	-494	1120	54	1	652	2	Y	-0-					80
*11	1860	N	740	-0-	-1120	-0-	58	1	682	2	Y	-0-					80

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	2970	X	2035	-0-	-935	-0-	136	1	1899	2	Y	-0-					38
07	3069	X	2191	-0-	-878	-0-	149	1	1996	2	Y	42					80
							46	9									
08	DLQ G-10		2113	-0-	2113	2113	152	1	1961	2	Y	-0-					80
09	DLQ G-10		2250	-0-	2250	4363	167	1	2083	2	Y	-0-					80
10	6546	X	2183	-0-	-4363	-0-	166	1	2017	2	Y	-0-					80
*11	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	151	1	1761	2	Y	32					112
							35	9									

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
06	4170	X	4087	-0-	-83	-0-	168	1	3918	2	N	1	1	8			127
							1	9									
07	4309	X	4114	-0-	-195	-0-	162	1	3951	2	N	1	1	8			127
							1	9									
08	DLQ G-10		3890	-0-	3890	3890	148	1	3742	2	N	-0-					127
09	DLQ G-10		4032	-0-	4032	7922	157	1	3875	2	N	-0-					127
10	12137	X	4215	-0-	-7922	-0-	164	1	4049	2	N	2	2	8			127
							2	9									
*11	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	150	1	3639	2	N	-0-					127

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
06	2760	N	2331	-0-	-429	-0-	96	1	2235	2	N	-0-					80
07	3100	X	2206	-0-	-894	-0-	87	1	2119	2	N	-0-					80
08	3100	X	2605	-0-	-495	-0-	99	1	2505	2	N	1	1	8			80
							1	9									
09	3000	X	2272	-0-	-728	-0-	89	1	2183	2	N	-0-					80
10	3100	X	2425	-0-	-675	-0-	95	1	2328	2	N	2	2	8			80
							2	9									
11	2520	X	2169	-0-	-351	-0-	86	1	2082	2	N	1	1	8			80
							1	9									

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
06	900	N	747	-0-	-153	-0-	50	1	697	2	Y	-0-					19
07	930	N	782	-0-	-148	-0-	54	1	728	2	Y	-0-					19
08	DLQ G-10		778	-0-	778	778	56	1	722	2	Y	-0-					19
09	DLQ G-10		957	-0-	957	1735	71	1	886	2	Y	-0-					19
10	1200	N	903	-0-	-297	1438	69	1	834	2	Y	-0-					19
*11	2304	N	866	-0-	-1438	-0-	66	1	771	2	Y	26					45
							29	9									

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
06	3720	X	3129	-0-	-591	-0-	128	1	3001	2	N	-0-					112
07	3844	X	3242	-0-	-602	-0-	127	1	3115	2	N	-0-					112
08	DLQ G-10		3210	-0-	3210	3210	122	1	3088	2	N	-0-					112
09	DLQ G-10		3370	-0-	3370	6580	131	1	3239	2	N	-0-					112
10	10151	X	3571	-0-	-6580	-0-	139	1	3430	2	N	2	2	8			112
							2	9									
*11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	127	1	3072	2	N	-0-					112

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	1770	X	1599	-0-	-171	-0-	66	1	1533	2	N	-0-					41
07	1829	X	1728	-0-	-101	-0-	68	1	1659	2	N	1	1	8			41
							1	9									
08	DLQ G-10		1644	-0-	1644	1644	63	1	1581	2	N	-0-					41
09	DLQ G-10		1715	-0-	1715	3359	67	1	1648	2	N	-0-					41
10	1200	N	1595	-0-	395	3754	62	1	1533	2	N	-0-					41
*11	3000	N	1637	-0-	-1363	2391	65	1	1572	2	N	-0-					41

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
06	2370	X	2368	-0-	-2	-0-	97	1	2271	2	N	-0-					55
07	2511	X	2189	-0-	-322	-0-	86	1	2102	2	N	1	1	8			55
							1	9									
08	DLQ G-10		2343	-0-	2343	2343	89	1	2254	2	N	-0-					55
09	DLQ G-10		2419	-0-	2419	4762	94	1	2324	2	N	1	1	8			55
							1	9									
10	1200	N	2507	-0-	1307	6069	98	1	2407	2	N	2	2	8			55
							2	9									
*11	3000	N	2447	-0-	-553	5516	97	1	2349	2	N	1	1	8			55
							1	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
06	2430	X	2185	-0-	-245	-0-	90	1	2095	2	N	-0-					53
07	2511	X	2471	-0-	-40	-0-	97	1	2374	2	N	-0-					53
08	DLQ G-10		3878	-0-	3878	3878	148	1	3730	2	N	-0-					53
09	DLQ G-10		3383	-0-	3383	7261	132	1	3251	2	N	-0-					53
10	10505	X	3244	-0-	-7261	-0-	127	1	3117	2	N	-0-					53
*11	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	100	1	2412	2	N	-0-					53

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
06	2400	X	2328	-0-	-72	-0-	689	1	1497	2	N	129	182	1	4	8	52
							142	9									
07	4495	X	1677	-0-	-2818	-0-	721	1	826	2	N	118	5	8			165
							130	9									
08	DLQ G-10		1325	-0-	1325	1325	1002	1	204	2	N	108	167	1	3	8	103
							119	9									
09	DLQ G-10		2391	-0-	2391	3716	873	1	1367	2	N	137	170	1	3	8	67
							151	9									
10	6533	X	2817	-0-	-3716	-0-	735	1	2063	2	N	17	6	8			78
							19	9									
*11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	845	1	3432	2	N	193	186	1	5	8	80
							212	9									

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
06	2490	X	2247	-0-	-243	-0-	92	1	2154	2	N	1	1	8			2
							1	9									
07	2573	X	2140	-0-	-433	-0-	84	1	2056	2	N	-0-					2
08	DLQ G-10		2097	-0-	2097	2097	80	1	2017	2	N	-0-					2
09	DLQ G-10		2102	-0-	2102	4199	82	1	2020	2	N	-0-					2
10	1200	N	2070	-0-	870	5069	81	1	1987	2	N	2	2	8			2
							2	9									
*11	3000	N	2207	-0-	-793	4276	88	1	2118	2	N	1	1	8			2
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	3600	X	3397	-0-	-203	-0-	139	1	3258	2	N	-0-					84
07	3720	X	3444	-0-	-276	-0-	135	1	3309	2	N	-0-					84
08	DLQ G-10		3986	-0-	3986	3986	152	1	3834	2	N	-0-					84
09	DLQ G-10		4084	-0-	4084	8070	159	1	3925	2	N	-0-					84
10	12488	X	4418	-0-	-8070	-0-	172	1	4244	2	N	2	2	8			84
							2	9									
*11	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	167	1	4034	2	N	17					101
							19	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
06	2370	X	1872	-0-	-498	-0-	125	1	1747	2	Y	-0-					152
07	2449	X	1974	-0-	-475	-0-	134	1	1799	2	Y	37	169	1			20
							41	9									
08	DLQ G-10		1735	-0-	1735	1735	125	1	1610	2	Y	-0-					20
09	DLQ G-10		1749	-0-	1749	3484	130	1	1619	2	Y	-0-					20
10	1200	N	1404	-0-	204	3688	107	1	1297	2	Y	-0-					20
*11	3000	N	1363	-0-	-1637	2051	108	1	1255	2	Y	-0-					20

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
06	1290	N	1201	-0-	-89	-0-	80	1	1121	2	Y	-0-					25
07	1364	N	1161	-0-	-203	-0-	81	1	1080	2	Y	-0-					25
08	DLQ G-10		1186	-0-	1186	1186	85	1	1101	2	Y	-0-					25
09	DLQ G-10		1043	-0-	1043	2229	77	1	966	2	Y	-0-					25
10	1200	N	1090	-0-	-110	2119	83	1	1007	2	Y	-0-					25
*11	3000	N	1081	-0-	-1919	200	85	1	996	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
06	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	215	1	2999	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
07	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	237	1	3169	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
08	DLQ G-10		3373	-0-	3373	3373	242	1	3117	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
09	DLQ G-10		3280	-0-	3280	6653	242	1	3025	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
10	10079	X	3426	-0-	-6653	-0-	261	1	3165	2	Y	-0-	7	1			-0-
*11	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	253	1	2948	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

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
06	3960	X	3471	-0-	-489	-0-	232	1	3228	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	4216	X	3560	-0-	-656	-0-	247	1	3301	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
08	DLQ G-10		3363	-0-	3363	3363	241	1	3108	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
09	DLQ G-10		3455	-0-	3455	6818	255	1	3187	2	Y	12	10	1			5
							13	9									
10	10268	X	3450	-0-	-6818	-0-	263	1	3187	2	Y	-0-	5	1			-0-
*11	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	283	1	3303	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	1230	N	908	-0-	-322	-0-	61	1	847	2	Y	-0-					134
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	63	1	838	2	Y	-0-					134
08	DLQ G-10		762	-0-	762	762	55	1	707	2	Y	-0-					134
09	DLQ G-10		864	-0-	864	1626	64	1	800	2	Y	-0-					134
10	1200	N	644	-0-	-556	1070	49	1	595	2	Y	-0-					134
*11	1513	N	443	-0-	-1070	-0-	35	1	408	2	Y	-0-					134

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
06	5490	X	4999	-0-	-491	-0-	205	1	4794	2	N	-0-					47
07	5673	X	5010	-0-	-663	-0-	197	1	4813	2	N	-0-					47
08	DLQ G-10		4286	-0-	4286	4286	163	1	4123	2	N	-0-					47
09	DLQ G-10		1684	-0-	1684	5970	66	1	1618	2	N	-0-					47
10	6596	X	626	-0-	-5970	-0-	24	1	600	2	N	2	2	8			47
							2	9									
*11	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	155	1	3752	2	N	2	2	8			47
							2	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
06	5250	X	5137	-0-	-113	-0-	211	1	4926	2	N	-0-					50
07	5456	X	5087	-0-	-369	-0-	200	1	4887	2	N	-0-					50
08	DLQ G-10		4794	-0-	4794	4794	183	1	4611	2	N	-0-					50
09	DLQ G-10		4750	-0-	4750	9544	185	1	4565	2	N	-0-					50
10	14735	X	5191	-0-	-9544	-0-	202	1	4987	2	N	2	2	8			50
							2	9									
*11	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	190	1	4599	2	N	1	1	8			50
							1	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
06	1740	N	85	-0-	-1655	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	156	1	2083	2	Y	22	16	1			6
							24	9									
08	DLQ G-10		2337	-0-	2337	2337	167	1	2150	2	Y	18	18	1			6
							20	9									
09	DLQ G-10		2392	-0-	2392	4729	177	1	2207	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
10	6818	X	2089	-0-	-4729	-0-	159	1	1927	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
*11	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	178	1	2080	2	Y	12	13	1			3
							13	9									

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
06	3330	X	2506	-0-	-824	-0-	167	1	2329	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
07	3069	X	2355	-0-	-714	-0-	163	1	2180	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
08	DLQ G-10		2328	-0-	2328	2328	165	1	2131	2	Y	29	25	1			9
							32	9									
09	DLQ G-10		2377	-0-	2377	4705	175	1	2187	2	Y	14	12	1			11
							15	9									
10	7120	X	2415	-0-	-4705	-0-	183	1	2225	2	Y	6	9	1			8
							7	9									
*11	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	197	1	2302	2	Y	-0-	8	1			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	1590	X	1196	-0-	-394	-0-	80	1	1116	2	Y	-0-					51
07	1643	X	921	-0-	-722	-0-	59	1	790	2	Y	65					116
							72	9									
08	DLQ G-10		679	-0-	679	679	49	1	630	2	Y	-0-					116
09	DLQ G-10		864	-0-	864	1543	64	1	800	2	Y	-0-					116
10	2078	X	535	-0-	-1543	-0-	41	1	494	2	Y	-0-					116
*11	612	X	612	-0-	-0-	-0-	48	1	564	2	Y	-0-					116

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
06	1950	N	1626	-0-	-324	-0-	109	1	1517	2	Y	-0-					76
07	2015	N	1829	-0-	-186	-0-	127	1	1702	2	Y	-0-					76
08	DLQ G-10		1816	-0-	1816	1816	131	1	1685	2	Y	-0-					76
09	DLQ G-10		1755	-0-	1755	3571	130	1	1625	2	Y	-0-					76
10	1200	N	1783	-0-	583	4154	136	1	1647	2	Y	-0-					76
*11	3000	N	1634	-0-	-1366	2788	129	1	1505	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
06	427	X	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	2	Y	-0-	101	1			-0-
07	282	X	282	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	Y	164	147	1			17
							180	9									
08	DLQ G-10		433	-0-	433	433	16	1	317	2	Y	91	89	1			19
							100	9									
09	DLQ G-10		412	-0-	412	845	16	1	300	2	Y	87	93	1			13
							96	9									
10	1200	N	456	-0-	-744	101	8	1	181	2	Y	243	171	1			85
							267	9									
*11	233	N	132	-0-	-101	-0-	3	1	63	2	Y	60					145
							66	9									

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9879 - 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
06	1770	N	1313	-0-	-457	-0-	1309	2	4	9	N	4					104
07	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	1355	2	95	9	N	86	171	1			19
08	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	1209	2			N	-0-					19
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					19
10	1457	N	1105	-0-	-352	-0-	251	1	854	2	N	-0-					19
11	1170	N	981	-0-	-189	-0-	208	1	773	2	N	-0-					19

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
06	2580	X	2185	-0-	-395	-0-	98	1	2087	2	N	-0-					128
07	2666	X	2434	-0-	-232	-0-	107	1	2327	2	N	-0-					128
08	DLQ G-10		2490	-0-	2490	2490	119	1	2371	2	N	-0-					128
09	DLQ G-10		2255	-0-	2255	4745	115	1	2140	2	N	-0-					128
10	7446	X	2701	-0-	-4745	-0-	110	1	2590	2	N	1	1	8			128
							1	9									
*11	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	67	1	1326	2	N	-0-					128

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	3360	X	2441	-0-	-919	-0-	164	1	2277	2	Y	-0-					26
07	3441	X	2392	-0-	-1049	-0-	166	1	2226	2	Y	-0-					26
08	DLQ G-10		2439	-0-	2439	2439	175	1	2264	2	Y	-0-					26
09	DLQ G-10		2472	-0-	2472	4911	178	1	2224	2	Y	64					90
							70	9									
10	7468	X	2557	-0-	-4911	-0-	195	1	2362	2	Y	-0-					90
*11	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	188	1	2191	2	Y	-0-					90

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244180 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9406 - 10658

06	2250	N	2189	-0-	-61	-0-	90	1	2099	2	N	-0-					62
07	2325	N	2157	-0-	-168	-0-	85	1	2072	2	N	-0-					62
08	2263	N	2220	-0-	-43	-0-	85	1	2135	2	N	-0-					62
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	86	1	2124	2	N	-0-					62
10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	89	1	2199	2	N	2	2	8			62
							2	9									
*11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	87	1	2119	2	N	1	1	8			62
							1	9									

COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640

06	1890	N	1784	-0-	-106	-0-	120	1	1664	2	Y	-0-					40
07	1922	N	1845	-0-	-77	-0-	128	1	1717	2	Y	-0-					40
08	DLQ G-10		1823	-0-	1823	1823	131	1	1692	2	Y	-0-					40
09	DLQ G-10		1778	-0-	1778	3601	132	1	1646	2	Y	-0-					40
10	1200	N	1822	-0-	622	4223	139	1	1683	2	Y	-0-					40
*11	3000	N	1720	-0-	-1280	2943	136	1	1584	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	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

06	2010	N	2003	-0-	-7	-0-	82	1	1920	2	N	1	1	8			81
							1	9									
07	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	81	1	1970	2	N	1	1	8			81
							1	9									
08	2170	N	1970	-0-	-200	-0-	75	1	1894	2	N	1	1	8			81
							1	9									
09	2010	N	1664	-0-	-346	-0-	65	1	1599	2	N	-0-					81
10	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	77	1	1893	2	N	1	1	8			81
							1	9									
11	1920	N	1827	-0-	-93	-0-	72	1	1754	2	N	1	1	8			81
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	4770	X	4263	-0-	-507	-0-	175	1	4087	2	N	1	1	8			42
							1	9									
07	4929	X	4138	-0-	-791	-0-	163	1	3975	2	N	-0-					42
08	DLQ G-10		3800	-0-	3800	3800	145	1	3655	2	N	-0-					42
09	DLQ G-10		3841	-0-	3841	7641	150	1	3691	2	N	-0-					42
10	11772	X	4131	-0-	-7641	-0-	161	1	3967	2	N	3	3	8			42
							3	9									
*11	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	155	1	3746	2	N	1	1	8			42
							1	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
06	3600	X	3405	-0-	-195	-0-	140	1	3265	2	N	-0-					45
07	3720	X	3358	-0-	-362	-0-	132	1	3225	2	N	1	1	8			45
							1	9									
08	DLQ G-10		3429	-0-	3429	3429	131	1	3298	2	N	-0-					45
09	DLQ G-10		3446	-0-	3446	6875	134	1	3312	2	N	-0-					45
10	10289	X	3414	-0-	-6875	-0-	133	1	3280	2	N	1	1	8			45
							1	9									
*11	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	124	1	3008	2	N	1	1	8			45
							1	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3810	X	3760	-0-	-50	-0-	154	1	3606	2	N	-0-					139
07	3937	X	3781	-0-	-156	-0-	149	1	3631	2	N	1	1	8			139
							1	9									
08	DLQ G-10		3844	-0-	3844	3844	147	1	3697	2	N	-0-					139
09	DLQ G-10		3847	-0-	3847	7691	150	1	3697	2	N	-0-					139
10	11612	X	3921	-0-	-7691	-0-	153	1	3767	2	N	1	1	8			139
							1	9									
*11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	136	1	3291	2	N	-0-					139

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	2880	X	2570	-0-	-310	-0-	105	1	2465	2	N	-0-					106
07	2945	X	2697	-0-	-248	-0-	106	1	2591	2	N	-0-					106
08	DLQ G-10		2231	-0-	2231	2231	85	1	2146	2	N	-0-					106
09	DLQ G-10		2237	-0-	2237	4468	87	1	2150	2	N	-0-					106
10	6549	X	2081	-0-	-4468	-0-	81	1	2000	2	N	-0-					106
*11	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	78	1	1893	2	N	-0-					106

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
06	1440	N	845	-0-	-595	-0-	36	1	809	2	Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		138	-0-	138	138	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		566	-0-	566	704	29	1	537	2	Y	-0-					-0-
10	1211	X	507	-0-	-704	-0-	25	1	476	2	Y	5					5
							6	9									
*11	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	83	1	1560	2	Y	10	11	1			4
							11	9									

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
06	3390	X	2904	-0-	-486	-0-	119	1	2785	2	N	-0-					173
07	3503	X	3090	-0-	-413	-0-	121	1	2969	2	N	-0-					173
08	DLQ G-10		3158	-0-	3158	3158	120	1	3038	2	N	-0-					173
09	DLQ G-10		3165	-0-	3165	6323	123	1	3042	2	N	-0-					173
10	9613	X	3290	-0-	-6323	-0-	128	1	3161	2	N	1	1	8			173
							1	9									
*11	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	122	1	2964	2	N	1	1	8			173
							1	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
06	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	90	1	2103	2	N	1	1	8			133
							1	9									
07	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	86	1	2102	2	N	1	1	8			133
							1	9									
08	DLQ G-10		2188	-0-	2188	2188	83	1	2104	2	N	1	1	8			133
							1	9									
09	DLQ G-10		2328	-0-	2328	4516	91	1	2237	2	N	-0-					133
10	1200	N	2486	-0-	1286	5802	97	1	2387	2	N	2	2	8			133
							2	9									
*11	3000	N	2210	-0-	-790	5012	88	1	2120	2	N	2	2	8			133
							2	9									

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
06	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	114	1	2675	2	Y	1	27	1			5
							1	9									
07	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	109	1	2654	2	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		2853	-0-	2853	2853	109	1	2744	2	Y	-0-					5
09	DLQ G-10		3103	-0-	3103	5956	121	1	2982	2	Y	-0-					5
10	9115	X	3159	-0-	-5956	-0-	123	1	3036	2	Y	-0-					5
*11	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	116	1	2803	2	Y	-0-					5

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	2220	X	1707	-0-	-513	-0-	72	1	1634	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2418	X	1561	-0-	-857	-0-	74	1	1487	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1804	-0-	1804	1804	94	1	1710	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1900	-0-	1900	3704	98	1	1802	2	Y	-0-					-0-
10	5539	X	1835	-0-	-3704	-0-	93	1	1740	2	Y	2					2
							2	9									
*11	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	98	1	1834	2	Y	-0-	2	1			-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
06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	120	1	2704	2	Y	1	17	1			3
							1	9									
07	2604	X	1211	-0-	-1393	-0-	57	1	1154	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	DLQ G-10		2289	-0-	2289	2289	118	1	2151	2	Y	18					18
							20	9									
09	DLQ G-10		1643	-0-	1643	3932	84	1	1559	2	Y	-0-	18	1			-0-
10	5652	X	1720	-0-	-3932	-0-	87	1	1633	2	Y	-0-					-0-
*11	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	99	1	1867	2	Y	-0-					-0-

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
06	3060	X	2895	-0-	-165	-0-	119	1	2775	2	N	1	1	8			131
							1	9									
07	3162	X	2659	-0-	-503	-0-	104	1	2554	2	N	1	1	8			131
							1	9									
08	DLQ G-10		2532	-0-	2532	2532	97	1	2435	2	N	-0-					131
09	DLQ G-10		2735	-0-	2735	5267	107	1	2628	2	N	-0-					131
10	7828	X	2561	-0-	-5267	-0-	100	1	2459	2	N	2	2	8			131
							2	9									
*11	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	86	1	2084	2	N	1	1	8			131
							1	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
06	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	69	1	1613	2	N	4	1	8			117
							4	9									
07	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	68	1	1673	2	N	1	1	8			117
							1	9									
08	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	64	1	1620	2	N	-0-					117
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	67	1	1654	2	N	-0-					117
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	72	1	1767	2	N	2	2	8			117
							2	9									
*11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	72	1	1752	2	N	1	1	8			117
							1	9									

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
06	4350	X	3863	-0-	-487	-0-	158	1	3705	2	N	-0-					117
07	4340	X	3943	-0-	-397	-0-	155	1	3788	2	N	-0-					117
08	DLQ G-10		3878	-0-	3878	3878	148	1	3730	2	N	-0-					117
09	DLQ G-10		3715	-0-	3715	7593	145	1	3570	2	N	-0-					117
10	11550	X	3957	-0-	-7593	-0-	154	1	3802	2	N	1	1	8			117
							1	9									
*11	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	145	1	3522	2	N	-0-					117

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	2310	N	2118	-0-	-192	-0-	89	1	2022	2	Y	6	10	1			1
							7	9									
07	3100	N	6987	-0-	3887	3887	331	1	6656	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10		1161	-0-	1161	5048	61	1	1100	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1746	-0-	1746	6794	90	1	1656	2	Y	-0-					-0-
10	9299	X	2505	-0-	-6794	-0-	127	1	2378	2	Y	-0-					-0-
*11	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	104	1	1963	2	Y	7	5	1			2
							8	9									

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
06	3480	X	3341	-0-	-139	-0-	137	1	3203	2	Y	1	1	8			103
							1	9									
07	3596	X	3380	-0-	-216	-0-	133	1	3246	2	Y	1	1	8			103
							1	9									
08	DLQ G-10		3404	-0-	3404	3404	130	1	3274	2	Y	-0-					103
09	DLQ G-10		3446	-0-	3446	6850	133	1	3289	2	Y	22					125
							24	9									
10	10426	X	3576	-0-	-6850	-0-	139	1	3435	2	Y	2	2	8			125
							2	9									
*11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	136	1	3286	2	Y	1	1	8			125
							1	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
06	3510	X	1933	-0-	-1577	-0-	779	1	1125	2	Y	26	150	1			32
							29	9									
07	3627	X	1067	-0-	-2560	-0-	837	1	230	9	Y	209	160	1			81
08	DLQ G-10		1835	-0-	1835	1835	885	1	867	2	Y	75					156
							83	9									
09	DLQ G-10		2747	-0-	2747	4582	904	1	1743	2	Y	91	155	1			92
							100	9									
10	DLQ G-10		3978	-0-	3978	8560	968	1	2955	2	Y	50					142
							55	9									
*11	11488	X	2928	-0-	-8560	-0-	892	1	1946	2	Y	82	162	1			62
							90	9									

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
06	2250	N	2047	-0-	-203	-0-	84	1	1963	2	N	-0-					123
07	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	82	1	1999	2	N	-0-					123
08	2077	N	1942	-0-	-135	-0-	74	1	1868	2	N	-0-					123
09	2040	N	2002	-0-	-38	-0-	78	1	1924	2	N	-0-					123
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	84	1	2063	2	N	28					151
							31	9									
*11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	83	1	2005	2	N	-0-					151

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	2640	X	2536	-0-	-104	-0-	104	1	2431	2	N	1	1	8			101
							1	9									
07	2697	X	2561	-0-	-136	-0-	101	1	2460	2	N	-0-					101
08	DLQ G-10		2366	-0-	2366	2366	90	1	2276	2	N	-0-					101
09	DLQ G-10		2488	-0-	2488	4854	97	1	2391	2	N	-0-					101
10	DLQ G-10		2534	-0-	2534	7388	99	1	2433	2	N	2	2	8			101
							2	9									
*11	9852	X	2464	-0-	-7388	-0-	98	1	2365	2	N	1	1	8			101
							1	9									

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

06	2220	X	1770	-0-	-450	-0-	73	1	1697	2	N	-0-					136
07	2294	X	2082	-0-	-212	-0-	82	1	1999	2	N	1	1	8			136
							1	9									
08	DLQ G-10		1993	-0-	1993	1993	76	1	1916	2	N	1	1	8			136
							1	9									
09	DLQ G-10		2006	-0-	2006	3999	78	1	1928	2	N	-0-					136
10	5515	X	1516	-0-	-3999	-0-	59	1	1457	2	N	-0-					136
*11	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	41	1	1000	2	N	-0-					136

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626

06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	78	1	1819	2	N	1	1	8			128
							1	9									
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	74	1	1814	2	N	1	1	8			128
							1	9									
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	72	1	1804	2	N	-0-					128
09	1890	N	1627	-0-	-263	-0-	63	1	1564	2	N	-0-					128
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	86	1	2127	2	N	2	2	8			128
							2	9									
*11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	88	1	2137	2	N	1	1	8			128
							1	9									

POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682

06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	126	1	2946	2	N	1	1	8			103
							1	9									
07	3286	X	3256	-0-	-30	-0-	128	1	3127	2	N	1	1	8			103
							1	9									
08	DLQ G-10		3412	-0-	3412	3412	130	1	3282	2	N	-0-					103
09	DLQ G-10		3223	-0-	3223	6635	126	1	3097	2	N	-0-					103
10	9837	X	3202	-0-	-6635	-0-	125	1	3075	2	N	2	2	8			103
							2	9									
*11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	116	1	2810	2	N	1	1	8			103
							1	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616

06	4050	X	3833	-0-	-217	-0-	157	1	3676	2	N	-0-					106
07	4185	X	3905	-0-	-280	-0-	153	1	3751	2	N	1	1	8			106
							1	9									
08	DLQ G-10		3833	-0-	3833	3833	146	1	3687	2	N	-0-					106
09	DLQ G-10		3830	-0-	3830	7663	149	1	3681	2	N	-0-					106
10	DLQ G-10		3883	-0-	3883	11546	151	1	3730	2	N	2	2	8			106
							2	9									
*11	15261	X	3715	-0-	-11546	-0-	147	1	3567	2	N	1	1	8			106
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 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
06	3630	X	3018	-0-	-612	-0-	124	1	2893	2	N	1	1	8			81
							1	9									
07	3875	X	3467	-0-	-408	-0-	136	1	3330	2	N	1	1	8			81
							1	9									
08	DLQ G-10		1886	-0-	1886	1886	72	1	1814	2	N	-0-					81
09	DLQ G-10		2543	-0-	2543	4429	99	1	2444	2	N	-0-					81
10	4965	X	536	-0-	-4429	-0-	21	1	515	2	N	-0-					81
*11	315	X	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	2	N	-0-					81

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 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
06	2490	X	2057	-0-	-433	-0-	84	1	1973	2	N	-0-					128
07	2573	X	2025	-0-	-548	-0-	80	1	1944	2	N	1	1	8			128
							1	9									
08	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	75	1	1891	2	N	-0-					128
09	2070	N	1799	-0-	-271	-0-	70	1	1729	2	N	-0-					128
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	79	1	1941	2	N	1	1	8			128
							1	9									
*11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	75	1	1821	2	N	-0-					128

PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 10700 - 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
06	18300	X	15582	-0-	-2718	-0-	15381	2	201	9	N	183	321	1	1	8	26
07	17949	X	17203	-0-	-746	-0-	17203	2			N	-0-					26
08	DLQ G-10		17205	-0-	17205	17205	17043	2	162	9	N	147	143	1	4	8	26
09	DLQ G-10		16295	-0-	16295	33500	16220	2	75	9	N	68	2	8			92
10	DLQ G-10		16021	-0-	16021	49521	15918	2	103	9	N	94	157	1	2	8	27
*11	65779	X	16258	-0-	-49521	-0-	16084	2	174	9	N	158	160	1	2	8	23

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
06	2100	X	1443	-0-	-657	-0-	460	1	983	2	N	-0-					30
07	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	699	1	1632	2	N	-0-					30
08	DLQ G-10		2965	-0-	2965	2965	715	1	2250	2	N	-0-					30
09	DLQ G-10		1336	-0-	1336	4301	296	1	1039	2	N	1	1	8			30
							1	9									
10	DLQ G-10		1518	-0-	1518	5819	341	1	1176	2	N	1	1	8			30
							1	9									
*11	7381	X	1562	-0-	-5819	-0-	305	1	1256	2	N	1	1	8			30
							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
06	19440	X	15991	-0-	-3449	-0-	15917	2	74	9	N	67	163	1	1	8	44
07	21576	X	17999	-0-	-3577	-0-	17934	2	65	9	N	59	1	8			102
08	DLQ G-10		19547	-0-	19547	19547	19483	2	64	9	N	58	1	8			159
09	DLQ G-10		17908	-0-	17908	37455	17907	2	1	9	N	1	1	8			159
10	54542	X	17087	-0-	-37455	-0-	16886	2	201	9	N	183	184	1	2	8	156
*11	15794	X	15794	-0-	-0-	-0-	15785	2	9	9	N	8	2	8			162

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	19505	X	19505	-0-	-0-	-0-	825	1	18678	2	N	2	2	8			80
							2	9									
07	18538	X	17646	-0-	-892	-0-	835	1	16810	2	N	1	1	8			80
							1	9									
08	DLQ G-10		18751	-0-	18751	18751	974	1	17700	2	N	70	1	8			149
							77	9									
09	DLQ G-10		16832	-0-	16832	35583	865	1	15967	2	N	-0-					149
10	51672	X	16089	-0-	-35583	-0-	812	1	15235	2	N	38	3	8			184
							42	9									
*11	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	773	1	14563	2	N	89	175	1	2	8	96
							98	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
06	21720	X	16218	-0-	-5502	-0-	1087	1	15129	2	N	2	2	8			27
							2	9									
07	22444	X	17854	-0-	-4590	-0-	1241	1	16607	2	N	5	5	8			27
							6	9									
08	DLQ G-10		17152	-0-	17152	17152	1221	1	15749	2	N	165	156	1	3	8	33
							182	9									
09	DLQ G-10		15398	-0-	15398	32550	1141	1	14246	2	N	10	3	8			40
							11	9									
10	DLQ G-10		17139	-0-	17139	49689	1305	1	15825	2	N	8	8	8			40
							9	9									
*11	64124	X	14435	-0-	-49689	-0-	1139	1	13289	2	N	6	6	8			40
							7	9									

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
06	51840	X	44424	-0-	-7416	-0-	150	1	44081	2	Y	175	169	1			66
							193	9									
07	48484	X	46259	-0-	-2225	-0-	155	1	45908	2	Y	178	167	1			77
							196	9									
08	DLQ G-10		45691	-0-	45691	45691	155	1	45346	2	Y	173	177	1			73
							190	9									
09	DLQ G-10		43475	-0-	43475	89166	150	1	43176	2	Y	135	181	1			27
							149	9									
10	DLQ G-10		44085	-0-	44085	133251	155	1	43721	2	Y	190	180	1			37
							209	9									
*11	174632	X	41381	-0-	-133251	-0-	150	1	40994	2	Y	215					252
							237	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
06	61380	X	50197	-0-	-11183	-0-	3358	1	46749	2	N	82					184
							90	9									
07	60574	X	50536	-0-	-10038	-0-	3508	1	46949	2	N	72	181	1			75
							79	9									
08	DLQ G-10		47205	-0-	47205	47205	3387	1	43689	2	N	117					192
							129	9									
09	DLQ G-10		44343	-0-	44343	91548	3287	1	41028	2	N	25	182	1			35
							28	9									
10	DLQ G-10		44509	-0-	44509	136057	3376	1	40944	2	N	172					207
							189	9									
*11	178595	X	42538	-0-	-136057	-0-	3355	1	39132	2	N	46	168	1			85
							51	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	66840	X	52363	-0-	-14477	-0-	33	1	52012	2	N	289	181	1			332
							318	9									
07	68572	X	53641	-0-	-14931	-0-	36	1	53280	2	N	295	551	1			76
							325	9									
08	DLQ G-10		50505	-0-	50505	50505	38	1	50145	2	N	293	178	1			191
							322	9									
09	DLQ G-10		45328	-0-	45328	95833	37	1	44982	2	N	281	374	1	3	8	95
							309	9									
10	143153	X	47320	-0-	-95833	-0-	38	1	46940	2	N	311	316	1	7	8	83
							342	9									
*11	44387	X	44387	-0-	-0-	-0-	39	1	44010	2	N	307	359	1	6	8	25
							338	9									

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 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
06	70980	X	52596	-0-	-18384	-0-	135	1	52156	2	N	277	188	1	2	8	112
							305	9									
07	69378	X	59543	-0-	-9835	-0-	155	1	59059	2	N	299	362	1			49
							329	9									
08	DLQ G-10		55076	-0-	55076	55076	155	1	54644	2	N	252	185	1	8	8	108
							277	9									
09	DLQ G-10		52584	-0-	52584	107660	150	1	52139	2	N	268	338	1	4	8	34
							295	9									
10	159830	X	52170	-0-	-107660	-0-	155	1	51767	2	N	225	179	1	3	8	77
							248	9									
*11	49108	X	49108	-0-	-0-	-0-	48770	2	338	9	N	307	168	1	4	8	212

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
06	42060	X	34152	-0-	-7908	-0-	2282	1	31774	2	N	87	182	1	2	8	73
							96	9									
07	41571	X	35356	-0-	-6215	-0-	2452	1	32826	2	N	71	4	8			140
							78	9									
08	DLQ G-10		33723	-0-	33723	33723	2424	1	31269	2	N	27	3	8			164
							30	9									
09	DLQ G-10		32232	-0-	32232	65955	2386	1	29787	2	N	54	176	1	2	8	40
							59	9									
10	DLQ G-10		32695	-0-	32695	98650	2488	1	30173	2	N	31	7	8			64
							34	9									
*11	129712	X	31062	-0-	-98650	-0-	2448	1	28548	2	N	60	4	8			120
							66	9									

WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 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
06	42690	X	26229	-0-	-16461	-0-	1459	1	24762	2	N	7	7	8			134
							8	9									
07	44113	X	26863	-0-	-17250	-0-	1476	1	25313	2	N	67	174	1	7	8	20
							74	9									
08	37944	X	23924	-0-	-14020	-0-	1441	1	22479	2	N	4	4	8			20
							4	9									
09	32040	X	24902	-0-	-7138	-0-	1540	1	23164	2	N	180	169	1	4	8	27
							198	9									
10	29140	X	23294	-0-	-5846	-0-	1243	1	21951	2	N	91	11	8			107
							100	9									
11	26220	X	19761	-0-	-6459	-0-	1234	1	18482	2	N	41	8	8			140
							45	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	366088	X	169969	-0-	-196119	-0-	11338	1	157861	2	N	700	694	1	5	8	67
							770	9									
07	188635	X	156294	-0-	-32341	-0-	10811	1	144712	2	N	701	558	1	6	8	204
							771	9									
08	188635	X	139847	-0-	-48788	-0-	10009	1	129103	2	N	668	699	1	8	8	165
							735	9									
09	182550	X	126987	-0-	-55563	-0-	9366	1	116919	2	N	638	511	1	14	8	278
							702	9									
10	188635	X	123905	-0-	-64730	-0-	9409	1	114096	2	N	364	536	1	26	8	80
							400	9									
11	170760	X	112844	-0-	-57916	-0-	8880	1	103569	2	N	359	354	1	18	8	67
							395	9									

GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917

06	291690	X	89394	-0-	-202296	-0-	88766	2	628	9	N	571	521	1	19	8	191
07	301413	X	83683	-0-	-217730	-0-	83143	2	540	9	N	491	365	1	21	8	296
08	301413	X	76217	-0-	-225196	-0-	75800	2	417	9	N	379	514	1	12	8	149
09	121860	X	66669	-0-	-55191	-0-	66229	2	440	9	N	400	343	1	9	8	197
10	106950	X	65603	-0-	-41347	-0-	65253	2	350	9	N	318	182	1	28	8	305
11	89400	X	60519	-0-	-28881	-0-	60302	2	217	9	N	197	166	1	17	8	319

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081249 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793

06	1080	N	678	-0-	-402	-0-	180	1	494	2	N	4					59
							4	9									
07	992	N	4	-0-	-988	-0-	1	1	3	2	N	-0-					59
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					59
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					59
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

06	90	N	86	-0-	-4	-0-	65	1	21	2	N	-0-					129
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					129
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					129
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					129
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
06	2460	X	2287	-0-	-173	-0-	230	1	2027	3	N	27					107
							30	9									
07	2542	X	2341	-0-	-201	-0-	248	1	2070	3	N	21	84	1			44
							23	9									
08	2170	N	2085	-0-	-85	-0-	219	1	1841	3	N	23					67
							25	9									
09	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	254	1	2334	3	N	23					90
							25	9									
10	2356	N	2344	-0-	-12	-0-	229	1	2102	3	N	12					102
							13	9									
*11	3000	N	3295	-0-	295	295	325	1	2928	3	N	38					140
							42	9									

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
06	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	252	1	1037	3	N	5					70
							6	9									
07	1519	N	1281	-0-	-238	-0-	223	1	1056	3	N	2					72
							2	9									
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	240	1	1220	3	N	3					75
							3	9									
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	332	1	1252	3	N	7					82
							8	9									
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	229	1	1546	3	N	3					85
							3	9									
*11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	230	1	1267	3	N	4					89
							4	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
06	2190	X	1789	-0-	-401	-0-	346	1	1424	3	N	17					87
							19	9									
07	2201	X	2160	-0-	-41	-0-	375	1	1771	3	N	13					100
							14	9									
08	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	332	1	1689	3	N	12					112
							13	9									
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	448	1	1692	3	N	10					122
							11	9									
10	2170	N	2064	-0-	-106	-0-	265	1	1786	3	N	12					134
							13	9									
*11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	316	1	1739	3	N	10					144
							11	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
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	400	1	1101	2	N	26					90
							29	9									
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	619	1	1044	2	N	24					114
							26	9									
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	620	1	1095	2	N	26					140
							29	9									
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	600	1	1074	2	N	5					145
							6	9									
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	620	1	1126	2	N	14					159
							15	9									
*11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	560	1	1119	2	N	36					195
							40	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
06	2250	X	1708	-0-	-542	-0-	173	1	1524	3	N	10					122
							11	9									
07	2325	X	2133	-0-	-192	-0-	228	1	1898	3	N	6	101	1			27
							7	9									
08	2480	N	2210	-0-	-270	-0-	234	1	1965	3	N	10					37
							11	9									
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	208	1	1911	3	N	7					44
							8	9									
10	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	204	1	1877	3	N	1					45
							1	9									
11	2130	N	2073	-0-	-57	-0-	207	1	1858	3	N	7					52
							8	9									

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
06	3630	X	3194	-0-	-436	-0-	325	1	2852	3	N	15					94
							17	9									
07	3751	X	3108	-0-	-643	-0-	330	1	2767	3	N	10					104
							11	9									
08	3751	X	3338	-0-	-413	-0-	353	1	2973	3	N	11					115
							12	9									
09	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	318	1	2925	3	N	9					124
							10	9									
10	3317	X	3258	-0-	-59	-0-	321	1	2930	3	N	6					130
							7	9									
11	3240	X	2490	-0-	-750	-0-	248	1	2232	3	N	9					139
							10	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3150	2	3	9	N	3					51
07	2759	X	2694	-0-	-65	-0-	2674	2	20	9	N	18					69
08	3224	X	2710	-0-	-514	-0-	2701	2	9	9	N	8					77
09	3150	X	1892	-0-	-1258	-0-	1875	2	17	9	N	15					92
10	3255	X	2725	-0-	-530	-0-	2719	2	6	9	N	5					97
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

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
06	15450	X	432	-0-	-15018	-0-	432	2			N	-0-					153
07	15655	X	13719	-0-	-1936	-0-	13719	2			N	-0-					153
08	15655	X	13807	-0-	-1848	-0-	13807	2			N	-0-					153
09	14970	X	13060	-0-	-1910	-0-	13060	2			N	-0-					153
10	15035	X	13252	-0-	-1783	-0-	13252	2			N	-0-					153
11	13350	X	NO RPT	-0-	-13350	-0-					N	NO RPT					153

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
06	12030	X	9446	-0-	-2584	-0-	9440	2	6	9	N	5					159
07	12431	X	9269	-0-	-3162	-0-	9267	2	2	9	N	2					161
08	10509	X	9448	-0-	-1061	-0-	9446	2	2	9	N	2					163
09	10170	X	9031	-0-	-1139	-0-	9029	2	2	9	N	2					165
10	9827	X	9309	-0-	-518	-0-	9309	2			N	-0-					165
11	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					N	NO RPT					165

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
06	390	N	323	-0-	-67	-0-	317	2	6	9	N	5					131
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	300	2	6	9	N	5					136
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	293	2	8	9	N	7					143
09	330	N	280	-0-	-50	-0-	276	2	4	9	N	4					147
10	310	N	262	-0-	-48	-0-	260	2	2	9	N	2					149
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					149

BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 277996 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7290 - 7296

06	26850	X	81	-0-	-26769	-0-	75	2	6	9	N	5					42
07	27745	X	282	-0-	-27463	-0-	254	2	28	9	N	25					67
08	27745	X	131	-0-	-27614	-0-	100	2	31	9	N	28					95
09	26850	X	149	-0-	-26701	-0-	84	2	65	9	N	59					154
10	27745	X	718	-0-	-27027	-0-	605	2	113	9	N	103					257
*11	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1607	2	135	9	N	123	179	1			201

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 278784 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 7204 - 7218

06	20430	X	NO RPT	-0-	-20430	-0-					N	NO RPT					-0-
07	21111	X	NO RPT	-0-	-21111	-0-					N	NO RPT					-0-
08	21111	X	NO RPT	-0-	-21111	-0-					N	NO RPT					-0-
09	20430	X	NO RPT	-0-	-20430	-0-					N	NO RPT					-0-
10	21111	X	NO RPT	-0-	-21111	-0-					N	NO RPT					-0-
11	20430	X	NO RPT	-0-	-20430	-0-					N	NO RPT					-0-

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
ROGERS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 277441 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 7614

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B M ENERGY, INC. 040792
ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611

06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	747	2	1	9	N	1					165
07	682	N	498	-0-	-184	-0-	497	2	1	9	N	1					166
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	878	2	1	9	N	1					167
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	806	2	1	9	N	1					168
10	496	N	312	-0-	-184	-0-	312	2			N	-0-	144	1			24
*11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	362	2	6	9	N	5					29

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

06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	Y	-0-					-0-
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. 053974
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 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
06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	181	1	2419	2	N	27	160	1			177
							30	9									
07	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	239	1	2624	2	N	18					195
							20	9									
08	3100	N	3142	-0-	42	42	227	1	2902	2	N	12					207
							13	9									
09	3000	N	3033	-0-	33	75	419	1	2570	2	N	40					247
							44	9									
10	2604	N	2344	-0-	-260	-0-	495	1	1841	2	N	7					254
							8	9									
*11	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	5858	1	1486	2	N	25					279
							28	9									

BELL & KINLEY COMPANY 062783
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A 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
06	900	N	869	-0-	-31	-0-	115	1	744	2	N	9					124
							10	9									
07	930	N	902	-0-	-28	-0-	894	2	8	9	N	7					131
08	930	N	769	-0-	-161	-0-	184	1	570	2	N	14					145
							15	9									
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	915	2	37	9	N	34					179
10	899	N	879	-0-	-20	-0-	858	2	21	9	N	19	172	1			26
*11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	15	1	792	2	N	14					40
							15	9									

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BURKS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 056230 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7108 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 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
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	216	2	25	9	N	23					225
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	232	2	28	9	N	25	184	1			66
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	257	2	11	9	N	10					76
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	251	2	24	9	N	22					98
*10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	296	2	24	9	N	22					120
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					120

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	45	2	51	9	N	46	130	1			19
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	23	2	8	9	N	7					26
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	7	2	7	9	N	6					32
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	N	2					34
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					34
11	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					34

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	995	N	995	-0-	-0-	-0-	992	2	3	9	N	3					74
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	962	2	4	9	N	4					78
08	961	N	804	-0-	-157	-0-	800	2	4	9	N	4					82
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	N	1					83
10	961	N	784	-0-	-177	-0-	778	2	6	9	N	5					88
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					88

KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					148
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					148
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					148
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					148
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					148
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					148

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					190
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					190
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					190
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					190
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					190
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					190

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JENSEN WELL #: 1 RRCID -> 262814 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8694 - 8704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/15/2015

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
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	104	1	583	2	N	5					45
							6	9									
07	651	N	602	-0-	-49	-0-	91	1	503	2	N	7					52
							8	9									
08	558	N	440	-0-	-118	-0-	66	1	368	2	N	5					57
							6	9									
09	690	N	411	-0-	-279	-0-	63	1	342	2	N	5					62
							6	9									
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	96	1	523	2	N	-0-					62
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					62

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

06	SWR 10		461	-0-	461	60459	22	1	426	2	N	12	13	0			6
							13	9									
07	SWR 10		464	-0-	464	60923	22	1	436	2	N	5	7	0			4
							6	9									
08	SWR 10		469	-0-	469	61392	23	1	439	2	N	6	5	0			5
							7	9									
09	SWR 10		443	-0-	443	61835	22	1	415	2	N	5	7	0			3
							6	9									
10	SWR 10		443	-0-	443	62278	20	1	419	2	N	4	3	0			4
							4	9									
11	SWR 10		450	-0-	450	62728	19	1	423	2	N	7	6	0			5
							8	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

06	SWR 10		4	-0-	4	25647	4	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10		3	-0-	3	25650	3	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10		3	-0-	3	25653	3	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25653					N	-0-					-0-
10	SWR 10		3	-0-	3	25656	3	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25656					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

06	SWR 10		133	-0-	133	30578	6	1	114	2	N	12	12	0			6
							13	9									
07	SWR 10		234	-0-	234	30812	11	1	213	2	N	9	7	0			8
							10	9									
08	SWR 10		318	-0-	318	31130	15	1	288	2	N	14	9	0			13
							15	9									
09	SWR 10		391	-0-	391	31521	19	1	353	2	N	17	20	0			10
							19	9									
10	SWR 10		461	-0-	461	31982	20	1	421	2	N	18	11	0			17
							20	9									
11	SWR 10		449	-0-	449	32431	18	1	405	2	N	24	24	0			17
							26	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 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
06	SWR 10	261	-0-	261	22150	39	1	180	2	N	38					103
						42	9									
07	SWR 10	155	-0-	155	22305	20	1	135	2	N	-0-	7	0			96
08	SWR 10	155	-0-	155	22460	12	1	143	2	N	-0-					96
09	SWR 10	160	-0-	160	22620	13	1	147	2	N	-0-					96
10	SWR 10	339	-0-	339	22959	29	1	287	2	N	21					117
						23	9									
11	SWR 10	346	-0-	346	23305	27	1	293	2	N	24					141
						26	9									

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1115					N	-0-					-0-
07	SWR 10	8	-0-	8	1123	1	1	7	2	N	-0-					-0-
08	SWR 10	6	-0-	6	1129	6	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10	4	-0-	4	1133	4	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10	7	-0-	7	1140	1	1	6	2	N	-0-					-0-
11	SWR 10	7	-0-	7	1147	1	1	6	2	N	-0-					-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13
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

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-
07	SWR 10	2	-0-	2	1540	2	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10	34	-0-	34	1574	2	1	32	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1574					N	-0-					-0-
10	SWR 10	7	-0-	7	1581	7	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	3	-0-	3	1584	3	2			N	-0-					-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

06	SWR 10	1597	-0-	1597	114729	281	1	1316	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10	1640	-0-	1640	116369	210	1	1430	2	N	-0-					-0-
08	SWR 10	1865	-0-	1865	118234	145	1	1720	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	1680	-0-	1680	119914	135	1	1545	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10	1697	-0-	1697	121611	155	1	1542	2	N	-0-					-0-
11	SWR 10	1605	-0-	1605	123216	136	1	1469	2	N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133346					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133346					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133346					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133346					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133346					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133346					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2053					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2053					N	-0-					-0-
08	SWR 10	6	-0-	6	2059	6	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10	4	-0-	4	2063	4	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2063					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2063					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
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	14838					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	14838					N	-0-					-0-
08	SWR 10	2	-0-	2	14840	2	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	14840					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	14840					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	14840					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
06	SWR 10	112	-0-	112	51701	20	1	92	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10	93	-0-	93	51794	12	1	81	2	N	-0-					-0-
08	SWR 10	88	-0-	88	51882	7	1	81	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	109	-0-	109	51991	9	1	99	2	N	1					1
						1	9									
10	SWR 10	65	-0-	65	52056	6	1	59	2	N	-0-					1
11	SWR 10	170	-0-	170	52226	14	1	156	2	N	-0-					1

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
06	SWR 10	210	-0-	210	115453	37	1	173	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10	122	-0-	122	115575	16	1	106	2	N	-0-					-0-
08	SWR 10	113	-0-	113	115688	9	1	104	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	150	-0-	150	115838	12	1	136	2	N	2					2
						2	9									
10	SWR 10	141	-0-	141	115979	13	1	128	2	N	-0-					2
11	SWR 10	98	-0-	98	116077	8	1	90	2	N	-0-					2

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
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
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-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	300	N	278	-0-	-22	-0-	19	1	259	2	N	-0-					37
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	17	1	230	2	N	-0-					37
08	310	N	209	-0-	-101	-0-	14	1	195	2	N	-0-					37
09	270	N	216	-0-	-54	-0-	14	1	202	2	N	-0-					37
10	248	N	193	-0-	-55	-0-	11	1	182	2	N	-0-					37
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	11	1	168	2	N	-0-					37

CARLETON WELL #: 1 RRCID -> 278715 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 7252

08	0		1021	-0-	1021	1021	21	1	975	2	N	23					23
							25	9									
*09	5244	X	4223	-0-	-1021	-0-	74	1	4054	2	N	86	21	0			88
							95	9									
*10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	78	1	3895	2	N	80					168
							88	9									
*11	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	75	1	3358	2	N	71	167	0			72
							78	9									

CHARGER OIL & GAS, LLC 146366
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 274753 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009

06	10560	X	7731	-0-	-2829	-0-	7675	2	56	9	N	51	1	8			217
07	10292	X	8041	-0-	-2251	-0-	7933	2	108	9	N	98	159	1	1	8	155
08	8928	X	7156	-0-	-1772	-0-	7115	2	41	9	N	37					192
09	8310	X	7129	-0-	-1181	-0-	7010	2	119	9	N	108	185	1	1	8	114
10	8153	X	7236	-0-	-917	-0-	7175	2	61	9	N	55					169
11	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT					169

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450

06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	250	1	1969	2	N	17					94
							19	9									
07	2914	N	1982	-0-	-932	-0-	280	1	1667	2	N	32					126
							35	9									
08	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	290	1	2284	2	N	5					131
							6	9									
09	2250	N	2167	-0-	-83	-0-	250	1	1905	2	N	11					142
							12	9									
10	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	260	1	1615	2	N	5					147
							6	9									
11	2490	N	1979	-0-	-511	-0-	240	1	1720	2	N	17					164
							19	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	11 39	1 9	1307	2	N	35					83
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	75 47	1 9	1366	2	N	43					126
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	82 43	1 9	1490	2	N	39	3	1			162
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	84 42	1 9	1496	2	N	38	169	1			31
*10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	90 47	1 9	1514	2	N	43	3	1			71
11	1560	N	1209	-0-	-351	-0-	65 45	1 9	1099	2	N	41					112

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2009

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

06	1590	N	570	-0-	-1020	-0-	5 1	1 9	564	2	N	1					58
07	1395	N	451	-0-	-944	-0-	23 1	1 9	427	2	N	1					59
08	1426	N	758	-0-	-668	-0-	38 12	1 9	708	2	N	11	2	1			68
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	114 66	1 9	2066	2	N	60					128
*10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	118 40	1 9	2007	2	N	36	4	1			160
*11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	105 29	1 9	1771	2	N	26					186

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 164368 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6224 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	2	N	-0-					30
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	1					31
							1	9									
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	6	1	112	2	N	-0-	1	1			30
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	4	1	78	2	N	2					32
							2	9									
*10	155	N	138	-0-	-17	-0-	8	1	129	2	N	1					33
							1	9									
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	100	2	N	1					34
							1	9									

ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

06	2550	X	2299	-0-	-251	-0-	19	1	2261	2	N	17	160	1			32
							19	9									
07	2635	X	2305	-0-	-330	-0-	117	1	2168	2	N	18					50
							20	9									
08	2635	X	2357	-0-	-278	-0-	120	1	2223	2	N	13	8	1			55
							14	9									
09	2310	X	1726	-0-	-584	-0-	88	1	1625	2	N	12					67
							13	9									
*10	2387	X	823	-0-	-1564	-0-	44	1	776	2	N	3	3	1			67
							3	9									
11	2310	X	2112	-0-	-198	-0-	117	1	1983	2	N	11					78
							12	9									

WIGAND WELL #: 1 RRCID -> 169005 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7881 - 7903

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2014 - P/A 11/25/14

TIPPS, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 169017 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8464 - 8476

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		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
FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412

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

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	123	1	1633	2	N	9	10	1			52
							10	9									
07	1736	N	1552	-0-	-184	-0-	142	1	1398	2	N	11					63
							12	9									
08	1767	N	1400	-0-	-367	-0-	124	1	1265	2	N	10	50	1			23
							11	9									
09	1770	N	1213	-0-	-557	-0-	116	1	1083	2	N	13					36
							14	9									
10	1550	N	851	-0-	-699	-0-	83	1	759	2	N	8					44
							9	9									
11	1350	N	1094	-0-	-256	-0-	103	1	982	2	N	8	10	1			42
							9	9									

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 261369 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7246 - 7314

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	190	2	9	9	N	8					65
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	449	2	8	9	N	7					72
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	284	2	20	9	N	18					90
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	397	2	25	9	N	23					113
10	465	N	327	-0-	-138	-0-	313	2	14	9	N	13					126
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					126

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					67
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					67
09	3000	N	4734	-0-	1734	1734	4714	2	20	9	N	18					85
*10	3100	N	2924	-0-	-176	1558	2915	2	9	9	N	8					93
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	508					N	NO RPT					93

LARGO OIL COMPANY 486640
BEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 115456 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7424 - 7454

06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	432	2	167	9	N	152					202
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	141	2	138	9	N	125	180	1			147
08	589	N	216	-0-	-373	-0-	142	2	74	9	N	67					214
09	600	N	261	-0-	-339	-0-	148	2	113	9	N	103	177	1			140
10	279	N	152	-0-	-127	-0-	54	2	98	9	N	89	178	1			51
11	210	N	123	-0-	-87	-0-	34	2	89	9	N	81					132

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
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					52
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					52
08	837	N	294	-0-	-543	-0-	287	2	7	9	N	6					58
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	462	2	4	9	N	4					62
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	383	2	7	9	N	6					68
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	273	2	4	9	N	4					72

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
06	1950	X	1596	-0-	-354	-0-	1579	2	17	9	N	15					119
07	2015	X	988	-0-	-1027	-0-	974	2	14	9	N	13					132
08	1860	N	1472	-0-	-388	-0-	1441	2	31	9	N	28					160
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1947	2	48	9	N	44	169	1			35
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1765	2	33	9	N	30					65
11	1410	N	1036	-0-	-374	-0-	992	2	44	9	N	40					105

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
06	2580	N	2523	-0-	-57	-0-	2487	2	36	9	N	33					205
07	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2859	2	37	9	N	34	179	1			60
08	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2661	2	52	9	N	47					107
09	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2727	2	53	9	N	48					155
10	2883	N	2838	-0-	-45	-0-	2788	2	50	9	N	45					200
*11	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2755	2	52	9	N	47	180	1			67

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
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	4					74
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	2					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					83

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
06	1320	N	1143	-0-	-177	-0-	119	1	906	2	N	107					157
							118	9									
07	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	121	1	952	2	N	101	157	1			101
							111	9									
08	1519	N	1078	-0-	-441	-0-	122	1	860	2	N	87					188
							96	9									
09	1140	N	901	-0-	-239	-0-	183	1	649	2	N	63	152	1			99
							69	9									
10	1178	N	891	-0-	-287	-0-	198	1	617	2	N	69					168
							76	9									
11	1050	N	757	-0-	-293	-0-	198	1	544	2	N	14					182
							15	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
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	407	2	7	9	N	6					118
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	N	1					119
08	434	N	351	-0-	-83	-0-	344	2	7	9	N	6					125
09	420	N	309	-0-	-111	-0-	303	2	6	9	N	5					130
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	430	2	24	9	N	22					152
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					152

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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 6480 - 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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					181
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					181
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					181
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					150
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2015 - PLUGGED 10/27/15

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
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					23
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					23
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					23
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	908	2	88	9	N	80					103
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2015 - P/A 06/01/15

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
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					155
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					155
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					155
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	779	2	3	9	N	3					40
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	379	2	17	9	N	15					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					58
09	780	N	384	-0-	-396	-0-	384	2			N	-0-					58
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		136	-0-	136	136	9	1	127	2	Y	-0-					47
07	14B2 EXT		202	-0-	202	338	14	1	188	2	Y	-0-					47
08	3100	N	3369	-0-	269	607	242	1	3127	2	Y	-0-					47
09	796	N	189	-0-	-607	-0-	14	1	175	2	Y	-0-					47
10	217	N	106	-0-	-111	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					47
*11	326	X	326	-0-	-0-	-0-	26	1	300	2	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	X	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	-0-					-0-
*11	173	X	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	2	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
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	18	1	248	2	Y	-0-					137
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	21	1	278	2	Y	-0-					137
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	2	Y	-0-					137
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	258	2	Y	99	160	1			76
							109	9									
10	310	N	206	-0-	-104	-0-	16	1	190	2	Y	-0-					76
11	270	N	132	-0-	-138	-0-	10	1	122	2	Y	-0-					76

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	1	1	8			35
							1	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					35
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					35
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	2	2	8			35
							2	9									
11	180	N	62	-0-	-118	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					35

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	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

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	28				Y	-0-			-0-
07	28 X	-0-	-0-	-28	-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-

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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
06	1440	N	1051	-0-	-389	-0-	1038	2	13	9	N	12					54
07	1643	N	1469	-0-	-174	-0-	1458	2	11	9	N	10					64
08	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	1186	2	10	9	N	9					73
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1494	2	10	9	N	9					82
10	1457	N	1208	-0-	-249	-0-	1198	2	10	9	N	9					91
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1161	2	9	9	N	8					99

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					195
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					195
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	184	2	3	9	N	3					198
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					198
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					198
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					198

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2390	2	25	9	N	23					813
07	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2478	2	17	9	N	15					828
08	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2767	2	101	9	N	92	177	1			743
09	2430	X	2023	-0-	-407	-0-	1968	2	55	9	N	50					793
10	2511	X	2211	-0-	-300	-0-	2172	2	39	9	N	35					828
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					828

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					67
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					67
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					67
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					67
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					67
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2580	N	2422	-0-	-158	-0-	621	1	1746	2	N	50					337
							55	9									
07	2666	N	2282	-0-	-384	-0-	820	1	1438	2	N	22					359
							24	9									
08	2542	N	2503	-0-	-39	-0-	692	1	1765	2	N	42	184	1			217
							46	9									
09	2430	N	2361	-0-	-69	-0-	548	1	1777	2	N	33					250
							36	9									
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	910	1	1454	2	N	1					251
							1	9									
11	2430	N	1156	-0-	-1274	-0-	1101	2	55	9	N	50					301

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
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
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

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MINDEN, W. (RODESSA HILL) 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	X	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					85
08	102		102	-0-	-0-	-0-	102	4			N	-0-					85
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					85

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

06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					47
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					47
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					47
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					47
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					47
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	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

06	480	#	257	-0-	-223	-0-	246	3	11	9	N	10					82
07	496	#	228	-0-	-268	-0-	200	3	28	9	N	25					107
08	589	N	208	-0-	-381	-0-	189	3	19	9	N	17					124
09	270	N	230	-0-	-40	-0-	207	3	23	9	N	21					145
10	217	N	177	-0-	-40	-0-	164	3	13	9	N	12					157
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	169	3	33	9	N	30					187

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 220479 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7690 - 7702

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			158
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

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

06	510	N	421	-0-	-89	-0-	412	2	9	9	N	8					80
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	545	2	15	9	N	14					94
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	848	2	12	9	N	11					105
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					105
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	657	2	24	9	N	22					127
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					127

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					92
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
*05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	805	1	775	2	Y	-0-					-0-
*06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	796	1	726	2	Y	-0-					-0-
*07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	820	1	697	2	Y	-0-					-0-
*08	1581	N	1008	-0-	-573	-0-	386	1	622	2	Y	-0-					-0-
*09	1530	N	565	-0-	-965	-0-	27	1	538	2	Y	-0-					-0-
*10	1519	N	635	-0-	-884	-0-	27	1	608	2	Y	-0-					-0-
*11	990	N	612	-0-	-378	-0-	26	1	586	2	Y	-0-					-0-

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
*05	4495	X	912	-0-	-3583	-0-	45	1	867	2	Y	-0-					10
*06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-					10
*07	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	263	1	4794	2	Y	-0-					10
*08	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	304	1	5646	2	Y	-0-					10
*09	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	217	1	4391	2	Y	-0-					10
*10	4929	X	4905	-0-	-24	-0-	209	1	4696	2	Y	-0-					10
*11	4770	X	4633	-0-	-137	-0-	198	1	4435	2	Y	-0-					10

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*05	3906	X	3796	-0-	-110	-0-	189	1	3606	2	Y	1					13
							1	9									
*06	3750	X	3453	-0-	-297	-0-	179	1	3274	2	Y	-0-					13
*07	3937	X	3427	-0-	-510	-0-	178	1	3238	2	Y	10	5	1			18
							11	9									
*08	3937	X	3612	-0-	-325	-0-	184	1	3427	2	Y	1					19
							1	9									
*09	3810	X	3324	-0-	-486	-0-	157	1	3167	2	Y	-0-					19
*10	3782	X	3617	-0-	-165	-0-	154	1	3463	2	Y	-0-					19
*11	3510	X	3491	-0-	-19	-0-	149	1	3342	2	Y	-0-					19

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
*05	1891	N	1758	-0-	-133	-0-	87	1	1671	2	Y	-0-					4
*06	1830	N	1690	-0-	-140	-0-	87	1	1603	2	Y	-0-					4
*07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	92	1	1673	2	Y	-0-					4
*08	1767	N	1621	-0-	-146	-0-	83	1	1538	2	Y	-0-	3	1			1
*09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	79	1	1602	2	Y	-0-					1
*10	1767	N	1613	-0-	-154	-0-	69	1	1544	2	Y	-0-					1
*11	1560	N	1257	-0-	-303	-0-	54	1	1203	2	Y	-0-					1

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
*05	3317	X	3174	-0-	-143	-0-	157	1	2996	2	Y	19	29	1			3
							21	9									
*06	3180	X	3038	-0-	-142	-0-	157	1	2880	2	Y	1					4
							1	9									
*07	3255	X	3131	-0-	-124	-0-	163	1	2968	2	Y	-0-					4
*08	3255	X	3108	-0-	-147	-0-	159	1	2948	2	Y	1					5
							1	9									
*09	3120	X	2857	-0-	-263	-0-	134	1	2704	2	Y	17					22
							19	9									
*10	3162	X	3115	-0-	-47	-0-	133	1	2982	2	Y	-0-	19	1			3
*11	3030	X	2934	-0-	-96	-0-	126	1	2808	2	Y	-0-					3

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
*05	775	N	732	-0-	-43	-0-	36	1	696	2	Y	-0-					-0-
*06	690	N	654	-0-	-36	-0-	34	1	620	2	Y	-0-					-0-
*07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	41	1	755	2	Y	-0-					-0-
*08	744	N	690	-0-	-54	-0-	35	1	655	2	Y	-0-					-0-
*09	660	N	604	-0-	-56	-0-	28	1	575	2	Y	1					1
							1	9									
*10	775	N	607	-0-	-168	-0-	26	1	581	2	Y	-0-					1
*11	660	N	583	-0-	-77	-0-	25	1	558	2	Y	-0-	1	1			-0-

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. (I) GAS 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	2883	N	2609	-0-	-274	-0-	130	1	2478	2	Y	1	39	1			7
							1	9									
*06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	128	1	2339	2	Y	3					10
							3	9									
*07	2666	N	2267	-0-	-399	-0-	118	1	2142	2	Y	6					16
							7	9									
*08	2666	X	1943	-0-	-723	-0-	99	1	1842	2	Y	2					18
							2	9									
*09	2580	X	1423	-0-	-1157	-0-	67	1	1353	2	Y	3					21
							3	9									
*10	2604	X	1524	-0-	-1080	-0-	65	1	1459	2	Y	-0-					21
*11	2460	X	1232	-0-	-1228	-0-	52	1	1161	2	Y	17	30	1			8
							19	9									

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. (I) GAS 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	3565	X	3374	-0-	-191	-0-	167	1	3198	2	Y	8	15	1			2
							9	9									
*06	3330	X	3166	-0-	-164	-0-	164	1	3002	2	Y	-0-					2
*07	3441	X	3361	-0-	-80	-0-	175	1	3186	2	Y	-0-					2
*08	3410	X	3125	-0-	-285	-0-	160	1	2965	2	Y	-0-					2
*09	3270	X	2874	-0-	-396	-0-	135	1	2727	2	Y	11					13
							12	9									
*10	3379	X	3375	-0-	-4	-0-	144	1	3231	2	Y	-0-	11	1			2
*11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	139	1	3116	2	Y	-0-					2

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237850 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					26
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	1					27
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	1					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2363	2	35	9	N	32					187
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2184	2	37	9	N	34	175	1			46
08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2119	2	35	9	N	32					78
09	2400	N	1443	-0-	-957	-0-	1418	2	25	9	N	23					101
10	2232	N	1643	-0-	-589	-0-	1617	2	26	9	N	24					125
11	2070	N	916	-0-	-1154	-0-	898	2	18	9	N	16					141

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
06	2280	N	1762	-0-	-518	-0-	100	1	1630	2	N	29					130
							32	9									
07	2015	N	1714	-0-	-301	-0-	100	1	1614	2	N	-0-					130
08	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	100	1	2618	2	N	52					182
							57	9									
09	1770	N	1289	-0-	-481	-0-	100	1	1189	2	N	-0-					182
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	100	1	1919	2	N	68					250
							75	9									
*11	3000	N	14204	-0-	11204	11204	100	1	13741	2	N	330	373	1			207
							363	9									

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
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1724	2	6	9	N	5					145
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1829	2	2	9	N	2					147
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1745	2	6	9	N	5					152
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1911	2	3	9	N	3					155
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2109	2	6	9	N	5					160
*11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1712	2	2	9	N	2					162

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
06	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1767	2	9	9	N	8					91
07	2139	X	1735	-0-	-404	-0-	1722	2	13	9	N	12					103
08	2139	X	1631	-0-	-508	-0-	1621	2	10	9	N	9					112
09	2070	X	1463	-0-	-607	-0-	1457	2	6	9	N	5					117
10	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2205	2	13	9	N	12					129
*11	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2234	2	11	9	N	10					139

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
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	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
06	2940	X	2587	-0-	-353	-0-	2587	2			N	-0-					95
07	3441	X	2025	-0-	-1416	-0-	2023	2	2	9	N	2					97
08	3255	X	1890	-0-	-1365	-0-	1888	2	2	9	N	2					99
09	3150	X	2356	-0-	-794	-0-	2348	2	8	9	N	7					106
10	2666	X	2414	-0-	-252	-0-	2412	2	2	9	N	2					108
11	2580	X	2385	-0-	-195	-0-	2379	2	6	9	N	5					113

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	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
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					139
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					139
08	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	2			N	-0-					139
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					139
10	620	N	367	-0-	-253	-0-	367	2			N	-0-					139
*11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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
06	9180	X	8231	-0-	-949	-0-	1040	1	7191	2	N	-0-					10
07	9424	X	8459	-0-	-965	-0-	1066	1	7393	2	N	-0-					10
*08	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	1043	1	8770	2	N	-0-	10	7			-0-
*09	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	992	1	8665	2	N	-0-					-0-
*10	8494	X	7253	-0-	-1241	-0-	18	1	7235	3	N	-0-					-0-
11	9510	X	6636	-0-	-2874	-0-	6636	3			N	-0-					-0-

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
06	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2748	-0-	-42	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
08	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
09	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
*10	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	7	1	2784	3	N	-0-					-0-
11	2700	X	2452	-0-	-248	-0-	2452	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
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	37	1	509	2	N	2					11
							2	9									
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	38	1	529	2	N	4					15
							4	9									
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	33	1	531	2	N	2	12	1			5
							2	9									
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	28	1	494	2	N	1					6
							1	9									
10	558	N	533	-0-	-25	-0-	38	1	494	2	N	1					7
							1	9									
11	540	N	496	-0-	-44	-0-	29	1	466	2	N	1					8
							1	9									

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	1470	N	1365	-0-	-105	-0-	90	1	1247	2	N	25					103
							28	9									
07	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	92	1	1287	2	N	64					167
							70	9									
08	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	74	1	1191	2	N	24	149	1			42
							26	9									
09	1380	N	1252	-0-	-128	-0-	67	1	1157	2	N	25					67
							28	9									
10	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	92	1	1203	2	N	55					122
							61	9									
11	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	70	1	1130	2	N	15					137
							17	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	7			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	226 8	1 9	2021	2	Y	7					12
*06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	216	1	2012	2	Y	-0-					12
*07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	233 11	1 9	2075	2	Y	10	20	1			2
*08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	219 10	1 9	2071	2	Y	9					11
*09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	206	1	1996	2	Y	-0-					11
*10	2263	N	2226	-0-	-37	-0-	221 20	1 9	1985	2	Y	18					29
*11	2190	N	2172	-0-	-18	-0-	218	1	1954	2	Y	-0-	24	1			5

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 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
*05	4929	X	4616	-0-	-313	-0-	463	1	4135	2	Y	16	20	1			2
							18	9									
*06	4770	X	4375	-0-	-395	-0-	423	1	3941	2	Y	10					12
							11	9									
*07	4929	X	4553	-0-	-376	-0-	458	1	4074	2	Y	19	16	1			15
							21	9									
*08	4743	X	4583	-0-	-160	-0-	438	1	4135	2	Y	9					24
							10	9									
*09	4590	X	4569	-0-	-21	-0-	428	1	4141	2	Y	-0-	21	1			3
*10	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	468	1	4200	2	Y	-0-					3
*11	4440	X	4330	-0-	-110	-0-	434	1	3896	2	Y	-0-					3

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 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
*05	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	488	1	4355	2	Y	17					22
							19	9									
*06	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	456	1	4254	2	Y	-0-					22
*07	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	501	1	4462	2	Y	18	37	1			3
							20	9									
*08	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	467	1	4408	2	Y	-0-					3
*09	4710	X	4647	-0-	-63	-0-	435	1	4212	2	Y	-0-					3
*10	4960	X	4524	-0-	-436	-0-	450	1	4042	2	Y	29					32
							32	9									
*11	4800	X	4190	-0-	-610	-0-	420	1	3770	2	Y	-0-	29	1			3

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
*05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	320	1	2853	2	Y	7					15
							8	9									
*06	3360	X	2706	-0-	-654	-0-	262	1	2444	2	Y	-0-					15
*07	4185	X	2896	-0-	-1289	-0-	292	1	2598	2	Y	5	19	1			1
							6	9									
*08	6851	X	2851	-0-	-4000	-0-	273	1	2575	2	Y	3					4
							3	9									
*09	6630	X	3203	-0-	-3427	-0-	300	1	2903	2	Y	-0-					4
*10	3193	X	2978	-0-	-215	-0-	299	1	2679	2	Y	-0-					4
*11	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	315	1	2824	2	Y	-0-	3	1			1

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
*05	7192	X	6694	-0-	-498	-0-	675	1	6019	2	N	-0-	63	1			17
*06	6810	X	6487	-0-	-323	-0-	628	1	5859	2	N	-0-					17
*07	7006	X	6619	-0-	-387	-0-	669	1	5950	2	N	-0-					17
*08	6975	X	5836	-0-	-1139	-0-	555	1	5237	2	N	40					57
							44	9									
*09	6630	X	6502	-0-	-128	-0-	609	1	5893	2	N	-0-					57
*10	6696	X	6463	-0-	-233	-0-	648	1	5815	2	N	-0-					57
*11	6480	X	6276	-0-	-204	-0-	623	1	5587	2	N	60	100	1			17
							66	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
*05	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	114	1	1014	2	N	-0-					29
*06	1200	N	1103	-0-	-97	-0-	107	1	996	2	N	-0-					29
*07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	118	1	1051	2	N	-0-					29
*08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	115	1	1084	2	N	-0-					29
*09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	107	1	1038	2	N	-0-					29
*10	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	113	1	1011	2	N	-0-					29
*11	1170	N	1040	-0-	-130	-0-	104	1	936	2	N	-0-					29

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
*05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	388	1	3460	2	Y	19	47	1			11
							21	9									
*06	3630	X	3540	-0-	-90	-0-	343	1	3197	2	Y	-0-					11
*07	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	480	1	4274	2	Y	-0-					11
*08	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	440	1	4154	2	Y	22	29	1			4
							24	9									
*09	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	412	1	3990	2	Y	-0-					4
*10	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	436	1	3916	2	Y	20					24
							22	9									
*11	4050	X	3385	-0-	-665	-0-	339	1	3046	2	Y	-0-					24

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
*05	2232	N	2063	-0-	-169	-0-	206	1	1837	2	Y	18	45	1			11
							20	9									
*06	1980	N	1863	-0-	-117	-0-	180	1	1683	2	Y	-0-					11
*07	2077	N	2022	-0-	-55	-0-	204	1	1818	2	Y	-0-					11
*08	2077	N	2036	-0-	-41	-0-	193	1	1819	2	Y	22	29	1			4
							24	9									
*09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	182	1	1763	2	Y	-0-					4
*10	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	194	1	1737	2	Y	20					24
							22	9									
*11	1980	N	1882	-0-	-98	-0-	189	1	1693	2	Y	-0-					24

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
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 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
*05	1178	X	1001	-0-	-177	-0-	101	1	900	2	N	-0-					18
*06	1200	X	920	-0-	-280	-0-	89	1	831	2	N	-0-					18
*07	1240	X	867	-0-	-373	-0-	88	1	779	2	N	-0-					18
*08	1240	X	846	-0-	-394	-0-	81	1	765	2	N	-0-					18
*09	1020	X	768	-0-	-252	-0-	72	1	696	2	N	-0-					18
*10	992	X	647	-0-	-345	-0-	65	1	582	2	N	-0-					18
*11	930	X	551	-0-	-379	-0-	55	1	496	2	N	-0-					18

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 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
*05	8649	X	7858	-0-	-791	-0-	792	1	7066	2	N	-0-	56	1			14
*06	8100	X	7665	-0-	-435	-0-	742	1	6923	2	N	-0-					14
*07	8277	X	7842	-0-	-435	-0-	792	1	7050	2	N	-0-					14
*08	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	756	1	7135	2	N	41					55
							45	9									
*09	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	716	1	6922	2	N	-0-					55
*10	7781	X	7500	-0-	-281	-0-	752	1	6748	2	N	-0-					55
*11	7530	X	7465	-0-	-65	-0-	744	1	6676	2	N	41	82	1			14
							45	9									

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 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
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					13
07	2759	X	1972	-0-	-787	-0-	1972	2			N	-0-					13
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					13
09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					13
10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					13
*11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					13

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133

06	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	441	1	6598	2	N	15					183
							17	9									
07	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	468	1	6597	2	N	7					190
							8	9									
08	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	531	1	6241	2	N	5					195
							6	9									
09	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	384	1	5921	2	N	22					217
							24	9									
10	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	448	1	6170	2	N	27					244
							30	9									
*11	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	373	1	5504	2	N	10					254
							11	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					32
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					32
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					32
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1610	2	1	9	N	1					33
*10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					33
11	1650	N	1363	-0-	-287	-0-	1363	2			N	-0-					33

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					99
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					99
08	682	N	-0-	-0-	-682	-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

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
*05	2511	N	2306	-0-	-205	-0-	115	1	2191	2	Y	-0-					16
*06	2400	N	2176	-0-	-224	-0-	113	1	2063	2	Y	-0-					16
*07	2418	N	2403	-0-	-15	-0-	125	1	2278	2	Y	-0-					16
*08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	123	1	2283	2	Y	1					17
							1	9									
*09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	110	1	2236	2	Y	-0-					17
*10	2418	N	2264	-0-	-154	-0-	97	1	2167	2	Y	-0-					17
*11	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	108	1	2415	2	Y	-0-					17

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
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					51
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					51
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	171	2	1	9	N	1	1	8			51
09	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	2			N	-0-					51
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					51
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					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
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					138
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					138
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					138
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-					138
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					138
*11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					138

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
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					19
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					19
08	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					19
09	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	2			N	-0-					19
10	310	N	169	-0-	-141	-0-	169	2			N	-0-					19
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					19

JEANNINE CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 262318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
11	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 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
06	840	N	629	-0-	-211	-0-	629	2			N	-0-					80
07	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	2			N	-0-					80
08	961	N	573	-0-	-388	-0-	572	2	1	9	N	1	1	8			80
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					80
10	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	2			N	-0-					80
11	540	N	356	-0-	-184	-0-	356	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1001	2	18	9	Y	16	17	1			14
07	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1006	2	19	9	Y	17	22	1			9
08	DLQ G-10		891	-0-	891	891	878	2	13	9	Y	12	21	1			-0-
09	DLQ G-10		815	-0-	815	1706	780	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
*10	DLQ G-10		919	-0-	919	2625	900	2	19	9	Y	17					17
*11	2500	N	646	-0-	-1854	771	646	2			Y	-0-					17

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

06	3150	X	3127	-0-	-23	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	3089	-0-	-135	-0-	3089	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2971	-0-	2971	2971	2971	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3137	-0-	3137	6108	3137	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3235	-0-	3235	9343	3235	2			Y	-0-					-0-
*11	12454	X	3111	-0-	-9343	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952

06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					153
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					153
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107					260
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					260
*11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-	190	1			70

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. //CONT.// 036562
CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					65
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					65
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					65
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					65
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					65
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					65

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1605	2	34	9	N	31					106
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2113	2	26	9	N	24					130
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2215	2	58	9	N	53					183
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1951	2	17	9	N	15					198
10	2139	N	1920	-0-	-219	-0-	1881	2	39	9	N	35	172	1			61
11	2190	N	1132	-0-	-1058	-0-	1112	2	20	9	N	18					79

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					77
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					77
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					77
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					77
10	1612	N	1054	-0-	-558	-0-	1054	2			N	-0-					77
11	1530	N	1194	-0-	-336	-0-	1194	2			N	-0-					77

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294

06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1509	2	111	9	N	101	164	1			7
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	1844	2	227	9	N	206	162	1			51
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1874	2	101	9	N	92					143
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1737	2	164	9	N	149	178	1			114
10	2077	N	1249	-0-	-828	-0-	1107	2	142	9	N	129	184	1			59
11	1920	N	1905	-0-	-15	-0-	1745	2	160	9	N	145	168	1			36

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 221746 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 9216

06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1415	2	9	9	N	8					51
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2165	2	101	9	N	92					143
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1878	2	14	9	N	13					156
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1616	2	7	9	N	6					162
10	1829	N	1428	-0-	-401	-0-	1428	2			N	-0-					162
11	1770	N	1611	-0-	-159	-0-	1611	2			N	-0-					162

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
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	707	2	11	9	N	10					95
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	766	2	7	9	N	6					101
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					101
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					101
10	775	N	697	-0-	-78	-0-	691	2	6	9	N	5					106
*11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					106

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 223719 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 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
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	363	2	3	9	N	3					120
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	68	2	8	9	N	7					127
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	14	2	2	9	N	2					129
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					129
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	89	2	56	9	N	51					180
*11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	270	2	83	9	N	75					255

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 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
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					149
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1366	2	52	9	N	47					196
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2412	2	8	9	N	7					203
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1695	2	41	9	N	37					240
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1636	2	37	9	N	34	186	1			88
*11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1803	2	53	9	N	48					136

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 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
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	976	N	976	-0-	-0-	-0-	965	2	11	9	N	10					155
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1110	2	22	9	N	20					175
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1246	2	6	9	N	5					180
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	822	2	14	9	N	13					193
10	1147	N	880	-0-	-267	-0-	859	2	21	9	N	19					212
11	1200	N	404	-0-	-796	-0-	384	2	20	9	N	18					230

SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 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
06	1590	X	1224	-0-	-366	-0-	1213	2	11	9	N	10					123
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1537	2	11	9	N	10					133
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1557	2	22	9	N	20					153
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1314	2	18	9	N	16					169
10	1550	N	953	-0-	-597	-0-	929	2	24	9	N	22					191
*11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2037	2	13	9	N	12					203

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1072	2	28	9	N	25	181	1			45
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1052	2	186	9	N	169	135	1			79
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1186	2	25	9	N	23					102
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					102
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1250	2	90	9	N	82					184
*11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1174	2	24	9	N	22					206

SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 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
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	618	2	19	9	N	17					195
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	901	2	9	9	N	8					203
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1624	2	13	9	N	12					215
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1290	2	13	9	N	12					227
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	951	2	18	9	N	16	164	1			79
11	1590	N	754	-0-	-836	-0-	745	2	9	9	N	8					87

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 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
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	392	2	19	9	N	17					152
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1195	2	11	9	N	10					162
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1983	2	22	9	N	20					182
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1103	2	15	9	N	14					196
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1530	2	29	9	N	26					222
*11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2273	2	22	9	N	20	162	1			80

SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1014	2	6	9	N	5					102
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1370	2	20	9	N	18					120
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1605	2	2	9	N	2					122
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1234	2	17	9	N	15					137
10	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1293	2	29	9	N	26					163
11	1560	N	664	-0-	-896	-0-	657	2	7	9	N	6					169

BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					102
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					102
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					102
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					102
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1188	2	3	9	N	3					105
*11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					105

GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8040	X	1182	-0-	-6858	-0-	1182	2			N	-0-					23
07	8308	X	1327	-0-	-6981	-0-	1327	2			N	-0-					23
08	7502	X	1326	-0-	-6176	-0-	1320	2	6	9	N	5					28
09	1680	X	1547	-0-	-133	-0-	1547	2			N	-0-					28
10	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1873	2	11	9	N	10					38
*11	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5753	2	64	9	N	58					96

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
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
07	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	3			N	-0-					-0-
08	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	3			N	-0-					-0-
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
*11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

06	510	N	408	-0-	-102	-0-	408	1			N	-0-					47
07	527	N	377	-0-	-150	-0-	377	2			N	-0-					47
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					47
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					47
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					47
*11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					47

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806

06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	1			N	-0-					30
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					30
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					30
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					30
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					30
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					30

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
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	1			N	-0-					-0-
07	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-

STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683

06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	1			N	-0-					150
07	2325	N	1582	-0-	-743	-0-	1570	2	12	9	N	11	155	1			6
08	1488	N	1192	-0-	-296	-0-	1192	2			N	-0-					6
09	1860	N	708	-0-	-1152	-0-	708	2			N	-0-					6
10	1581	N	535	-0-	-1046	-0-	535	2			N	-0-					6
11	1140	N	245	-0-	-895	-0-	245	2			N	-0-					6

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	72	1			11
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

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012

06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	1			N	-0-					55
07	1736	N	213	-0-	-1523	-0-	134	2	79	9	N	72	107	1			20
08	1767	N	330	-0-	-1437	-0-	330	2			N	-0-					20
09	270	N	128	-0-	-142	-0-	128	2			N	-0-					20
10	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	2			N	-0-					20
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					20

DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC 229385
JASPAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6842 - 6871

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
11	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

06	930	N	356	-0-	-574	-0-	25	1	307	2	N	22					145
							24	9									
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	56	1	699	2	N	-0-					145
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	82	1	1021	2	N	58					203
							64	9									
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	66	1	820	2	N	38	153	1			88
							42	9									
*10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	48	1	595	2	N	36					124
							40	9									
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					124

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	115					172
							127	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
*10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	1					173
							1	9									
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					173

AMY GAIL WELL #: 1 RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

LITTLE TERESA WELL #: 2 RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

INDIGO MINERALS LLC 423834
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 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
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					40
07	992	N	623	-0-	-369	-0-	623	2			N	-0-					40
08	992	N	714	-0-	-278	-0-	714	2			N	-0-					40
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	820	2	11	9	N	10					50
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	767	2	19	9	N	17					67
*11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	888	2	14	9	N	13					80

BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 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
06	3720	X	2918	-0-	-802	-0-	2884	2	34	9	N	31					48
07	3844	X	2278	-0-	-1566	-0-	2235	2	43	9	N	39					87
08	3658	X	2959	-0-	-699	-0-	2959	2			N	-0-					87
09	3210	X	3081	-0-	-129	-0-	2970	2	111	9	N	101	176	1			12
10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3095	2	67	9	N	61					73
*11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					73

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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	539	2	22	9	N	20					145
07	558	N	485	-0-	-73	-0-	483	2	2	9	N	2					147
08	527	N	341	-0-	-186	-0-	338	2	3	9	N	3					150
09	570	N	118	-0-	-452	-0-	118	2			N	-0-					150
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					150
11	330	N	82	-0-	-248	-0-	82	2			N	-0-					150

O'BENCO, INC. 617512
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547

06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					56
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					56
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					56
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					56
*10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	236	2	22	9	N	20					76
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					76

FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912

06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	397	2	3	9	N	3					83
*10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	912	2	6	9	N	5					88
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					88

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	505	2	6	9	N	5					57
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	753	2	7	9	N	6					63
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	728	2	8	9	N	7					70
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1068	2	2	9	N	2					72
*10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					72
11	720	N	715	-0-	-5	-0-	712	2	3	9	N	3					75

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	1800	N	1370	-0-	-430	-0-	1370	2			N	-0-					62
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					62
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1401	2	33	9	N	30					92
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					92
*10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					92
*11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					92

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	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
CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 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
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					93
*07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					93
*08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	667	2	1	9	N	1	62	1			32
*09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					32
10	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-					32
11	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	2			N	-0-					32

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

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
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					62
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					62
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					62
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					62
10	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					62
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					62

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					52
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					52
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					52
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					52
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					52
*11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	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
06	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	1001	2			N	-0-					28
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1021	2	1	9	N	1					29
08	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	2			N	-0-					29
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					29
*10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					29
*11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					29

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	250	2	11	9	N	10					57
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					57
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					57
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					57
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					57
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					57

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 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
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1694	2	31	9	N	28	162	1			42
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1692	2	28	9	N	25					67
08	1860	N	1534	-0-	-326	-0-	1534	2			N	-0-					67
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					67
10	1705	N	875	-0-	-830	-0-	875	2			N	-0-					67
11	1470	N	811	-0-	-659	-0-	811	2			N	-0-					67

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2546	2	11	9	N	10					99
07	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2903	2	31	9	N	28					127
08	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2859	2	40	9	N	36	111	1			52
09	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2811	2	40	9	N	36					88
*10	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					88
*11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-	74	1			14

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1611	-0-	-159	-0-	1601	2	10	9	N	9					162
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1828	2	14	9	N	13	153	1			22
08	1829	N	1727	-0-	-102	-0-	1727	2			N	-0-					22
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					22
10	1829	N	1606	-0-	-223	-0-	1586	2	20	9	N	18					40
11	1680	N	1527	-0-	-153	-0-	1527	2			N	-0-					40

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 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
06	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2902	2	1	9	N	1					173
07	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2930	2	41	9	N	37					210
08	3038	N	2839	-0-	-199	-0-	2838	2	1	9	N	1	171	1			40
09	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2668	2	9	9	N	8					48
10	2976	N	2622	-0-	-354	-0-	2620	2	2	9	N	2					50
11	2760	N	2524	-0-	-236	-0-	2522	2	2	9	N	2					52

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
06	1530	N	1526	-0-	-4	-0-	1519	2	7	9	N	6					43
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1600	2	37	9	N	34					77
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					77
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					77
10	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	1570	2			N	-0-					77
11	1530	N	1341	-0-	-189	-0-	1341	2			N	-0-					77

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
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					124
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1274	2	11	9	N	10					134
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					134
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					134
*10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-	100	1			34
*11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1339	2	7	9	N	6					40

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
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1618	2	17	9	N	15					108
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1645	2	11	9	N	10					118
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					118
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-	106	1			12
*10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1715	2	1	9	N	1					13
*11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
06	870	N	866	-0-	-4	-0-	862	2	4	9	N	4					69
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	860	2	3	9	N	3					72
08	930	N	766	-0-	-164	-0-	765	2	1	9	N	1	61	1			12
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					12
*10	868	N	735	-0-	-133	-0-	735	2			N	-0-					12
*11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	751	2	11	9	N	10					22

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828

06	570	N	494	-0-	-76	-0-	490	2	4	9	N	4					75
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	456	2	7	9	N	6					81
08	558	N	492	-0-	-66	-0-	484	2	8	9	N	7					88
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	422	2	2	9	N	2					90
*10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	657	2	7	9	N	6					96
11	480	N	365	-0-	-115	-0-	363	2	2	9	N	2					98

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938

06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	470	2	6	9	N	5					44
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					44
08	434	N	398	-0-	-36	-0-	386	2	12	9	N	11					55
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	535	2	3	9	N	3					58
*10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	534	2	7	9	N	6					64
*11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	494	2	3	9	N	3					67

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954

06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	952	2	23	9	N	21					199
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	893	2	13	9	N	12	168	1			43
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	849	2	14	9	N	13					56
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					56
*10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					56
11	810	N	655	-0-	-155	-0-	655	2			N	-0-					56

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771

06	420	N	339	-0-	-81	-0-	337	2	2	9	Y	2					52
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					52
08	496	N	416	-0-	-80	-0-	414	2	2	9	Y	2					54
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	331	2	8	9	Y	7					61
10	372	N	292	-0-	-80	-0-	289	2	3	9	Y	3					64
11	390	N	271	-0-	-119	-0-	269	2	2	9	Y	2					66

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					134
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					134
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	279	2	8	9	N	7	127	1			14
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	260	2	7	9	N	6					20
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					20
11	270	N	157	-0-	-113	-0-	157	2			N	-0-					20

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
06	1590	N	1316	-0-	-274	-0-	1305	2	11	9	N	10					98
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1211	2	4	9	N	4					102
08	1612	N	1391	-0-	-221	-0-	1380	2	11	9	N	10					112
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1157	2	14	9	N	13					125
*10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1259	2	9	9	N	8					133
11	1350	N	808	-0-	-542	-0-	806	2	2	9	N	2					135

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892

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

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 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
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					23
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					23
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					23
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					23
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					23
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					23

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7480 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-					58
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					58
08	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					58
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					58
*10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					58
*11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					58

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					115
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	616	2	11	9	N	10					125
08	527	N	376	-0-	-151	-0-	370	2	6	9	N	5					130
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					130
*10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	661	2	2	9	N	2					132
*11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	627	2	3	9	N	3					135

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	651	2	19	9	N	17					117
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	606	2	3	9	N	3					120
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	653	2	10	9	N	9	108	1			21
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					21
*10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					21
11	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-					21

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 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
06	1470	N	923	-0-	-547	-0-	921	2	2	9	N	2					97
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	2	2	9	N	2					99
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					99
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					99
*10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-	78	1			21
*11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					21

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
06	14B2 EXT		24	-0-	24	492	24	2			N	-0-					-0-
07	492	X	-0-	-0-	-492	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		165	-0-	165	165	119	2	46	9	N	42					42
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					42
11	T. A.		150	-0-	150	315	150	2			N	-0-					42

TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 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
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	939	2	13	9	N	12					30
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1908	2	33	9	N	30					60
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2086	2	17	9	N	15					75
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1957	2	17	9	N	15					90
*10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1968	2	13	9	N	12	87	1			15
11	2040	N	1706	-0-	-334	-0-	1695	2	11	9	N	10					25

HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 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
06	1290	N	1034	-0-	-256	-0-	1024	2	10	9	Y	9	83	1			41
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	952	2	7	9	Y	6					47
08	1178	N	987	-0-	-191	-0-	978	2	9	9	Y	8					55
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-	36	1			19
*10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1230	2	15	9	Y	14					33
*11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					33

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 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
06	180	N	3	-0-	-177	-0-	3	2			N	-0-					28
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	N	2					30
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	377	2	2	9	N	2					32
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	N	2					34
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	303	2	3	9	N	3					37
11	360	N	101	-0-	-259	-0-	101	2			N	-0-					37

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942

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

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	645	2	7	9	N	6					88
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					88
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	764	2	6	9	N	5					93
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	772	2	21	9	N	19					112
*10	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	2			N	-0-					112
11	750	N	697	-0-	-53	-0-	695	2	2	9	N	2	100	1			14

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
06	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	1320	2	6	9	Y	5					53
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1472	2	12	9	Y	11					64
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					64
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					64
10	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	1356	2	13	9	Y	12					76
*11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					76

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
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					82
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	410	2	3	9	N	3					85
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	496	2	3	9	N	3					88
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	464	2	1	9	N	1	64	1			25
*10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					25
*11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					25

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
06	720	N	634	-0-	-86	-0-	627	2	7	9	N	6					208
*07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1					209
*08	744	N	528	-0-	-216	-0-	528	2			N	-0-					209
*09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-	163	1			46
*10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					46
*11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					46

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
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					18
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-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
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
06	570	N	328	-0-	-242	-0-	325	2	3	9	N	3	168	1			28
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	382	2	2	9	N	2					30
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	440	2	3	9	N	3					33
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					33
*10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					33
*11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					33

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
06	360	N	224	-0-	-136	-0-	224	2			N	-0-					65
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					65
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					65
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	N	1	49	1			17
10	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	2			N	-0-					17
11	360	N	118	-0-	-242	-0-	118	2			N	-0-					17

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					121
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	69	1			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

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 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
06	1950	N	1745	-0-	-205	-0-	1742	2	3	9	Y	3					177
*07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1903	2	4	9	Y	4					181
*08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1965	2	2	9	Y	2					183
*09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-	151	1			32
*10	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	1811	2			Y	-0-					32
11	1890	N	1784	-0-	-106	-0-	1784	2			Y	-0-					32

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	991	-0-	-29	-0-	980	2	11	9	N	10					112
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	999	2	13	9	N	12					124
08	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1014	2	7	9	N	6					130
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	907	2	2	9	N	2	109	1			23
10	1023	N	977	-0-	-46	-0-	962	2	15	9	N	14					37
11	990	N	952	-0-	-38	-0-	952	2			N	-0-					37

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-					55
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					55
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					55
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					55
*10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					55
11	210	N	106	-0-	-104	-0-	106	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
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1441	2	13	9	Y	12					19
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1265	2	11	9	Y	10					29
08	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	1447	2	6	9	Y	5					34
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1334	2	17	9	Y	15	41	1			8
*10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1410	2	6	9	Y	5					13
*11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1407	2	17	9	Y	15					28

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
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	788	2	9	9	N	8					82
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	789	2	19	9	N	17					99
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	752	2	14	9	N	13					112
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	808	2	8	9	N	7					119
*10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	829	2	6	9	N	5					124
*11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					124

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					92
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					92
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					92
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					92
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					92
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					92

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	1920	N	1915	-0-	-5	-0-	90	1	1816	2	N	8					50
							9	9									
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2159	2	8	9	N	7					57
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2196	2	1	9	N	1					58
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					58
10	2170	N	1764	-0-	-406	-0-	1756	2	8	9	N	7					65
11	2130	N	1645	-0-	-485	-0-	1645	2			N	-0-					65

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

06	960	N	733	-0-	-227	-0-	48	1	676	2	N	8					114
							9	9									
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	695	2	8	9	N	7					121
08	806	N	615	-0-	-191	-0-	612	2	3	9	N	3					124
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-	110	1			14
*10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	735	2	7	9	N	6					20
*11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					20

ATM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201954 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8059 - 9152

06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-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-

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819

06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					66
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					66
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	138	2	11	9	Y	10					76
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					76
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					76
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					76

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 #: 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
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					86
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1			17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202400 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8856

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2015 - P/A 07/13/15

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916

06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	854	2	10	9	Y	9					63
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	866	2	15	9	Y	14					77
08	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	2			Y	-0-					77
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					77
*10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					77
11	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	2			Y	-0-					77

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7692 - 8457

06	780	N	415	-0-	-365	-0-	407	2	8	9	Y	7	35	1			4
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	797	2	8	9	Y	7					11
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	876	2	3	9	Y	3					14
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	714	2	1	9	Y	1	6	1			9
*10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	73	1	878	2	Y	9	15	1			3
							10	9									
11	600	N	473	-0-	-127	-0-	37	1	436	2	Y	-0-					3

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122

06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					75
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1140	2	2	9	Y	2					77
08	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	2			Y	-0-					77
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					77
10	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2			Y	-0-					77
*11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					77

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 #: 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	718	2	6	9	Y	5					85
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	712	2	13	9	Y	12					97
08	775	N	683	-0-	-92	-0-	683	2			Y	-0-					97
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	663	2	3	9	Y	3	77	1			23
*10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					23
*11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	669	2	2	9	Y	2					25

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	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
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1297	2	6	9	N	5					107
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1459	2	20	9	N	18					125
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					125
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1553	2	11	9	N	10	122	1			13
*10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					13
*11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1632	2	32	9	N	29					42

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
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	540	-0-	-150	-0-	531	2	9	9	N	8					135
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	631	2	9	9	N	8					143
08	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					143
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					143
10	651	N	623	-0-	-28	-0-	603	2	20	9	N	18	149	1			12
11	630	N	423	-0-	-207	-0-	423	2			N	-0-					12

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	T. A.		-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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAIRD, LOMA L. WELL #: 1 RRCID -> 206206 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 6964 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	780	-0-	-60	-0-	769	2	11	9	N	10					174
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	802	2	8	9	N	7					181
08	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	2			N	-0-	149	1			32
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	789	2	31	9	N	28					60
10	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	2			N	-0-					60
11	780	N	748	-0-	-32	-0-	748	2			N	-0-					60

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
06	2610	N	2152	-0-	-458	-0-	4	1	2142	2	N	5					65
							6	9									
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2307	2	13	9	N	12					77
08	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					77
09	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2823	2	25	9	N	23					100
*10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-	87	1			13
11	2610	N	2391	-0-	-219	-0-	2391	2			N	-0-					13

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
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	698	2	11	9	N	10					140
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	531	2	9	9	N	8	78	1			70
*08	775	N	676	-0-	-99	-0-	674	2	2	9	N	2					72
*09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-	55	1			17
*10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					17
11	660	N	576	-0-	-84	-0-	576	2			N	-0-					17

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					67
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					67
08	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					67
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					67
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					67
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-					67

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT		-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
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			N	-0-					110
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	511	2	9	9	N	8					118
08	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					118
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					118
*10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	N	1	77	1			42
11	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	2			N	-0-					42

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 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
06	390	N	249	-0-	-141	-0-	249	2			N	-0-					43
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	336	2	4	9	N	4					47
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	472	2	3	9	N	3					50
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	487	2	11	9	N	10					60
*10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	534	2	9	9	N	8					68
*11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					68

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 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
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					97
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					97
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					97
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					97
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					97
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					97

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 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
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					137
*07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	347	2	4	9	N	4					141
*08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					141
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-	129	1			12
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					12
*11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					12

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 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
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					24
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					24
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					24
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					24

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
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	50	1	237	2	Y	2					7
							2	9									
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	Y	2	9	1			-0-
08	279	N	148	-0-	-131	-0-	147	2	1	9	Y	1					1
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					1
*10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	Y	1					2
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					2

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
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					68
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					68
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					68

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 #: 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
06	1800	N	1376	-0-	-424	-0-	1359	2	17	9	N	15					142
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1705	2	30	9	N	27					169
*08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1939	2	22	9	N	20					189
*09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-	167	1			22
*10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					22
11	1890	N	1808	-0-	-82	-0-	1808	2			N	-0-					22

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
*06	473	X	473	-0-	-0-	-0-	472	2	1	9	Y	1					89
*07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					89
*08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					89
*09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-	75	1			14
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			Y	-0-					14
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			Y	-0-					14

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
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	150	2	3	9	N	3	89	1			74
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					74
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					74
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					74
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					74
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					74

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
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	126	2	1	9	N	1					13
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					13
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					13
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					13
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					13
*11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					13

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
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	147	2	4	9	N	4	87	1			25
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	121	2	19	9	N	17					42
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	176	2	11	9	N	10					52
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					52
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	169	2	3	9	N	3					55
11	180	N	52	-0-	-128	-0-	52	2			N	-0-					55

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 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
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					95
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721

06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					193
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					193
08	2201	N	783	-0-	-1418	-0-	781	2	2	9	N	2	65	1			130
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					130
10	1147	N	559	-0-	-588	-0-	559	2			N	-0-					130
11	750	N	460	-0-	-290	-0-	460	2			N	-0-					130

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811

06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	822	2	19	9	N	17					87
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	805	2	12	9	N	11					98
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	741	2	17	9	N	15					113
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-	96	1			17
*10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	752	2	23	9	N	21					38
11	630	N	544	-0-	-86	-0-	525	2	19	9	N	17					55

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669

06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	386	2	44	9	N	40	175	1			8
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					8
08	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					8
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					8
10	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	2			N	-0-					8
*11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					8

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	115	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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
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
06	1410	N	1280	-0-	-130	-0-	1280	2			N	-0-					83
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1236	2	4	9	N	4					87
08	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1207	2	31	9	N	28					115
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1122	2	39	9	N	35					150
*10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1600	2	2	9	N	2					152
*11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1463	2	7	9	N	6					158

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
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	5	1	335	2	N	1					98
							1	9									
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	337	2	10	9	N	9	83	1			24
08	403	N	348	-0-	-55	-0-	341	2	7	9	N	6					30
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	306	2	8	9	N	7					37
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					37
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					37

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
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					62
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					62
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					62
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	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
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-	164	1			36
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					36
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	N	1					37
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					37
*10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	80	2	3	9	N	3					40
*11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					40

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	4					45
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					45
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					45
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					45
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					45
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					45

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 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
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1242	2	17	9	N	15					138
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1212	2	1	9	N	1	98	1			41
08	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	1224	2			N	-0-					41
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1197	2	23	9	N	21					62
*10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1246	2	20	9	N	18					80
*11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					80

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 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
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	348	2	3	9	N	3					60
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	263	2	3	9	N	3					63
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					63
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					63
*10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					63
*11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					63

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 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
06	600	N	55	-0-	-545	-0-	55	2			N	-0-					38
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	29	2	11	9	N	10					48
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					48
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	729	2	21	9	N	19					67
*10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					67
11	720	N	205	-0-	-515	-0-	205	2			N	-0-					67

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 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
06	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	1718	2	34	9	N	31	164	1			45
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1751	2	35	9	N	32					77
08	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	1753	2			N	-0-					77
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1685	2	42	9	N	38					115
10	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	1679	2			N	-0-					115
11	1710	N	1696	-0-	-14	-0-	1646	2	50	9	N	45					160

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 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
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					67
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					67
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					67
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					67
*10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					67
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					67

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
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	336	2	24	9	N	22					50
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	639	2	41	9	N	37					87
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	974	2	29	9	N	26					113
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	422	2	8	9	N	7	107	1			13
*10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	696	2	19	9	N	17					30
11	960	N	562	-0-	-398	-0-	562	2			N	-0-					30

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					35
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					35
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					35
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					35
10	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-					35
11	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-					35

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1772	-0-	-118	-0-	1772	2			N	-0-					25
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1889	2	3	9	N	3					28
08	2077	N	1984	-0-	-93	-0-	1980	2	4	9	N	4					32
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1963	2	3	9	N	3					35
*10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2033	2	9	9	N	8					43
*11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					43

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	489	2	2	9	N	2					157
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					161
*08	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	2			N	-0-					161
*09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-	153	1			8
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					8
*11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					8

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2637	-0-	2637	2637	2590	2	47	9	N	43					43

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	43	-0-	43	43	43	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	99	-0-	99	142	99	2			N	-0-					-0-

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
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					27
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					27
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	167	2	66	9	N	60					87
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	176	2	6	9	N	5	79	1			13
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					13
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					13

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 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
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	476	2	18	9	N	16					118
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					118
08	558	N	478	-0-	-80	-0-	459	2	19	9	N	17					135
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	293	2	50	9	N	45					180
*10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	566	2	19	9	N	17					197
11	450	N	347	-0-	-103	-0-	344	2	3	9	N	3					200

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

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

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 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
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	6	1	240	2	Y	-0-					38
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					38
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					38
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					38
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					38
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					38

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
06	2520	N	2503	-0-	-17	-0-	118	1	2382	2	N	3					93
							3	9									
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2405	2	4	9	N	4					97
08	2635	N	2436	-0-	-199	-0-	2436	2			N	-0-					97
09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					97
10	2418	N	2406	-0-	-12	-0-	2393	2	13	9	N	12					109
11	2370	N	2184	-0-	-186	-0-	2184	2			N	-0-					109

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
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					68
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					68
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					68
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					68
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					68
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			Y	-0-					68

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 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
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1109	2	20	9	N	18					83
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1109	2	13	9	N	12					95
08	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1109	2			N	-0-					95
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-	85	1			10
*10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1096	2	22	9	N	20					30
*11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1055	2	63	9	N	57					87

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 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
06	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	1169	2	22	9	Y	20	62	1			22
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	979	2	28	9	Y	25					47
08	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1086	2	10	9	Y	9					56
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					56
*10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1073	2	33	9	Y	30	60	1			26
11	1050	N	867	-0-	-183	-0-	836	2	31	9	Y	28					54

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 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
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	566	2	9	9	Y	8					20
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	557	2	12	9	Y	11					31
08	527	N	349	-0-	-178	-0-	341	2	8	9	Y	7					38
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					38
10	558	N	104	-0-	-454	-0-	91	2	13	9	Y	12					50
11	330	N	5	-0-	-325	-0-	5	2			Y	-0-					50

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2015 - P/A 09/28/15

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
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					7
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					7
08	682	N	284	-0-	-398	-0-	284	2			N	-0-					7
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					7
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					7
11	270	N	204	-0-	-66	-0-	204	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	420	N	258	-0-	-162	-0-	243	2	15	9	Y	14	23	1			8
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	317	2	26	9	Y	24					32
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	346	2	9	9	Y	8					40
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					40
*10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	684	2	34	9	Y	31	52	1			19
*11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	701	2	37	9	Y	34					53

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 #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	2			Y	-0-					30
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					30
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			Y	-0-					30
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					30
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					30
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			Y	-0-					30

RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 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
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	426	2	33	9	Y	30					55
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	318	2	3	9	Y	3					58
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	322	2	11	9	Y	10					68
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					68
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					68
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			Y	-0-					68

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	X	1949	-0-	-91	-0-	1904	2	45	9	Y	41					74
07	2108	X	1834	-0-	-274	-0-	1797	2	37	9	Y	34					108
08	2077	N	1981	-0-	-96	-0-	1961	2	20	9	Y	18					126
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1684	2	55	9	Y	50	137	1			39
10	1829	N	1700	-0-	-129	-0-	1683	2	17	9	Y	15					54
11	1920	N	1726	-0-	-194	-0-	1670	2	56	9	Y	51					105

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					170
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	154	2	30	9	N	27	180	1			17
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					17
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					17

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1514	-0-	-496	-0-	1481	2	33	9	Y	30	139	1			7
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1055	2	30	9	Y	27					34
08	1674	N	1206	-0-	-468	-0-	1195	2	11	9	Y	10					44
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1576	2	1	9	Y	1	23	1			22
*10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	135	1	1622	2	Y	35	57	1			-0-
							39	9									
11	1170	N	979	-0-	-191	-0-	76	1	903	2	Y	-0-					-0-

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812

06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					90
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					90
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					90
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					90
*10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					90
11	330	N	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-					90

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987

06	510	N	441	-0-	-69	-0-	437	2	4	9	Y	4					118
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	512	2	4	9	Y	4	95	1			27
08	558	N	475	-0-	-83	-0-	472	2	3	9	Y	3					30
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					30
10	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	2			Y	-0-					30
11	450	N	245	-0-	-205	-0-	245	2			Y	-0-					30

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838

06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	132	1	1851	2	N	24	150	1			57
							26	9									
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1991	2	44	9	N	40					97
08	2139	N	1990	-0-	-149	-0-	1981	2	9	9	N	8					105
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1885	2	46	9	N	42	70	1			77
10	2046	N	1880	-0-	-166	-0-	1880	2			N	-0-					77
11	1920	N	1863	-0-	-57	-0-	1845	2	18	9	N	16					93

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190

06	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	2			N	-0-					51
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					51
08	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					51
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					51
*10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	401	2	37	9	N	34					85
11	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	2			N	-0-					85

BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719

06	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					103
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					103
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	132	2	2	9	N	2	75	1			30
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					30
10	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					30
11	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-					30

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 #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	147 3	1 9	697	2	Y	3					21
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	675	2	2	9	Y	2	18	1			5
08	713	N	664	-0-	-49	-0-	663	2	1	9	Y	1					6
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					6
10	682	N	626	-0-	-56	-0-	625	2	1	9	Y	1					7
11	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	2			Y	-0-					7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					41
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					41
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					41
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					41
10	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	2			Y	-0-					41
11	480	N	366	-0-	-114	-0-	366	2			Y	-0-					41

SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000

06	1230	X	623	-0-	-607	-0-	108	1	511	2	Y	4					35
							4	9									
07	1271	X	857	-0-	-414	-0-	844	2	13	9	Y	12	42	1			5
08	682	N	654	-0-	-28	-0-	650	2	4	9	Y	4					9
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					9
*10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	738	2	7	9	Y	6					15
*11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					15

PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122

06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	681	2	30	9	Y	27	83	1			22
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	767	2	7	9	Y	6					28
08	713	N	683	-0-	-30	-0-	668	2	15	9	Y	14					42
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	656	2	2	9	Y	2	34	1			10
*10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	786	2	24	9	Y	22					32
*11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	688	2	7	9	Y	6					38

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

06	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	857	-0-	-228	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
*10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	670	-0-	-170	-0-	670	2			Y	-0-					-0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					123
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	252	2	44	9	Y	40					163
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					163
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					163
10	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	2			Y	-0-					163
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			Y	-0-					163

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	X	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	93	X	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		130	-0-	130	130	130	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		136	-0-	136	266	136	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		73	-0-	73	339	73	2			Y	-0-					-0-
*11	443	N	104	-0-	-339	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 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
06	240	N	114	-0-	-126	-0-	114	2			N	-0-					37
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					37
08	248	N	168	-0-	-80	-0-	156	2	12	9	N	11					48
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	119	2	11	9	N	10	20	1			38
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					38
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	139	2	2	9	N	2					40

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
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					35
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1280	2	13	9	Y	12					47
08	DLQ G-10		1272	-0-	1272	1272	1271	2	1	9	Y	1					48
09	DLQ G-10		1146	-0-	1146	2418	1146	2			Y	-0-					48
10	DLQ G-10		1223	-0-	1223	3641	1223	2			Y	-0-					48
*11	2500	N	1140	-0-	-1360	2281	1130	2	10	9	Y	9					57

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	1410	N	264	-0-	-1146	-0-	258	2	6	9	Y	5					62
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	232	2	9	9	Y	8					70
08	310	N	168	-0-	-142	-0-	150	2	18	9	Y	16	34	1			52
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1					53
10	248	N	114	-0-	-134	-0-	110	2	4	9	Y	4					57
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	90	2	9	9	Y	8					65

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
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	853	2	6	9	Y	5					59
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	916	2	9	9	Y	8					67
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	998	2	19	9	Y	17	35	1			49
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					49
10	930	N	868	-0-	-62	-0-	864	2	4	9	Y	4					53
11	960	N	848	-0-	-112	-0-	839	2	9	9	Y	8					61

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	474	2	17	9	Y	15	68	1			6
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	521	2	14	9	Y	13					19
08	527	N	351	-0-	-176	-0-	345	2	6	9	Y	5					24
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1	9	Y	1	12	1			13
10	434	N	310	-0-	-124	-0-	22	1	268	2	Y	18	28	1			3
							20	9									
*11	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	207	1	2445	2	Y	-0-					3

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 8452

06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
*11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464

06	630	N	535	-0-	-95	-0-	526	2	9	9	N	8					123
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	593	2	8	9	N	7	70	1			60
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					60
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					60
10	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					60
11	570	N	384	-0-	-186	-0-	384	2			N	-0-					60

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097

06	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1387	2	10	9	Y	9					55
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	606	2	10	9	Y	9					64
08	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	2			Y	-0-					64
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					64
*10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					64
*11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					64

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774

06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	566	2	1	9	Y	1					46
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					46
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	535	2	3	9	Y	3					49
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	581	2	8	9	Y	7					56
*10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	604	2	3	9	Y	3					59
*11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	588	2	2	9	Y	2					61

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807

06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	190	1	899	2	Y	8					55
							9	9									
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	886	2	6	9	Y	5	50	1			10
08	1178	N	901	-0-	-277	-0-	900	2	1	9	Y	1					11
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					11
10	899	N	898	-0-	-1	-0-	896	2	2	9	Y	2					13
*11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					13

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

06	300	N	185	-0-	-115	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
*10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
*11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
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-

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
06	1260	N	872	-0-	-388	-0-	859	2	13	9	Y	12					57
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	305	2	23	9	Y	21					78
08	1147	N	552	-0-	-595	-0-	506	2	46	9	Y	42					120
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					120
*10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	406	2	25	9	Y	23					143
11	540	N	507	-0-	-33	-0-	503	2	4	9	Y	4					147

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	73	1			21
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					23
09	T. A.		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-					23

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
06	2100	N	1932	-0-	-168	-0-	1919	2	13	9	Y	12					40
07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2054	2	18	9	Y	16					56
08	2077	N	1887	-0-	-190	-0-	1875	2	12	9	Y	11					67
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					67
10	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	1965	2	20	9	Y	18					85
11	1830	N	1699	-0-	-131	-0-	1699	2			Y	-0-					85

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
06	600	N	493	-0-	-107	-0-	490	2	3	9	Y	3					17
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	403	2	8	9	Y	7					24
08	589	N	466	-0-	-123	-0-	466	2			Y	-0-					24
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					24
*10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	494	2	13	9	Y	12					36
11	450	N	236	-0-	-214	-0-	236	2			Y	-0-					36

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
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					25
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					25
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					25
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					25
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					25
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					25

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	1247	2	6	9	Y	5					84
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1310	2	14	9	Y	13					97
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					97
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1264	2	4	9	Y	4	77	1			24
10	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1275	2			Y	-0-					24
11	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	1242	2	3	9	Y	3					27

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674

06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	893	2	9	9	Y	8					22
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	930	2	12	9	Y	11					33
08	961	N	848	-0-	-113	-0-	840	2	8	9	Y	7					40
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					40
10	930	N	868	-0-	-62	-0-	855	2	13	9	Y	12					52
11	810	N	719	-0-	-91	-0-	719	2			Y	-0-					52

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832

06	150	N	122	-0-	-28	-0-	121	2	1	9	Y	1	7	1			-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	41	2	7	9	Y	6					6
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	109	2	3	9	Y	3					9
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-	5	1			4
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	9	13	1			-0-
							10	9									
*11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	2	Y	-0-					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

06	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1554	2	6	9	Y	5					64
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1753	2	10	9	Y	9					73
08	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	1675	2	19	9	Y	17	36	1			54
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					54
10	1767	N	1662	-0-	-105	-0-	1658	2	4	9	Y	4					58
11	1650	N	1546	-0-	-104	-0-	1536	2	10	9	Y	9					67

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167

06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3516	2	19	9	N	17					70
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3669	2	6	9	N	5					75
08	4030	X	3547	-0-	-483	-0-	3547	2			N	-0-					75
09	3870	X	3456	-0-	-414	-0-	3456	2			N	-0-					75
10	3906	X	3348	-0-	-558	-0-	3291	2	57	9	N	52					127
11	3570	X	3171	-0-	-399	-0-	3171	2			N	-0-					127

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					152
*07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	143	2	24	9	N	22					174
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	N	1	168	1			7
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					7
*10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					7
*11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					7

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 8689

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200

06	330	N	183	-0-	-147	-0-	3	1	177	2	N	3					7
							3	9									
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	N	1					8
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					8
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					8
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					8
11	210	N	92	-0-	-118	-0-	92	2			N	-0-					8

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993

06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					60
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					60
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	354	2	10	9	Y	9					69
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					69
*10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					69
*11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					69

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					49
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					49
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					49
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					49
*10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					49
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					49

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

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

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765

06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1340	2	9	9	Y	8	36	1			5
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1436	2	8	9	Y	7					12
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1498	2	2	9	Y	2					14
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-	6	1			8
*10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	155	1	1871	2	Y	9	15	1			2
							10	9									
11	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	106	1	1255	2	Y	-0-					2

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					68
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1952	2	17	9	N	15					83
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1937	2	11	9	N	10	81	1			12
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1860	2	3	9	N	3					15
10	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	1916	2	11	9	N	10					25
*11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1896	2	9	9	N	8					33

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

06	720	X	246	-0-	-474	-0-	237	2	9	9	Y	8					127
07	744	X	260	-0-	-484	-0-	256	2	4	9	Y	4					131
08	682	N	345	-0-	-337	-0-	342	2	3	9	Y	3					134
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	118	2	23	9	Y	21					155
10	248	N	53	-0-	-195	-0-	42	2	11	9	Y	10					165
11	330	N	85	-0-	-245	-0-	85	2			Y	-0-					165

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672

06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	586	2	2	9	Y	2					113
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	568	2	1	9	Y	1					114
08	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	2			Y	-0-					114
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	510	2	3	9	Y	3					117
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	603	2	1	9	Y	1					118
11	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	2			Y	-0-					118

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 #: 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-	12	1			5
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					5
08	T. A.		55	-0-	55	55	54	2	1	9	Y	1					6
09	T. A.		23	-0-	23	78	23	2			Y	-0-	4	1			2
10	T. A.		33	-0-	33	111	19	2	14	9	Y	13					15
11	T. A.		36	-0-	36	147	36	2			Y	-0-					15

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
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	772	2	9	9	Y	8	15	1			12
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1034	2	8	9	Y	7	14	1			5
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1123	2	6	9	Y	5	10	1			-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	715	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
10	961	N	802	-0-	-159	-0-	796	2	6	9	Y	5					5
11	930	N	554	-0-	-376	-0-	554	2			Y	-0-					5

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
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	65	2	3	9	Y	3	3	1			4
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-	2	1			2
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	34	2	12	9	Y	11	10	1			1
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	35	2	6	9	Y	5					6
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					6

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1102	2	3	9	N	3					28
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					28
08	899	N	373	-0-	-526	-0-	373	2			N	-0-					28
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					28
10	744	N	49	-0-	-695	-0-	49	2			N	-0-					28
11	360	N	68	-0-	-292	-0-	68	2			N	-0-					28

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
06	2700	N	2485	-0-	-215	-0-	2468	2	17	9	Y	15	72	1			1
07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2562	2	14	9	Y	13					14
08	2945	X	2564	-0-	-381	-0-	2558	2	6	9	Y	5					19
09	2520	X	2229	-0-	-291	-0-	2229	2			Y	-0-	12	1			7
*10	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	204	1	2459	2	Y	18	25	1			-0-
							20	9									
11	2490	X	1392	-0-	-1098	-0-	109	1	1283	2	Y	-0-					-0-

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740

06	660	X	486	-0-	-174	-0-	84	1	396	2	Y	5					47
							6	9									
07	589	X	400	-0-	-189	-0-	385	2	15	9	Y	14	54	1			7
08	527	N	368	-0-	-159	-0-	364	2	4	9	Y	4					11
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					11
10	403	N	367	-0-	-36	-0-	359	2	8	9	Y	7					18
*11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					18

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716

06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					42
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					42
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					42
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					42
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					42
*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					42

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742

06	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
*10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
*11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	261	2	6	9	Y	5	14	1			18
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	428	2	7	9	Y	6	13	1			11
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	540	2	3	9	Y	3	11	1			3
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	378	2	12	9	Y	11	11	1			3
10	434	N	343	-0-	-91	-0-	337	2	6	9	Y	5					8
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			Y	-0-					8

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1443	2	20	9	N	18					160
*07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1491	2	8	9	N	7					167
*08	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	1489	2			N	-0-	154	1			13
*09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					13
10	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1470	2			N	-0-					13
11	1440	N	1313	-0-	-127	-0-	1313	2			N	-0-					13

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1834	2	34	9	N	31	91	1			16
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2052	2	7	9	N	6					22
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2129	2	15	9	N	14					36
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2043	2	1	9	N	1	35	1			2
10	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	1921	2	23	9	N	21					23
11	1980	N	1970	-0-	-10	-0-	1962	2	8	9	N	7					30

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	549	-0-	-111	-0-	1	1	528	2	N	18					95
							20	9									
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					95
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					95
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	321	2	6	9	N	5					100
*10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-	83	1			17
*11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					17

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1585	-0-	-125	-0-	412	1	1173	2	N	-0-					-0-
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1120	-0-	-523	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
*10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
*11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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 #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1086	2	6	9	N	5					65
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1083	2	10	9	N	9					74
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1039	2	18	9	N	16	36	1			54
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1045	2	1	9	N	1					55
*10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1023	2	4	9	N	4					59
*11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	900	2	10	9	N	9					68

FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					140
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					140
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	105	2	3	9	N	3					143
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					143
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					143
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					143

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 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
06	1020	N	961	-0-	-59	-0-	957	2	4	9	N	4					127
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1098	2	1	9	N	1					128
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1293	2	65	9	N	59					187
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1355	2	18	9	N	16					203
10	1085	N	987	-0-	-98	-0-	972	2	15	9	N	14					217
11	1050	N	972	-0-	-78	-0-	969	2	3	9	N	3					220

BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 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
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					68
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					68
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	70	2	78	9	N	71	71	1			68
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					68
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					68
11	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					68

FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 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
06	1080	N	542	-0-	-538	-0-	534	2	8	9	N	7					55
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	509	2	22	9	N	20					75
08	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	1036	2			N	-0-					75
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					75
*10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					75
*11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					75

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
06	3000	N	3047	-0-	47	47	776	1	2213	2	N	53	156	1			25
							58	9									
07	2418	N	2371	-0-	-47	-0-	2297	2	74	9	N	67					92
08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2397	2	56	9	N	51					143
09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					143
*10	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2065	2	44	9	N	40	173	1			10
*11	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					10

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 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
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
08	682	N	547	-0-	-135	-0-	547	2			N	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
10	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					-0-
*11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4410	X	4193	-0-	-217	-0-	4175	2	18	9	Y	16	34	1			29
07	4557	X	4135	-0-	-422	-0-	4120	2	15	9	Y	14	30	1			13
08	4557	X	3957	-0-	-600	-0-	3947	2	10	9	Y	9	22	1			-0-
09	4380	X	4070	-0-	-310	-0-	4046	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
10	4526	X	4132	-0-	-394	-0-	4120	2	12	9	Y	11					11
*11	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			Y	-0-					11

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 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
06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3782	2	6	9	N	5					120
07	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3678	2	11	9	N	10					130
08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					130
09	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					130
*10	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					130
*11	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					130

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-					50
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	317	2	33	9	N	30					80
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					80
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					80
10	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-					80
*11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					80

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 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
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1638	2	13	9	N	12					107
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1681	2	9	9	N	8					115
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					115
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					115
*10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-	102	1			13
11	1650	N	1647	-0-	-3	-0-	1647	2			N	-0-					13

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
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	808	2	59	9	Y	54	88	1			86
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1048	2	51	9	Y	46	83	1			49
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1009	2	33	9	Y	30	73	1			6
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	442	2	80	9	Y	73	72	1			7
10	1085	N	248	-0-	-837	-0-	208	2	40	9	Y	36					43
11	1020	N	174	-0-	-846	-0-	174	2			Y	-0-					43

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	130	-0-	-50	-0-	129	2	1	9	N	1					49
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	122	2	3	9	N	3					52
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					52
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					52
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					52
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					52

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 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
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1362	2	10	9	N	9	161	1			33
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1437	2	17	9	N	15					48
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					48
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					48
10	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	1312	2	21	9	N	19					67
11	1410	N	1157	-0-	-253	-0-	1157	2			N	-0-					67

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 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
06	810	N	750	-0-	-60	-0-	748	2	2	9	N	2					8
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	784	2	2	9	N	2					10
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	948	2	2	9	N	2					12
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					12
10	775	N	609	-0-	-166	-0-	606	2	3	9	N	3					15
11	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	2			N	-0-					15

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 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
06	120	N	28	-0-	-92	-0-	27	2	1	9	N	1	15	1			19
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-	9	1			10
08	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-	7	1			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817

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

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
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	N	2	4	1			2
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	185	2	7	9	N	6					8
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	141	2	3	9	N	3					11
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-	5	1			6
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	9	1	103	2	N	9	13	1			2
							10	9									
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	8	1	98	2	N	-0-					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
06	3690	X	3403	-0-	-287	-0-	3377	2	26	9	Y	24	85	1			23
07	3813	X	3554	-0-	-259	-0-	3526	2	28	9	Y	25					48
08	3689	X	3468	-0-	-221	-0-	3458	2	10	9	Y	9					57
09	3570	X	3512	-0-	-58	-0-	3512	2			Y	-0-					57
10	3565	X	3476	-0-	-89	-0-	3442	2	34	9	Y	31	65	1			23
*11	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3457	2	46	9	Y	42					65

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 #: 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
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	409	2	6	9	N	5					62
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	368	2	10	9	N	9					71
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	516	2	18	9	N	16	34	1			53
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	N	1					54
*10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	692	2	4	9	N	4					58
*11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	635	2	10	9	N	9					67

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798

06	1530	N	1317	-0-	-213	-0-	1311	2	6	9	N	5					177
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1394	2	12	9	N	11					188
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1408	2	20	9	N	18	108	1			98
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1496	2	30	9	N	27					125
*10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1606	2	13	9	N	12					137
*11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1785	2	25	9	N	23					160

HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784

06	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2326	2	10	9	Y	9	83	1			47
07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2475	2	7	9	Y	6					53
08	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2850	2	9	9	Y	8					61
09	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-	36	1			25
10	2480	N	2434	-0-	-46	-0-	2419	2	15	9	Y	14					39
11	2520	N	2393	-0-	-127	-0-	2393	2			Y	-0-					39

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854

06	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982

06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					50
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					50
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					50
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					50
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					50
11	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-					50

CURBOW, W. D. WELL #: 7 RRCID -> 239658 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8015 - 8820

06	660	N	589	-0-	-71	-0-	583	2	6	9	N	5					78
*07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	571	2	12	9	N	11					89
*08	540	N	335	-0-	-205	-0-	335	2			N	-0-					89
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	1			-0-
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2015 - PLUGGED 08/28/15

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
06	1920	N	1723	-0-	-197	-0-	1702	2	21	9	N	19					97
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1771	2	25	9	N	23					120
08	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	1730	2	13	9	N	12					132
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					132
10	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	1756	2			N	-0-					132
*11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1652	2	40	9	N	36	161	1			7

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
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	971	2	8	9	N	7					100
*07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	982	2	2	9	N	2					102
*08	1023	N	986	-0-	-37	-0-	986	2			N	-0-					102
*09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					102
*10	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	2			N	-0-					102
11	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	2			N	-0-	82	1			20

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
06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					85
07	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					85
08	2852	N	2717	-0-	-135	-0-	2700	2	17	9	N	15					100
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					100
10	3038	N	2540	-0-	-498	-0-	2540	2			N	-0-					100
11	2640	N	2402	-0-	-238	-0-	2402	2			N	-0-					100

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
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					114
07	1116	N	901	-0-	-215	-0-	901	2			N	-0-					114
08	961	N	446	-0-	-515	-0-	446	2			N	-0-					114
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					114
10	899	N	255	-0-	-644	-0-	255	2			N	-0-					114
11	420	N	272	-0-	-148	-0-	272	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
06	420	N	314	-0-	-106	-0-	308	2	6	9	N	5					43
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	333	2	13	9	N	12					55
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	265	2	9	9	N	8					63
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	N	2					65
10	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	2			N	-0-					65
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					65

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
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	171	2	3	9	N	3					38
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	195	2	24	9	N	22					60
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					60
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					60
10	217	N	177	-0-	-40	-0-	166	2	11	9	N	10					70
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	147	2	2	9	N	2					72

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
06	600	N	513	-0-	-87	-0-	489	2	24	9	N	22					80
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	695	2	52	9	N	47					127
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	739	2	28	9	N	25					152
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					152
*10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	644	2	19	9	N	17	157	1			12
*11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					12

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					42
07	1581	N	1457	-0-	-124	-0-	1457	2			N	-0-					42
08	1581	N	1240	-0-	-341	-0-	1240	2			N	-0-					42
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1089	2	25	9	N	23					65
10	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	1361	2			N	-0-					65
*11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					65

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
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1203	2	32	9	N	29					152
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1091	2	55	9	N	50					202
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1298	2	18	9	N	16	168	1			50
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					50
*10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					50
11	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	1230	2			N	-0-					50

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
06	420	N	286	-0-	-134	-0-	286	2			N	-0-					168
07	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	2			N	-0-					168
08	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					168
09	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	2			N	-0-					168
10	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					168
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					168

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 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
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2			N	-0-					188
07	1922	N	654	-0-	-1268	-0-	654	2			N	-0-					188
08	1302	N	536	-0-	-766	-0-	536	2			N	-0-					188
09	690	N	445	-0-	-245	-0-	445	2			N	-0-					188
10	651	N	431	-0-	-220	-0-	431	2			N	-0-					188
11	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					188

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 218376 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7774 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	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

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 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
06	180	N	79	-0-	-101	-0-	79	2			N	-0-					30
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					30
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					30
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					30
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					30
*11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 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
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1024	2	2	9	Y	2	100	1			2
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	847	2	3	9	Y	3					5
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1138	2	1	9	Y	1	4	1			2
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	771	2	1	9	Y	1	2	1			1
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					1
*11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	710	2	1	9	Y	1	1	1			1

TRAYNHAM WELL #: 1 RRCID -> 251590 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 8778 - 10994

06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1228	2	1	9	Y	1					12
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1539	2	8	9	Y	7					19
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1287	2	6	9	Y	5					24
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1164	2	42	9	Y	38					62
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1234	2	11	9	Y	10	47	1			25
11	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1147	2	31	9	Y	28					53

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

06	300	N	166	-0-	-134	-0-	166	2			Y	-0-					193
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					193
08	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			Y	-0-					193
09	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	2			Y	-0-					193
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	146	1			47
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					47

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					52
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					52
08	992	N	977	-0-	-15	-0-	966	2	11	9	Y	10					62
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					62
10	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	2			Y	-0-					62
11	960	N	921	-0-	-39	-0-	921	2			Y	-0-					62

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
06	930	X	813	-0-	-117	-0-	813	2			N	-0-					154
07	930	X	764	-0-	-166	-0-	764	2			N	-0-					154
08	961	X	802	-0-	-159	-0-	802	2			N	-0-					154
09	930	X	811	-0-	-119	-0-	811	2			N	-0-					154
*10	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					154
11	810	X	NO RPT	-0-	-810	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	1020	N	997	-0-	-23	-0-	997	2			N	-0-					37
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					37
08	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	2			N	-0-					37
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					37
*10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1034	2	17	9	N	15					52
11	990	N	910	-0-	-80	-0-	910	2			N	-0-					52

MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					32
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					32
08	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					32
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					32
*10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					32
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					32

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	X	1716	-0-	-234	-0-	1710	2	6	9	N	5					42
07	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2565	2	6	9	N	5					47
08	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2692	2	7	9	N	6					53
09	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2463	2	4	9	N	4					57
10	2573	X	2539	-0-	-34	-0-	2533	2	6	9	N	5					62
*11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2769	2	3	9	N	3					65

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827

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

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STILL, JOE MACK WELL #: 1 RRCID -> 115450 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7765 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					30
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					30
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					30
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					30
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					30
*11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					30

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
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2015 - PLUGGED 03/18/15

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	2			N	-0-					72
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					72
08	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					72
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					72
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					72
*11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					72

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.) 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					80
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					80
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					80
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					80
10	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					80
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-					80

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2015 - PLUGGED 11/12/15

HALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 197524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5865 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
PERRONE WELL #: 1 RRCID -> 082866 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6232 - 6242

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2015 - P/A 10/13/15

PERRONE WELL #: 3 RRCID -> 085132 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6175 - 6190

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - P/A 09/30/15

GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 085511 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6188 - 6198

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2015 - P/A 10/07/15

PERRONE WELL #: 4 RRCID -> 086103 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6191 - 6206

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2015 - P/A 10/05/15

PETROREAL INC. 660891
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 5940

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.) 64605 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R. S. WELL #: 12 RRCID -> 121618 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394

06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	390	1	1758	2	N	-0-					-0-
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	403	1	1738	2	N	-0-					-0-
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	465	1	1700	2	N	-0-					-0-
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	450	1	1721	2	N	-0-					-0-
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	465	1	1719	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-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

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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

06	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083	2			N	-0-					9
07	1023	N	761	-0-	-262	-0-	761	2			N	-0-					9
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					9
09	1080	N	828	-0-	-252	-0-	828	2			N	-0-					9
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					9
*11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (RODESSA) 64605 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
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
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					188
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					188
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45					233
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					233
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					233

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
SHARTLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-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

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2015 - PLUGGED 11/19/15

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

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09		PRTL PLG	-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

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
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
06	570	#	389	-0-	-181	-0-	389	3			N	-0-					8
07	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					8
08	465	#	372	-0-	-93	-0-	372	3			N	-0-					8
09	450	#	416	-0-	-34	-0-	416	3			N	-0-					8
10	465	#	387	-0-	-78	-0-	387	3			N	-0-					8
11	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					8

NEUHOFF (TRAVIS PEAK) 65011 460 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12076 - 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
06	37380		NO RPT	-0-	-37380	-0-					N	NO RPT					-0-
07	38626		NO RPT	-0-	-38626	-0-					N	NO RPT					-0-
08	38626		NO RPT	-0-	-38626	-0-					N	NO RPT					-0-
09	37380		NO RPT	-0-	-37380	-0-					N	NO RPT					-0-
10	38626		NO RPT	-0-	-38626	-0-					N	NO RPT					-0-
11	37380		NO RPT	-0-	-37380	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					178
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					178
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					178
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					178
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					178
*11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					178

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					158
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					158
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					158
*11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					158

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
06	2280	#	1805	-0-	-475	-0-	1796	2	9	9	N	8					222
07	2408	R	2408	-0-	-0-	-0-	2391	2	17	9	N	15					237
08	2356	#	2354	-0-	-2	-0-	2354	2			N	-0-					237
09	2190	#	1728	-0-	-462	-0-	1727	2	1	9	N	1	144	1			94
10	2418	#	1595	-0-	-823	-0-	1595	2			N	-0-					94
11	2340	#	1909	-0-	-431	-0-	1909	2			N	-0-					94

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
06	990	#	806	-0-	-184	-0-	450	1	356	2	N	-0-					134
07	1023	#	788	-0-	-235	-0-	450	1	338	2	N	-0-					134
08	1023	#	821	-0-	-202	-0-	450	1	371	2	N	-0-					134
09	840	#	667	-0-	-173	-0-	450	1	187	2	N	27					161
							30	9									
10	842	R	842	-0-	-0-	-0-	450	1	375	2	N	15					176
							17	9									
*11	815	R	815	-0-	-0-	-0-	450	1	351	2	N	13					189
							14	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	90	3	6	9	Y	5	20	1			46
07	93	N	52	-0-	-41	B	-0-	48	3	4	9	Y	4	16	1			34
08	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					34
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					34
10	T. A.		161	-0-	161	B	161	149	3	12	9	Y	11	35	1			10
11	T. A.		84	-0-	84	B	245	72	3	12	9	Y	11					21

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	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-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 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
06	989	N	989	-0-	-0-	B	-0-	49	1	908	3	Y	29	26	1			8
								32	9									
07	1023	N	697	-0-	-326	B	-0-	43	1	635	3	Y	17	17	1			8
								19	9									
08	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	39	1	643	3	Y	16	18	1			6
								18	9									
09	990	N	902	-0-	-88	B	-0-	43	1	828	3	Y	28	28	1			6
								31	9									
10	1395	N	1395	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1302	3	Y	39	45	1			-0-
								43	9									
*11	1002	N	1002	-0-	-0-	B	-0-	55	1	918	3	Y	26	23	1			3
								29	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

06	1255	N	1255	-0-	-0-	B	-0-	1182	3	73	9	Y	66	69	1			11
07	1469	N	1469	-0-	-0-	B	-0-	1346	3	123	9	Y	112	109	1			14
08	1507	N	1507	-0-	-0-	B	-0-	1362	3	145	9	Y	132	135	1			11
09	1365	N	1365	-0-	-0-	B	-0-	1216	3	149	9	Y	135	132	1			14
10	1457	N	1202	-0-	-255	B	-0-	1070	3	132	9	Y	120	132	1			2
11	1470	N	778	-0-	-692	B	-0-	711	3	67	9	Y	61	51	1			12

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

06	4620	X	3736	-0-	-884	B	-0-	3370	3	366	9	N	333	343	1			12
07	4774	X	3819	-0-	-955	B	-0-	3428	3	391	9	N	355	334	1			33
08	4216	X	3911	-0-	-305	B	-0-	3503	3	408	9	N	371	374	1			30
09	3928	X	3928	-0-	-0-	B	-0-	3526	3	402	9	N	365	361	1			34
10	3875	X	3302	-0-	-573	B	-0-	2886	3	416	9	N	378	412	1			-0-
11	3780	X	2978	-0-	-802	B	-0-	2685	3	293	9	N	266	220	1			46

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-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-

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	3			N	-0-					-0-
07	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	3			N	-0-					-0-
08	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	3			N	-0-					-0-
09	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	4883	-0-	-511	-0-	4883	3			N	-0-					-0-
*11	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

06	6450	X	6431	-0-	-19	-0-	6431	3			N	-0-					-0-
07	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	3			N	-0-					-0-
08	6231	X	5958	-0-	-273	-0-	5958	3			N	-0-					-0-
09	6420	X	6094	-0-	-326	-0-	6094	3			N	-0-					-0-
10	6634	X	4545	-0-	-2089	-0-	4545	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	4656	-0-	-1764	-0-	4656	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

06	7170	X	6934	-0-	-236	-0-	6934	3			N	-0-					-0-
07	7378	X	5865	-0-	-1513	-0-	5865	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	6745	-0-	-354	-0-	6745	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	6414	-0-	-516	-0-	6414	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	4778	-0-	-2383	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	605	-0-	-6325	-0-	605	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

06	4740	X	4250	-0-	-490	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	3930	-0-	-1247	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4569	-0-	-608	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	3782	-0-	-1228	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	3078	-0-	-1758	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	3670	-0-	-740	-0-	3670	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	902	-0-	-338	-0-	902	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	870	-0-	-330	-0-	870	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

06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2113	-0-	-181	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1449	-0-	-659	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1687	-0-	-413	-0-	1687	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

06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
10	837	N	557	-0-	-280	-0-	557	3			N	-0-					-0-
11	780	N	507	-0-	-273	-0-	507	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 #: 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
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3		N	-0-			-0-
07	1364	X	1308	-0-	-56	-0-	1308	3		N	-0-			-0-
08	1364	X	1361	-0-	-3	-0-	1361	3		N	-0-			-0-
09	1350	X	1307	-0-	-43	-0-	1307	3		N	-0-			-0-
10	1395	X	991	-0-	-404	-0-	991	3		N	-0-			-0-
11	1350	X	1141	-0-	-209	-0-	1141	3		N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-			-0-
07	1054	X	782	-0-	-272	-0-	782	3		N	-0-			-0-
08	1085	X	795	-0-	-290	-0-	795	3		N	-0-			-0-
09	1050	X	788	-0-	-262	-0-	788	3		N	-0-			-0-
10	1085	X	478	-0-	-607	-0-	478	3		N	-0-			-0-
11	780	X	354	-0-	-426	-0-	354	3		N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

06	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	3		N	-0-			-0-
07	8401	X	7781	-0-	-620	-0-	7781	3		N	-0-			-0-
08	8401	X	7586	-0-	-815	-0-	7586	3		N	-0-			-0-
09	8280	X	7472	-0-	-808	-0-	7472	3		N	-0-			-0-
10	8556	X	5451	-0-	-3105	-0-	5451	3		N	-0-			-0-
11	8280	X	5389	-0-	-2891	-0-	5389	3		N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

06	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	3		N	-0-			-0-
07	8835	X	6908	-0-	-1927	-0-	6908	3		N	-0-			-0-
08	8835	X	7935	-0-	-900	-0-	7935	3		N	-0-			-0-
09	8550	X	7261	-0-	-1289	-0-	7261	3		N	-0-			-0-
10	7812	X	5248	-0-	-2564	-0-	5248	3		N	-0-			-0-
11	7680	X	6442	-0-	-1238	-0-	6442	3		N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

06	2610	X	1119	-0-	-1491	-0-	1119	3		N	-0-			-0-
07	2697	X	2032	-0-	-665	-0-	2032	3		N	-0-			-0-
08	2697	X	2283	-0-	-414	-0-	2283	3		N	-0-			-0-
09	2610	X	2150	-0-	-460	-0-	2150	3		N	-0-			-0-
10	2046	X	1576	-0-	-470	-0-	1576	3		N	-0-			-0-
11	2220	X	1309	-0-	-911	-0-	1309	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 #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	1804	-0-	-87	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
08	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	1669	-0-	-161	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
10	1891	X	1280	-0-	-611	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
11	1830	X	1314	-0-	-516	-0-	1314	3			N	-0-					-0-

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
06	660	N	421	-0-	-239	-0-	414	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					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
06	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	3			N	-0-					-0-
07	9424	X	9002	-0-	-422	-0-	9002	3			N	-0-					-0-
08	9579	X	9133	-0-	-446	-0-	9133	3			N	-0-					-0-
09	9390	X	8483	-0-	-907	-0-	8483	3			N	-0-					-0-
10	9703	X	6282	-0-	-3421	-0-	6282	3			N	-0-					-0-
11	9390	X	6743	-0-	-2647	-0-	6743	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
06	8010	X	6416	-0-	-1594	-0-	6416	3			N	-0-					-0-
07	8246	X	5143	-0-	-3103	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	5664	-0-	-1807	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
09	7230	X	7095	-0-	-135	-0-	7095	3			N	-0-					-0-
10	6634	X	3588	-0-	-3046	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	5325	-0-	-1095	-0-	5325	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
06	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	5246	-0-	-179	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	5287	-0-	-169	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	4985	-0-	-505	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
10	5673	X	3907	-0-	-1766	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	5389	-0-	-101	-0-	5389	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	2048	-0-	-525	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	2032	-0-	-541	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	1968	-0-	-522	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
10	2139	X	1341	-0-	-798	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
11	2010	X	1388	-0-	-622	-0-	1388	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 #: 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
06	19328	X	19328	-0-	-0-	-0-	19328	3			N	-0-					-0-
07	19592	X	19449	-0-	-143	-0-	19449	3			N	-0-					-0-
08	19593	X	19593	-0-	-0-	-0-	19593	3			N	-0-					-0-
09	19320	X	18419	-0-	-901	-0-	18419	3			N	-0-					-0-
10	19964	X	13364	-0-	-6600	-0-	13364	3			N	-0-					-0-
11	19320	X	13328	-0-	-5992	-0-	13328	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

06	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	3			N	-0-					-0-
07	7750	X	7467	-0-	-283	-0-	7467	3			N	-0-					-0-
08	7750	X	7630	-0-	-120	-0-	7630	3			N	-0-					-0-
09	7620	X	7573	-0-	-47	-0-	7573	3			N	-0-					-0-
10	7874	X	5657	-0-	-2217	-0-	5657	3			N	-0-					-0-
11	7620	X	6110	-0-	-1510	-0-	6110	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277093 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47D RRCID -> 278118 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 8915 - 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
07		0	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		310	N 261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08		465	N -0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		248	N -0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11		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
06		690	# 322	-0-	-368	-0-	308	2	14	9	N	13					200
07		713	# 424	-0-	-289	-0-	400	2	24	9	N	22					222
08		562	N 562	-0-	-0-	-0-	537	2	25	9	N	23					245
09		330	N 272	-0-	-58	-0-	249	2	23	9	N	21					266
10		581	N 581	-0-	-0-	-0-	573	2	8	9	N	7	168	1			105
*11		664	N 664	-0-	-0-	-0-	651	2	13	9	N	12					117

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
06	2678	X	2341	-0-	-337	-0-	2234	2	107	9	Y	97	112	1			30
07	2077	X	1932	-0-	-145	-0-	1815	2	117	9	Y	106	121	1			15
08	2077	X	1455	-0-	-622	-0-	1380	2	75	9	Y	68	78	1			5
09	2010	X	1737	-0-	-273	-0-	1637	2	100	9	Y	91	94	1			2
10	2077	X	1169	-0-	-908	-0-	1100	2	69	9	Y	63	43	1			22
*11	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2281	2	131	9	Y	119	108	1			33

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
06	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3364	2	198	9	Y	180	151	1			68
07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3058	2	243	9	Y	221	246	1			43
08	2573	X	2531	-0-	-42	-0-	2371	2	160	9	Y	145	166	1	1	8	21
09	3570	X	2826	-0-	-744	-0-	2628	2	198	9	Y	180	184	1			17
10	3689	X	2608	-0-	-1081	-0-	2421	2	187	9	Y	170	119	1			68
11	3570	X	2104	-0-	-1466	-0-	1965	2	139	9	Y	126	145	1			49

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
06	1620	X	915	-0-	-705	-0-	839	2	76	9	Y	69	82	1			22
07	1674	X	1076	-0-	-598	-0-	959	2	117	9	Y	106	112	1			16
08	1674	X	829	-0-	-845	-0-	752	2	77	9	Y	70	80	1			6
09	1620	X	990	-0-	-630	-0-	888	2	102	9	Y	93	96	1			3
10	1426	X	1012	-0-	-414	-0-	905	2	107	9	Y	97	67	1			33
11	1050	X	839	-0-	-211	-0-	758	2	81	9	Y	74	87	1			20

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
06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3898	2	91	9	Y	83	76	1			26
07	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4430	2	141	9	Y	128	135	1			19
08	3534	X	2899	-0-	-635	-0-	2823	2	76	9	Y	69	82	1			6
09	3990	X	2235	-0-	-1755	-0-	2170	2	65	9	Y	59	64	1			1
10	4557	X	4030	-0-	-527	-0-	3909	2	121	9	Y	110	73	1			38
11	4410	X	3821	-0-	-589	-0-	3716	2	105	9	Y	95	107	1			26

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
06	4770	X	1428	-0-	-3342	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
07	4929	X	1522	-0-	-3407	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
08	4929	X	1609	-0-	-3320	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
09	2880	X	1380	-0-	-1500	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
10	2759	X	1400	-0-	-1359	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
11	1560	X	1123	-0-	-437	-0-	1123	2			Y	-0-					-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
06	10020	X	6902	-0-	-3118	-0-	6841	2	61	9	Y	55					105
07	7905	X	6306	-0-	-1599	-0-	6245	2	61	9	Y	55					160
08	8649	X	6894	-0-	-1755	-0-	6842	2	52	9	Y	47					207
09	8370	X	7487	-0-	-883	-0-	7435	2	52	9	Y	47	186	1			68
10	8649	X	8111	-0-	-538	-0-	8069	2	42	9	Y	38					106
11	6900	X	6873	-0-	-27	-0-	6787	2	86	9	Y	78					184

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	3000	N	2206	-0-	-794	4086	2187	2	19	9	Y	17	38	1			5
07	6459	X	2373	-0-	-4086	-0-	2345	2	28	9	Y	25	26	1			4
08	2914	X	2107	-0-	-807	-0-	2086	2	21	9	Y	19	21	1			2
09	2820	X	2016	-0-	-804	-0-	1994	2	22	9	Y	20	22	1			-0-
10	2914	X	2336	-0-	-578	-0-	2310	2	26	9	Y	24	16	1			8
*11	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2289	2	24	9	Y	22	24	1			6

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
06	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6838	2	10	9	Y	9	8	1			3
07	6293	X	6067	-0-	-226	-0-	6056	2	11	9	Y	10	12	1			1
08	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5337	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4821	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
10	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6547	2	12	9	Y	11	7	1			4
*11	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6680	2	11	9	Y	10	11	1			3

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
06	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5606	2	67	9	Y	61	55	1			19
07	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6601	2	107	9	Y	97	102	1			14
08	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7428	2	101	9	Y	92	98	1			8
09	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6206	2	95	9	Y	86	92	1			2
10	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5272	2	83	9	Y	75	51	1			26
11	5130	X	4292	-0-	-838	-0-	4231	2	61	9	Y	55	66	1			15

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
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	325	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	163	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	341	N	183	-0-	-158	-0-	181	2	2	9	Y	2	1	1			1
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

OAK CREEK (JAMES LIME) //CONT.// 66459 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
07	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
08	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	3360	-0-	360	360	3360	3			N	-0-					-0-
10	2335	N	1975	-0-	-360	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
*11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 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
06	540	N	-0-	-0-	-540	-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-

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
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					83
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					83
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	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 #: 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
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
08	744	N	517	-0-	-227	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
10	992	N	498	-0-	-494	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	775	N	3	-0-	-772	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
*11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	1147	N	598	-0-	-549	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	744	N	649	-0-	-95	-0-	649	3			N	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
10	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	630	N	573	-0-	-57	-0-	573	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

06	1440	N	337	-0-	-1103	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	516	-0-	-910	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1085	-0-	-310	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
11	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422

06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
08	992	N	625	-0-	-367	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
*11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

06	1320	N	4	-0-	-1316	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	25	-0-	-1432	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	992	N	13	-0-	-979	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3154	-0-	154	154	3154	3			N	-0-					-0-
10	1843	N	1689	-0-	-154	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
*11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

06	1470	N	629	-0-	-841	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
*11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

06	2250	X	1	-0-	-2249	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
08	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
09	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
10	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
*11	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-

POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820

06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1598	3	18	9	Y	16	17	1			1
07	1829	N	1524	-0-	-305	-0-	1510	3	14	9	Y	13	13	1			1
08	1953	N	1412	-0-	-541	-0-	1400	3	12	9	Y	11	11	1			1
09	1620	N	1244	-0-	-376	-0-	1233	3	11	9	Y	10	10	1			1
10	1519	N	807	-0-	-712	-0-	794	3	13	9	Y	12	12	1			1
11	1380	N	1101	-0-	-279	-0-	1087	3	14	9	Y	13	13	1			1

JONES, ALFORD GU WELL #: 1 RRCID -> 091281 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10446

06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
10	0		294	-0-	294	294	294	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2015 - PLUGGED 10/25/15

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623

06	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			Y	-0-					-0-
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091568 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720

06	2100	X	1755	-0-	-345	-0-	1754	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	2108	X	1607	-0-	-501	-0-	1606	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2192	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	1454	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	1505	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	1470	N	1352	-0-	-118	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
10	899	N	656	-0-	-243	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395

06	4172	X	2692	-0-	-1480	-0-	2692	3			Y	-0-					-0-
07	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			Y	-0-					-0-
08	3162	X	2524	-0-	-638	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2442	-0-	-618	-0-	2442	3			Y	-0-					-0-
10	3007	X	2438	-0-	-569	-0-	2371	3	67	9	Y	61					61
11	2700	X	2219	-0-	-481	-0-	2219	3			Y	-0-					61

LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 092751 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 10807

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181

CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751

06	775	X	775	-0-	-0-	-0-	754	3	21	9	Y	19	20	1			1
07	892	X	892	-0-	-0-	-0-	875	3	17	9	Y	15	15	1			1
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	808	3	14	9	Y	13	13	1			1
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	770	3	13	9	Y	12	12	1			1
10	899	N	856	-0-	-43	-0-	839	3	17	9	Y	15	15	1			1
11	810	N	745	-0-	-65	-0-	728	3	17	9	Y	15	15	1			1

SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

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	9	9	8			-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-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093287 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10763

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
*11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 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
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1234	3	12	9	Y	11	11	8			56
07	1674	N	1214	-0-	-460	-0-	1208	3	6	9	Y	5	5	8			56
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1143	3	10	9	Y	9	48	1	7	8	10
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1153	3	4	9	Y	4	4	8			10
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1198	3	6	9	Y	5	5	8			10
*11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					10

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 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
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					27
07	1550	N	894	-0-	-656	-0-	894	3			Y	-0-					27
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					27
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					27
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-					27
*11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					27

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2310	N	2255	-0-	-55	-0-	2255	3			Y	-0-					31
07	2480	N	2283	-0-	-197	-0-	2283	3			Y	-0-					31
08	2077	N	1296	-0-	-781	-0-	1296	3			Y	-0-					31
09	2010	N	1934	-0-	-76	-0-	1934	3			Y	-0-					31
10	2077	N	1873	-0-	-204	-0-	1869	3	4	9	Y	4	31	1	4	8	-0-
*11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 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
06	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1407	-0-	-174	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			Y	-0-					-0-
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			Y	-0-					-0-
*11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 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
06	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
07	2449	N	2304	-0-	-145	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
08	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
09	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
11	2760	N	2721	-0-	-39	-0-	2721	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 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
06	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 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
06	1530	N	1419	-0-	-111	-0-	1419	3			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1435	-0-	-177	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1130	-0-	-265	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-
*11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 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
06	2040	X	913	-0-	-1127	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
07	2108	X	1601	-0-	-507	-0-	1599	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3658	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2877	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1960	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	2250	X	2091	-0-	-159	-0-	2091	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 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
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1572	3	17	9	Y	15	15	1			1
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1598	3	12	9	Y	11	12	1			-0-
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1614	3	12	9	Y	11	10	1			1
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1575	3	10	9	Y	9	9	1			1
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1555	3	12	9	Y	11	11	1			1
*11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1569	3	13	9	Y	12	12	1			1

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
06	2640	X	1987	-0-	-653	-0-	1962	3	25	9	Y	23	60	1			29
07	2728	X	1865	-0-	-863	-0-	1847	3	18	9	Y	16					45
08	2015	N	1858	-0-	-157	-0-	1836	3	22	9	Y	20					65
09	1980	N	1799	-0-	-181	-0-	1781	3	18	9	Y	16	56	1			25
10	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1799	3	23	9	Y	21					46
11	1800	N	1735	-0-	-65	-0-	1703	3	32	9	Y	29	59	1			16

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
06	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	1121	3			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	1080	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
06	1890	X	1606	-0-	-284	-0-	1600	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	1922	X	1656	-0-	-266	-0-	1652	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1654	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1647	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1667	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1648	3	4	9	Y	4	4	1			-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 #: 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
06	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	1657	3			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1590	-0-	-60	-0-	1590	3			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	1650	3			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1581	-0-	-9	-0-	1581	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
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	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
06	1110	N	809	-0-	-301	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
07	1302	N	676	-0-	-626	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1068	-0-	-203	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	641	-0-	-379	-0-	641	3			Y	-0-					-0-

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
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 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
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-	10	1			2
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					2
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-	2	1			-0-
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105468 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 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
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	246	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	124	N	59	-0-	-65	-0-	58	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 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
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	406	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	434	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			Y	-0-					-0-

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
06	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
*11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 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
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
*11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
07	1023	N	816	-0-	-207	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
08	930	N	827	-0-	-103	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 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
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
*11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363

06	840	N	193	-0-	-647	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	1054	N	332	-0-	-722	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
*11	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382

06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
08	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
09	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
10	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
*11	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400

06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
07	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1041	-0-	-819	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
*11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
07	1705	N	1186	-0-	-519	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1444	-0-	-168	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1007	-0-	-171	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	993	-0-	-417	-0-	993	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
08	1395	X	382	-0-	-1013	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
09	390	X	199	-0-	-191	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
10	403	X	347	-0-	-56	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
11	360	X	248	-0-	-112	-0-	248	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 #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 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
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					4
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					4
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					4
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1884	3	10	9	Y	9	9	8			4
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1313	3	14	9	Y	13	13	8			4
11	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	1107	3			Y	-0-					4

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109202 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10048 - 10358

06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0		1727	-0-	1727	1727	1727	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	1727					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2015 - PLUGGED 10/16/15

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

06	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	726	-0-	-80	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
09	750	N	688	-0-	-62	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
*11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
*11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 109593 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8970 - 10397

06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
08	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381

06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1911	-0-	-42	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2100	-0-	-70	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	1730	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

06	630	N	345	-0-	-285	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
10	806	N	624	-0-	-182	-0-	624	3			N	-0-					-0-
11	780	N	522	-0-	-258	-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
KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 109975 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9987 - 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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 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
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	869	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	868	N	847	-0-	-21	-0-	845	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	847	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	868	N	867	-0-	-1	-0-	864	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
*11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	N	1590	-0-	-60	-0-	1590	3			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1626	-0-	-203	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1360	-0-	-230	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1292	-0-	-320	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1223	-0-	-277	-0-	1223	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	131	3	87	9	Y	79	82	1			5
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	150	3	68	9	Y	62	64	1			3
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	189	3	58	9	Y	53	53	1			3
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	236	3	53	9	Y	48	48	1			3
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	261	3	68	9	Y	62	61	1			4
*11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	222	3	73	9	Y	66	64	1			6

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
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
11	810	N	495	-0-	-315	-0-	495	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
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	1457	N	956	-0-	-501	-0-	956	3			N	-0-					-0-
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
11	930	N	770	-0-	-160	-0-	770	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
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
07	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
08	2976	N	2721	-0-	-255	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3195	-0-	195	195	3195	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2733	-0-	-243	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	1732	-0-	-1148	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	435	-0-	-154	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	290	-0-	-160	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
*11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

06	2040	N	1075	-0-	-965	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1986	-0-	-122	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2417	-0-	-156	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
09	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
*11	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-

SEXTON, HENRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113440 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10762 - 11078

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
08	620	N	21	-0-	-599	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	600	N	14	-0-	-586	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	620	N	464	-0-	-156	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875

06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
*11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U.3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278

06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	985	-0-	-162	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

06	930	N	528	-0-	-402	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
*11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	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 #: 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
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
*11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
11	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 120825 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10078 - 10392

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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

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-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

06	1740	N	1543	-0-	-197	-0-	1539	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	1620	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	1620	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1563	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	1600	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	1560	N	1555	-0-	-5	-0-	1552	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

06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1857	3	153	9	Y	139	143	1			-0-
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-
08	2139	N	1369	-0-	-770	-0-	1369	3			Y	-0-					-0-
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			Y	-0-					-0-
10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			Y	-0-					-0-
*11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			Y	-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 #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	619					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	619					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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

06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
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

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

06	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			Y	-0-					60
07	2542	N	2498	-0-	-44	-0-	2498	3			Y	-0-					60
08	2449	N	2398	-0-	-51	-0-	2398	3			Y	-0-					60
09	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			Y	-0-					60
10	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2803	3	61	9	Y	55					115
*11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			Y	-0-					115

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					83
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					83
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695

06	1260	N	1029	-0-	-231	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	1014	3			Y	-0-					-0-
09	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	966	-0-	-88	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	816	-0-	-174	-0-	816	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

06	1530	X	431	-0-	-1099	-0-	414	3	17	9	Y	15	15	1			1
07	1581	X	825	-0-	-756	-0-	814	3	11	9	Y	10	11	1			-0-
08	3100	N	3360	-0-	260	260	3349	3	11	9	Y	10	9	1			1
09	3000	N	2766	-0-	-234	26	2757	3	9	9	Y	8	9	1			-0-
10	837	N	485	-0-	-352	-0-	472	3	13	9	Y	12	11	1			1
*11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2796	3	12	9	Y	11	11	1			1

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 #: 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756

06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	35	3	12	9	Y	11	11	8			104
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	182	3	6	9	Y	5	5	8			104
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	27	3	9	9	Y	8	91	1	7	8	14
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	26	3	4	9	Y	4	4	8			14
10	186	N	30	-0-	-156	-0-	24	3	6	9	Y	5	5	8			14
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					14

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 123561 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10426 - 10652

06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-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-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					6
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					6
08	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			Y	-0-					6
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-					6
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			Y	-0-					6
*11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			Y	-0-					6

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
*11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710

06	1020	N	728	-0-	-292	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	757	-0-	-142	-0-	755	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	713	N	697	-0-	-16	-0-	695	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	720	N	671	-0-	-49	-0-	669	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	789	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
*11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	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 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
06	1260	X	1067	-0-	-193	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
07	1302	X	1180	-0-	-122	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	3			Y	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
*11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

06	510	N	426	-0-	-84	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
*11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			Y	-0-					-0-
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			Y	-0-					-0-
09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			Y	-0-					-0-
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			Y	-0-					-0-
*11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724

06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

06	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
09	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	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 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
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1077	-0-	-183	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
11	1200	N	997	-0-	-203	-0-	997	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
06	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
08	961	N	842	-0-	-119	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
*11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	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
06	3240	X	2470	-0-	-770	-0-	2455	3	15	9	Y	14	38	1			18
07	3348	X	3090	-0-	-258	-0-	3079	3	11	9	Y	10					28
08	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2934	3	14	9	Y	13					41
09	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2845	3	12	9	Y	11	36	1			16
10	2883	X	2678	-0-	-205	-0-	2664	3	14	9	Y	13					29
*11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2894	3	21	9	Y	19	38	1			10

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
06	1620	N	1518	-0-	-102	-0-	1515	3	3	9	Y	3	3	8			137
07	1674	N	1384	-0-	-290	-0-	1381	3	3	9	Y	3	3	8			137
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1477	3	62	9	Y	56	157	1	5	8	31
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2120	3	3	9	Y	3	3	8			31
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2471	3	14	9	Y	13	4	8			40
*11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			Y	-0-					40

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 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
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					6
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					6
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					6
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					6
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					6
11	810	N	459	-0-	-351	-0-	459	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	128	-0-	-275	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 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
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					147
07	310	N	154	-0-	-156	-0-	148	3	6	9	Y	5	5	8			147
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	7	7	8			147
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	37	4	8			147
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	38	5	8			147
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					147

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 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
06	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	3			Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 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
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
*11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			Y	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1161	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
07	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1131	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1198	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1116	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1248	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
*11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2419	3	114	9	Y	104	107	1			7
07	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2812	3	88	9	Y	80	84	1			3
08	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2676	3	77	9	Y	70	69	1			4
09	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2584	3	69	9	Y	63	63	1			4
10	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2590	3	88	9	Y	80	79	1			5
*11	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2561	3	94	9	Y	85	83	1			7

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2993	-0-	-187	-0-	2950	3	43	9	Y	39	78	1			46
07	3286	X	2890	-0-	-396	-0-	2860	3	30	9	Y	27					73
08	2449	X	2375	-0-	-74	-0-	2339	3	36	9	Y	33					106
09	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3609	3	31	9	Y	28	92	1			42
10	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3513	3	39	9	Y	35					77
*11	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3371	3	22	9	Y	20	86	1			11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	241	3	12	9	Y	11	11	8			37
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	251	3	6	9	Y	5	5	8			37
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	233	3	8	9	Y	7	32	1	7	8	5
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	239	3	4	9	Y	4	4	8			5
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	247	3	6	9	Y	5	5	8			5
*11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					5

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129124 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 10998

06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					25
07	992	X	8	-0-	-984	-0-	8	3			Y	-0-					25
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					25
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					25
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					25
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					25

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955

06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1033	3	37	9	Y	34	38	1			-0-
07	1426	X	1016	-0-	-410	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1179	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
*11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-

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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	1116	N	2	-0-	-1114	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 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
06	600	N	526	-0-	-74	-0-	115	3	411	9	Y	374	386	1			24
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	290	302	1			12
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	673	3	276	9	Y	251	248	1			15
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	154	3	248	9	Y	225	227	1			13
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	208	3	320	9	Y	291	285	1			19
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	97	3	339	9	Y	308	301	1			26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 129559 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10024 - 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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2015 - PLUGGED 10/08/15

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327

06	2250	N	1059	-0-	-1191	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
09	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
*11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

06	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	N	922	-0-	-1341	-0-	922	3			N	-0-					-0-
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
09	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
*11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

06	1890	N	4	-0-	-1886	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	1912	-0-	-568	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
09	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2467	-0-	-44	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
*11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354

06	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1553	-0-	-338	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
*11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	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. 2 WELL #: 8 RRCID -> 131442 COMPL. DATE 06/02/1989 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10017 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

06	3270	X	988	-0-	-2282	-0-	988	3			N	-0-			-0-
07	3224	X	2384	-0-	-840	-0-	2384	3			N	-0-			-0-
08	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-			-0-
09	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			N	-0-			-0-
10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-			-0-
*11	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-			-0-
*11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			-0-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-			-0-
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-			-0-
*11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			-0-
07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-			-0-
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-			-0-
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-			-0-
10	1612	X	749	-0-	-863	-0-	749	3			N	-0-			-0-
11	1560	X	605	-0-	-955	-0-	605	3			N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446

06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
09	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-			-0-
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-			-0-
*11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	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. 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
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
07	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	1009	-0-	-1285	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
*11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	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
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	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
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
*11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	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
06	780	N	271	-0-	-509	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	868	N	724	-0-	-144	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
10	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-

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
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
*11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	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
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
07	1643	N	1287	-0-	-356	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	795	-0-	-662	-0-	795	3			N	-0-					-0-
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
11	780	N	763	-0-	-17	-0-	763	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
06	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3541	-0-	441	441	3541	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	1910	-0-	-539	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3096	-0-	96	96	3096	3			N	-0-					-0-
10	3092	X	2996	-0-	-96	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2071	-0-	-689	-0-	2071	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 #: 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
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
08	961	N	627	-0-	-334	-0-	627	3			N	-0-					-0-
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
*11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421

06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
08	930	N	403	-0-	-527	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	950	-0-	-321	-0-	950	3			N	-0-					-0-
*11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134442 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386

06	1980	N	1135	-0-	-845	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1055	-0-	-216	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	335	-0-	-805	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	667	-0-	-604	-0-	667	3			N	-0-					-0-
*11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474

06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298

06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
08	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
*11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542

06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310

06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
07	2015	X	1667	-0-	-348	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	309	-0-	-931	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	896	-0-	-778	-0-	896	3			N	-0-					-0-
*11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	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 #: 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
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-			-0-
07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3		N	-0-			-0-
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3		N	-0-			-0-
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3		N	-0-			-0-
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3		N	-0-			-0-
*11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3		N	-0-			-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540

06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-			-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-			-0-
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-			-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-			-0-
11	810	N	782	-0-	-28	-0-	782	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-			-0-
07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3		N	-0-			-0-
08	651	N	28	-0-	-623	-0-	28	3		N	-0-			-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
10	651	X	1	-0-	-650	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3		N	-0-			-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
*11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526

06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-			-0-
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3		N	-0-			-0-
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-			-0-
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		N	-0-			-0-
10	1581	N	988	-0-	-593	-0-	988	3		N	-0-			-0-
*11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
09	3000	N	3567	-0-	567	567	3567	3		N	-0-			-0-
10	1663	N	1096	-0-	-567	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
*11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	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 #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 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
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
*11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

06	2610	X	502	-0-	-2108	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	1913	-0-	-1745	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
09	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
*11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120

06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	1302	N	745	-0-	-557	-0-	745	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	813	-0-	-334	-0-	813	3			N	-0-					-0-
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
*11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432

06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495

06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468

06	2310	X	3	-0-	-2307	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2633	-0-	-622	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
09	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3119	-0-	-136	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
*11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532

06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3318	-0-	218	218	3318	3			N	-0-					-0-
08	2727	N	2509	-0-	-218	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
09	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2244	-0-	-515	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	1753	-0-	-917	-0-	1753	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 #: 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
06	1050	N	19	-0-	-1031	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
*11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	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
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	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
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	450	N	156	-0-	-294	-0-	156	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
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
*11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-

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
06	1050	X	403	-0-	-647	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
*11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 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
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1239	-0-	-404	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
*11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 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
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
*11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 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
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	3100	N	3846	-0-	746	746	3846	3			N	-0-			-0-
*11	1893	N	1147	-0-	-746	-0-	1147	3			N	-0-			-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

06	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	3			N	-0-			-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-			-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			-0-
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490

06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-			-0-
*11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498

06	3330	X	1482	-0-	-1848	-0-	1482	3			N	-0-			-0-
07	3441	X	3348	-0-	-93	-0-	3348	3			N	-0-			-0-
08	3472	X	2234	-0-	-1238	-0-	2234	3			N	-0-			-0-
09	3030	X	2866	-0-	-164	-0-	2866	3			N	-0-			-0-
10	3348	X	2352	-0-	-996	-0-	2352	3			N	-0-			-0-
11	3240	X	2709	-0-	-531	-0-	2709	3			N	-0-			-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 103 RRCID -> 144732 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10904

06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-			61
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-			61
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494

06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-			-0-
07	2232	X	782	-0-	-1450	-0-	782	3			N	-0-			-0-
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			-0-
09	1710	X	1185	-0-	-525	-0-	1185	3			N	-0-			-0-
10	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-			-0-
*11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	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 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
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	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
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	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
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	248	N	13	-0-	-235	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
*11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-

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
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
07	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
10	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
*11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	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
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	3			N	-0-					-0-
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
*11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	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
06	150	N	32	-0-	-118	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					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 #: 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
06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	905	-0-	-118	-0-	905	3			N	-0-					-0-
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1002	-0-	-517	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
*11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	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
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	651	N	406	-0-	-245	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
*11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	3	254	9	Y	231	238	1			15
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	71	3	198	9	Y	180	187	1			8
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	123	3	169	9	Y	154	153	1			9
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	88	3	153	9	Y	139	140	1			8
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	36	3	198	9	Y	180	176	1			12
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	81	3	209	9	Y	190	186	1			16

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	300	-0-	-847	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	750	N	424	-0-	-326	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	711	-0-	-374	-0-	711	3			N	-0-					-0-
*11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	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 #: 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
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	3339	-0-	339	339	3339	3			N	-0-					-0-
10	1387	N	1048	-0-	-339	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
*11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 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
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
*11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	961	-0-	-269	-0-	961	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
07	1612	N	34	-0-	-1578	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1039	-0-	-449	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3141	-0-	141	141	3141	3			N	-0-					-0-
10	2295	N	2154	-0-	-141	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
*11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
10	961	N	695	-0-	-266	-0-	695	3			N	-0-					-0-
11	870	N	569	-0-	-301	-0-	569	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496

06	2880	X	1310	-0-	-1570	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2080	-0-	-741	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
08	1581	X	1038	-0-	-543	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
09	1530	X	987	-0-	-543	-0-	987	3			N	-0-					-0-
10	2077	X	927	-0-	-1150	-0-	927	3			N	-0-					-0-
11	2010	X	904	-0-	-1106	-0-	904	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2005	3	44	9	Y	40	41	1			3
07	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2254	3	33	9	Y	30	32	1			1
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2331	3	30	9	Y	27	26	1			2
09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2308	3	25	9	Y	23	24	1			1
10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2071	3	34	9	Y	31	30	1			2
*11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1429	3	36	9	Y	33	32	1			3

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1821	3	55	9	Y	50					83
07	1891	N	1285	-0-	-606	-0-	1285	3			Y	-0-					83
08	1209	N	1052	-0-	-157	-0-	1052	3			Y	-0-					83
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					83
10	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1016	3	124	9	Y	113	146	1			50
11	1020	N	956	-0-	-64	-0-	954	3	2	9	Y	2					52

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
06	2130	X	1697	-0-	-433	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
07	2015	X	1464	-0-	-551	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1197	-0-	-477	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			Y	-0-					-0-
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			Y	-0-					-0-
*11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	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
06	480	N	324	-0-	-156	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	118	-0-	-347	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
*11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	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
06	870	N	857	-0-	-13	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
09	870	N	845	-0-	-25	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
*11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-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 #: 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
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834

06	3810	X	3513	-0-	-297	-0-	3484	3	29	9	Y	26	26	1			2
07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3457	3	21	9	Y	19	20	1			1
08	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3903	3	19	9	Y	17	17	1			1
09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3620	3	17	9	Y	15	15	1			1
10	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3611	3	21	9	Y	19	19	1			1
*11	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3524	3	23	9	Y	21	20	1			2

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650

06	810	N	579	-0-	-231	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	539	-0-	-298	-0-	537	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	993	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1067	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1004	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	960	N	880	-0-	-80	-0-	880	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752

06	3090	X	1761	-0-	-1329	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
07	2852	X	1532	-0-	-1320	-0-	1532	3			Y	-0-					-0-
08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2441	-0-	-409	-0-	2441	3			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2807	-0-	-138	-0-	2807	3			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2492	-0-	-538	-0-	2492	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700

06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3585	3	8	9	Y	7	8	1			-0-
07	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3087	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	3348	X	2636	-0-	-712	-0-	2630	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	3240	X	761	-0-	-2479	-0-	755	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	3348	X	2035	-0-	-1313	-0-	2028	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	3240	X	1082	-0-	-2158	-0-	1074	3	8	9	Y	7	6	1			1

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844

06	1740	X	1517	-0-	-223	-0-	1517	3			Y	-0-					-0-
07	1798	X	906	-0-	-892	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1348	-0-	-450	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
11	1290	N	826	-0-	-464	-0-	826	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670

06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			Y	-0-					-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
*11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	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 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	529	-0-	-311	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
*11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742

06	1050	X	940	-0-	-110	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
07	1085	X	830	-0-	-255	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
09	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	745	-0-	-395	-0-	745	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666

06	840	N	768	-0-	-72	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1283	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1275	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1047	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	894	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
*11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772

06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	448	3	53	9	Y	48	50	1			3
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	400	3	42	9	Y	38	39	1			2
08	620	X	364	-0-	-256	-0-	329	3	35	9	Y	32	32	1			2
09	600	X	420	-0-	-180	-0-	387	3	33	9	Y	30	30	1			2
10	620	X	440	-0-	-180	-0-	399	3	41	9	Y	37	37	1			2
*11	555	X	555	-0-	-0-	-0-	511	3	44	9	Y	40	39	1			3

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722

06	1500	N	1194	-0-	-306	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1138	-0-	-133	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1001	-0-	-146	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
11	1200	N	961	-0-	-239	-0-	961	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748

06	1110	N	643	-0-	-467	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
07	1147	N	588	-0-	-559	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-					-0-
09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			Y	-0-					-0-
10	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3005	-0-	5	5	3005	3			Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	9935	-0-	9935	9935	9935	3				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	3184	-0-	3184	13119	3132	3	52	9		Y	47					47
11	14B2 EXT	1343	-0-	1343	14462	1330	3	13	9		Y	12					59

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-
07	2139	X	2037	-0-	-102	-0-	2037	3			Y	-0-					-0-
08	2139	X	1848	-0-	-291	-0-	1848	3			Y	-0-					-0-
09	2070	X	873	-0-	-1197	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
10	2077	X	1417	-0-	-660	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-
11	2010	X	1217	-0-	-793	-0-	1217	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
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	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
06	960	X	771	-0-	-189	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
07	992	X	736	-0-	-256	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
08	744	N	606	-0-	-138	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	656	-0-	-88	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	1590	N	1435	-0-	-155	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
07	1612	N	705	-0-	-907	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-
*11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	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
06	1530	N	1350	-0-	-180	-0-	1321	3	29	9	Y	26	26	1			2
07	1581	N	728	-0-	-853	-0-	706	3	22	9	Y	20	21	1			1
08	1426	N	1062	-0-	-364	-0-	1043	3	19	9	Y	17	17	1			1
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1583	3	18	9	Y	16	16	1			1
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1485	3	22	9	Y	20	20	1			1
*11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1399	3	17	9	Y	15	15	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
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-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 -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
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			Y	-0-					-0-
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					-0-
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-
*11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	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
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
*11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	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
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1470	3	30	9	Y	27	27	1			2
07	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1145	3	22	9	Y	20	21	1			1
08	1798	N	1113	-0-	-685	-0-	1094	3	19	9	Y	17	17	1			1
09	1500	N	1104	-0-	-396	-0-	1086	3	18	9	Y	16	16	1			1
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1346	3	22	9	Y	20	20	1			1
11	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1070	3			Y	-0-	1	1			-0-

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
06	1200	N	723	-0-	-477	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	721	-0-	-147	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	733	-0-	-104	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			Y	-0-					-0-
*11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-

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
06	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	1670	3	46	9	Y	42	43	1			3
07	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	1688	3	35	9	Y	32	34	1			1
08	1705	N	1309	-0-	-396	-0-	1277	3	32	9	Y	29	28	1			2
09	1650	N	887	-0-	-763	-0-	859	3	28	9	Y	25	26	1			1
10	1705	N	1407	-0-	-298	-0-	1371	3	36	9	Y	33	32	1			2
*11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1937	3	39	9	Y	35	34	1			3

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
06	1470	N	1429	-0-	-41	-0-	1415	3	14	9	Y	13	13	1			1
07	1240	N	676	-0-	-564	-0-	666	3	10	9	Y	9	10	1			-0-
08	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1839	3	10	9	Y	9	8	1			1
09	1770	X	1485	-0-	-285	-0-	1477	3	8	9	Y	7	8	1			-0-
10	1829	X	1484	-0-	-345	-0-	1472	3	12	9	Y	11	10	1			1
11	1800	X	1705	-0-	-95	-0-	1694	3	11	9	Y	10	10	1			1

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
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	26	26	1			2
07	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	3780	X	3513	-0-	-267	-0-	3459	3	54	9	Y	49	51	1			3
07	3937	X	3468	-0-	-469	-0-	3425	3	43	9	Y	39	40	1			2
08	3937	X	3430	-0-	-507	-0-	3394	3	36	9	Y	33	33	1			2
09	3810	X	3222	-0-	-588	-0-	3189	3	33	9	Y	30	30	1			2
10	3813	X	3193	-0-	-620	-0-	3150	3	43	9	Y	39	38	1			3
11	3510	X	3396	-0-	-114	-0-	3297	3	99	9	Y	90	85	1			8

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
06	1380	X	699	-0-	-681	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
07	1240	X	617	-0-	-623	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	542	-0-	-88	-0-	542	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
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-	40	1			10
07	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	3			Y	-0-					10
08	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	3			Y	-0-	9	1			1
09	540	N	447	-0-	-93	-0-	447	3			Y	-0-					1
10	558	N	406	-0-	-152	-0-	406	3			Y	-0-					1
11	480	N	367	-0-	-113	-0-	367	3			Y	-0-	1	1			-0-

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
06	1440	N	942	-0-	-498	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1331	-0-	-157	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-

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
06	840	N	575	-0-	-265	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
*11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	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
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	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
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1341	3	21	9	Y	19	20	1			1
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1317	3	18	9	Y	16	16	1			1
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1302	3	14	9	Y	13	13	1			1
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1233	3	13	9	Y	12	12	1			1
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1231	3	17	9	Y	15	15	1			1
*11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1182	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695

06	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			Y	-0-					-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
08	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2214	-0-	-636	-0-	2214	3			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2192	-0-	-753	-0-	2192	3			Y	-0-					-0-
11	2850	X	1905	-0-	-945	-0-	1905	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

06	1230	X	1149	-0-	-81	-0-	1131	3	18	9	Y	16	16	1			1
07	1271	X	1030	-0-	-241	-0-	1018	3	12	9	Y	11	12	1			-0-
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1049	3	12	9	Y	11	10	1			1
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	982	3	10	9	Y	9	9	1			1
10	961	N	87	-0-	-874	-0-	74	3	13	9	Y	12	12	1			1
11	930	N	33	-0-	-897	-0-	20	3	13	9	Y	12	12	1			1

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

06	1680	X	656	-0-	-1024	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
07	1736	X	569	-0-	-1167	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820

06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			Y	-0-					-0-
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1804	-0-	-149	-0-	1804	3			Y	-0-					-0-
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1611	-0-	-249	-0-	1611	3			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1662	-0-	-78	-0-	1662	3			Y	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815

06	750	N	646	-0-	-104	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	619	-0-	-156	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
08	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	586	-0-	-74	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
*11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	1620	N	1513	-0-	-107	-0-	1499	3	14	9	Y	13	13	1			1
07	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	1537	3	10	9	Y	9	10	1			-0-
08	1705	N	1538	-0-	-167	-0-	1528	3	10	9	Y	9	8	1			1
09	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	1479	3	8	9	Y	7	8	1			-0-
10	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1513	3	12	9	Y	11	10	1			1
11	1500	N	1491	-0-	-9	-0-	1480	3	11	9	Y	10	10	1			1

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
06	2280	X	2154	-0-	-126	-0-	2154	3			Y	-0-					36
07	2356	X	2246	-0-	-110	-0-	2239	3	7	9	Y	6	38	1			4
08	2604	X	1608	-0-	-996	-0-	1608	3			Y	-0-					4
09	2520	X	2260	-0-	-260	-0-	2260	3			Y	-0-					4
10	2232	X	2103	-0-	-129	-0-	2103	3			Y	-0-					4
11	2160	X	1859	-0-	-301	-0-	1859	3			Y	-0-					4

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
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			Y	-0-					-0-
07	2387	N	2267	-0-	-120	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
08	2387	N	1953	-0-	-434	-0-	1953	3			Y	-0-					-0-
09	2340	N	2164	-0-	-176	-0-	2164	3			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2072	-0-	-191	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1736	-0-	-154	-0-	1736	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
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1976	3	25	9	Y	23	9	1			14
08	1984	N	1615	-0-	-369	-0-	1615	3			Y	-0-					14
09	1800	N	1291	-0-	-509	-0-	1291	3			Y	-0-					14
10	1984	N	1536	-0-	-448	-0-	1536	3			Y	-0-					14
11	1560	N	1244	-0-	-316	-0-	1244	3			Y	-0-					14

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
06	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3			Y	-0-					58
07	5053	X	4760	-0-	-293	-0-	4738	3	22	9	Y	20	66	1			12
08	5053	X	3792	-0-	-1261	-0-	3792	3			Y	-0-					12
09	4890	X	4557	-0-	-333	-0-	4557	3			Y	-0-					12
10	4929	X	4311	-0-	-618	-0-	4311	3			Y	-0-					12
11	4620	X	3756	-0-	-864	-0-	3756	3			Y	-0-					12

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
06	1650	X	27	-0-	-1623	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1123	-0-	-489	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1392	-0-	-251	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					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
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	1211	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 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
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370

06	1410	N	5	-0-	-1405	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1539	-0-	-631	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1585	-0-	-95	-0-	1585	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362

06	2220	N	1019	-0-	-1201	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3564	-0-	464	464	3564	3			N	-0-					-0-
08	3156	X	2692	-0-	-464	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	526	-0-	-1574	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
*11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 182985 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410

06	1890	X	968	-0-	-922	-0-	968	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1392	-0-	-437	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
09	960	N	263	-0-	-697	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
*11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372

06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362

06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-			-0-
09	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-			-0-
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-			-0-
11	960	N	488	-0-	-472	-0-	488	3			N	-0-			-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-			-0-
07	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3			N	-0-			-0-
08	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-			-0-
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			N	-0-			-0-
10	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-			-0-
*11	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-			-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
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

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-
08	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	3			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	3			N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188179 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8974 - 10396

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-			-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-			-0-
08	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-			-0-
09	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-			-0-
10	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-			-0-
*11	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	540	N	461	-0-	-79	-0-	409	3	52	9	Y	47	106	1			75
07	558	N	451	-0-	-107	-0-	409	3	42	9	Y	38					113
08	465	N	411	-0-	-54	-0-	377	3	34	9	Y	31	101	1			43
09	450	N	312	-0-	-138	-0-	284	3	28	9	Y	25					68
10	465	N	316	-0-	-149	-0-	280	3	36	9	Y	33					101
11	390	N	290	-0-	-100	-0-	264	3	26	9	Y	24	102	1			23

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	X	838	-0-	-1142	-0-	838	3	N	-0-					-0-
07	2542	X	2419	-0-	-123	-0-	2419	3	N	-0-					-0-
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3	N	-0-					-0-
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3	N	-0-					-0-
10	2418	N	2235	-0-	-183	-0-	2235	3	N	-0-					-0-
*11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3	N	-0-					-0-
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-					-0-
09	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3	N	-0-					-0-
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3	N	-0-					-0-
*11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	Y	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	3	Y	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	Y	-0-					-0-
*11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	1319	-0-	-3601	-0-	1319	3	N	-0-					-0-
07	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	3	N	-0-					-0-
08	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3	N	-0-					-0-
09	4770	X	2920	-0-	-1850	-0-	2920	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	813	-0-	-4116	-0-	813	3	N	-0-					-0-
11	4770	X	4473	-0-	-297	-0-	4473	3	N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908

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
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-			N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	15914	X	15914	-0-	-0-	-0-	15914	3	N	-0-					-0-
*11	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	3	N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144

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
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-					-0-
07	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3	N	-0-					-0-
08	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3	N	-0-					-0-
09	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3	N	-0-					-0-
10	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3	N	-0-					-0-
*11	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	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 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 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
06	840	N	1	-0-	-839	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
10	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
*11	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

06	1980	X	322	-0-	-1658	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	2719	-0-	-939	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	2408	-0-	-1132	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	2062	-0-	-1751	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	1565	-0-	-2125	-0-	1565	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152

06	3510	X	973	-0-	-2537	-0-	973	3			N	-0-					-0-
07	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	1987	-0-	-896	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2797	-0-	-86	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2663	-0-	-127	-0-	2663	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481

06	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
07	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
08	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
*11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475

06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
07	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	1635	-0-	-1124	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
09	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	1907	-0-	-793	-0-	1907	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210

06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
07	4495	X	4177	-0-	-318	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
09	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
10	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
*11	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	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 #: 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
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	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
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
08	310	N	122	-0-	-188	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
10	806	N	696	-0-	-110	-0-	696	3			N	-0-					-0-
*11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	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
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3368	-0-	268	268	3368	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	797	-0-	-598	-0-	797	3			N	-0-					-0-
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
10	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
11	1410	X	1036	-0-	-374	-0-	1036	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
06	5663	X	1165	-0-	-4498	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
07	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
08	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
09	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
10	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
*11	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-					-0-

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
06	7020	X	2288	-0-	-4732	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	6055	-0-	-1199	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
08	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
09	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3			N	-0-					-0-
10	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3			N	-0-					-0-
*11	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	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
06	2880	X	747	-0-	-2133	-0-	747	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2658	-0-	-318	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1980	-0-	-159	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
*11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	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
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
08	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09	660	X	631	-0-	-29	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10	1085	X	766	-0-	-319	-0-	766	3			N	-0-					-0-
11	1050	X	726	-0-	-324	-0-	726	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 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
06	3900	X	259	-0-	-3641	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	2657	-0-	-1497	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
09	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
10	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
*11	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	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
06	1260	N	492	-0-	-768	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
*11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	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
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	3497	-0-	397	397	3497	3			N	-0-					-0-
09	2517	N	2120	-0-	-397	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
10	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
*11	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	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
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
08	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3071	-0-	71	71	3071	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3469	-0-	369	440	3469	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	2800	-0-	-200	240	2800	3			N	-0-					-0-

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
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
*11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	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
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3452	-0-	-268	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
09	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3167	-0-	-460	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2060	-0-	-1270	-0-	2060	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
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
08	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	588	-0-	-612	-0-	588	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	2550	X	1958	-0-	-592	-0-	1910	3	48	9	Y	44	45	1			3
07	2573	X	1800	-0-	-773	-0-	1764	3	36	9	Y	33	35	1			1
08	2480	N	1786	-0-	-694	-0-	1753	3	33	9	Y	30	29	1			2
09	1950	N	1727	-0-	-223	-0-	1699	3	28	9	Y	25	26	1			1
10	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	1744	3	37	9	Y	34	33	1			2
11	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	1671	3	40	9	Y	36	35	1			3

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
06	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	3492	-0-	392	392	3492	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3785	-0-	785	1177	3785	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2197	-0-	-903	274	2197	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	1157	-0-	-1363	-0-	1157	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
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	442	-0-	-798	-0-	442	3			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	832	-0-	-532	-0-	832	3			N	-0-					-0-
*11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-

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
06	2400	N	1465	-0-	-935	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3111	-0-	11	11	3111	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2295	-0-	-30	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	756	-0-	-1569	-0-	756	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3702	-0-	702	702	3702	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
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	480	N	358	-0-	-122	-0-	358	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
06	2310	N	1340	-0-	-970	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1364	-0-	-589	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
*11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	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 #: 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
06	2490	X	1241	-0-	-1249	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
07	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
08	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3046	-0-	46	46	3046	3			N	-0-					-0-
10	3094	X	3048	-0-	-46	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
*11	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	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
06	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2186	-0-	-945	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2096	-0-	-934	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2109	-0-	-1053	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	1625	-0-	-1435	-0-	1625	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
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
08	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
09	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	1464	-0-	-1574	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	936	-0-	-2004	-0-	936	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
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
07	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	1455	-0-	-1211	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	1971	-0-	-974	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	1729	-0-	-1121	-0-	1729	3			N	-0-					-0-

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
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	6	-0-	-645	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	651	N	2	-0-	-649	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
*11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 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
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					-0-
08	682	N	296	-0-	-386	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
10	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 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
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	558	N	237	-0-	-321	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	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 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 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
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
08	713	N	426	-0-	-287	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
*11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 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
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	2015	X	952	-0-	-1063	-0-	952	3			N	-0-					-0-
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
10	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
11	930	X	366	-0-	-564	-0-	366	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

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

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 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
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
07	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	1881	-0-	-1560	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
09	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	2964	-0-	-570	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	2695	-0-	-725	-0-	2695	3			N	-0-					-0-

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
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	1	3	17	9	Y	15	15	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	12	1			-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	64	3	12	9	Y	11	10	1			1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	9	9	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	1			1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	12	12	1			1

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 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
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	63	3	32	9	Y	29	30	1			2
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	69	3	24	9	Y	22	23	1			1
08	186	N	107	-0-	-79	-0-	86	3	21	9	Y	19	19	1			1
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	103	3	20	9	Y	18	18	1			1
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	56	3	24	9	Y	22	22	1			1
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	24	23	1			2

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 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
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 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
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
09	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
10	1023	X	680	-0-	-343	-0-	680	3			N	-0-					-0-
11	1560	X	1031	-0-	-529	-0-	1031	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 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
06	1980	X	1788	-0-	-192	-0-	1788	3			Y	-0-					-0-
07	2046	X	1911	-0-	-135	-0-	1911	3			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1358	-0-	-409	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1182	-0-	-528	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			Y	-0-					-0-
*11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-

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
06	2160	N	1950	-0-	-210	-0-	1946	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	2201	N	1982	-0-	-219	-0-	1979	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	2139	N	2015	-0-	-124	-0-	2012	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	1950	N	1919	-0-	-31	-0-	1917	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1984	N	1897	-0-	-87	-0-	1894	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	1950	N	1667	-0-	-283	-0-	1664	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
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	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
06	1890	N	1676	-0-	-214	-0-	1676	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1600	-0-	-322	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
08	1984	X	1005	-0-	-979	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
09	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			Y	-0-					-0-
10	1984	X	1631	-0-	-353	-0-	1631	3			Y	-0-					-0-
11	1680	X	1000	-0-	-680	-0-	1000	3			Y	-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 #: 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
06	2130	X	1074	-0-	-1056	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
07	1984	X	1022	-0-	-962	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
08	1395	N	988	-0-	-407	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
09	1080	N	565	-0-	-515	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
10	1023	N	881	-0-	-142	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
*11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	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
06	180	N	9	-0-	-171	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	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
06	1110	N	356	-0-	-754	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	356	-0-	-419	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
*11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	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
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
07	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	3110	-0-	-21	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
09	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	3010	-0-	-121	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2856	-0-	-174	-0-	2856	3			N	-0-					-0-

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
06	1080	N	969	-0-	-111	-0-	969	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	546	-0-	-446	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-
09	960	N	766	-0-	-194	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	961	-0-	-29	-0-	961	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
06	840	N	763	-0-	-77	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	764	-0-	-73	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1452	3	41	9			Y	37	26	1			44
07	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	1410	3	34	9			Y	31					75
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1520	3	28	9			Y	25	67	1			33
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1475	3	22	9			Y	20					53
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1431	3	29	9			Y	26					79
*11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1448	3	20	9			Y	18	80	1			17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	2010	N	1856	-0-	-154	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	1912	3			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			Y	-0-					-0-
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1570	-0-	-80	-0-	1570	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
06	3300	X	36	-0-	-3264	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3221	-0-	-96	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
09	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
*11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	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
06	780	N	707	-0-	-73	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
*11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	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
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
07	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
08	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
09	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
10	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
*11	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-

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
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1784	3	34	9	Y	31	32	1			2
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2011	3	26	9	Y	24	25	1			1
08	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1671	3	22	9	Y	20	20	1			1
09	1830	X	808	-0-	-1022	-0-	787	3	21	9	Y	19	19	1			1
10	2046	X	1267	-0-	-779	-0-	1241	3	26	9	Y	24	23	1			2
11	1980	X	966	-0-	-1014	-0-	938	3	28	9	Y	25	25	1			2

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230660 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11366 PERF.10918 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 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
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1448	-0-	-133	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	1496	3			Y	-0-					-0-
*11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 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
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 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
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	1364	X	979	-0-	-385	-0-	979	3			N	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
*11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 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
06	6639	X	2600	-0-	-4039	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
07	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	3			N	-0-					-0-
08	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	3			N	-0-					-0-
09	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
10	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	3			N	-0-					-0-
*11	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	3			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 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
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1585	3	21	9	Y	19	20	1			1
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2100	3	17	9	Y	15	15	1			1
08	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2575	3	14	9	Y	13	13	1			1
09	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2673	3	13	9	Y	12	12	1			1
10	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2818	3	17	9	Y	15	15	1			1
*11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2416	3	17	9	Y	15	15	1			1

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 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
06	3060	X	1384	-0-	-1676	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2801	-0-	-206	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	1906	-0-	-915	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
09	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2535	-0-	-255	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2159	-0-	-541	-0-	2159	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 #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	1822	-0-	-2138	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
07	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	3665	-0-	-830	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3804	-0-	-276	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	3326	-0-	-1169	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	3950	-0-	-400	-0-	3950	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	9	-0-	-771	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	806	N	4	-0-	-802	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3809	-0-	809	809	3809	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3290	-0-	190	999	3290	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	2902	-0-	-98	901	2902	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	1895	-0-	-2755	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
07	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	3262	-0-	-1760	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	4265	-0-	-25	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4478	-0-	-358	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	4254	-0-	-426	-0-	4254	3			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2648	3	88	9	Y	80	83	1			5
07	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2299	3	69	9	Y	63	65	1			3
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2032	3	59	9	Y	54	54	1			3
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1844	3	54	9	Y	49	49	1			3
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1589	3	69	9	Y	63	62	1			4
*11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2400	3	74	9	Y	67	65	1			6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	1782	-0-	-378	-0-	1751	3	31	9	Y	28	29	1			2
07	2015	N	1768	-0-	-247	-0-	1744	3	24	9	Y	22	23	1			1
08	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	1756	3	21	9	Y	19	19	1			1
09	1770	N	1702	-0-	-68	-0-	1683	3	19	9	Y	17	17	1			1
10	1767	N	1692	-0-	-75	-0-	1668	3	24	9	Y	22	22	1			1
11	1710	N	1652	-0-	-58	-0-	1626	3	26	9	Y	24	23	1			2

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	2310	N	4	-0-	-2306	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
09	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	1816	-0-	-824	-0-	1816	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
06	3390	X	3237	-0-	-153	-0-	3237	3			Y	-0-					46
07	3503	X	3363	-0-	-140	-0-	3304	3	59	9	Y	54	67	1			33
08	3472	X	2763	-0-	-709	-0-	2763	3			Y	-0-					33
09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			Y	-0-					33
10	3410	X	3279	-0-	-131	-0-	3279	3			Y	-0-					33
11	3240	X	3201	-0-	-39	-0-	3201	3			Y	-0-					33

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
06	4140	X	1460	-0-	-2680	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
08	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	4457	-0-	-69	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	4329	-0-	-51	-0-	4329	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
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
07	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	3			N	-0-					-0-
08	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	3			N	-0-					-0-
09	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
10	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3			N	-0-					-0-
*11	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	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
06	2970	X	1040	-0-	-1930	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2562	-0-	-383	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3189	-0-	189	189	3189	3			N	-0-					-0-
10	3039	X	2850	-0-	-189	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2615	-0-	-235	-0-	2615	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
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
07	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2469	-0-	-817	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3301	-0-	-16	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	3167	-0-	-43	-0-	3167	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 #: 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
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3592	-0-	492	492	3592	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3024	-0-	24	516	3024	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2969	-0-	-131	385	2969	3			N	-0-					-0-
*11	3304	X	2919	-0-	-385	-0-	2919	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
07	3069	X	2461	-0-	-608	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
08	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
09	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
10	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
*11	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

06	2430	N	600	-0-	-1830	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1315	-0-	-576	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	2079	-0-	-153	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
*11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963

06	2220	X	1148	-0-	-1072	-0-	1097	3	51	9	Y	46	47	1			3
07	2294	X	1044	-0-	-1250	-0-	1005	3	39	9	Y	35	37	1			1
08	2294	X	1529	-0-	-765	-0-	1495	3	34	9	Y	31	30	1			2
09	1500	X	995	-0-	-505	-0-	964	3	31	9	Y	28	28	1			2
10	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1857	3	39	9	Y	35	35	1			2
*11	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2036	3	42	9	Y	38	37	1			3

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

06	3360	X	2035	-0-	-1325	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
07	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	4181	-0-	-97	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
09	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	4224	-0-	-54	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	3976	-0-	-164	-0-	3976	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304

06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
07	3410	X	3373	-0-	-37	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	2243	-0-	-268	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	1806	-0-	-174	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	1874	-0-	-1505	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2284	-0-	-986	-0-	2284	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

06	2670	X	2	-0-	-2668	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	1628	-0-	-1131	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3843	-0-	843	843	3843	3			N	-0-					-0-
10	3872	X	3029	-0-	-843	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2590	-0-	-80	-0-	2590	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	2970	X	1566	-0-	-1404	-0-	1534	3	32	9	Y	29	30	1			2
07	2511	X	1519	-0-	-992	-0-	1495	3	24	9	Y	22	23	1			1
08	1798	X	1527	-0-	-271	-0-	1506	3	21	9	Y	19	19	1			1
09	1560	N	1237	-0-	-323	-0-	1217	3	20	9	Y	18	18	1			1
10	3100	N	3323	-0-	223	223	3299	3	24	9	Y	22	22	1			1
*11	3000	N	3868	-0-	868	1091	3842	3	26	9	Y	24	23	1			2

JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499

06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
07	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	2999	-0-	-597	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
09	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
10	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3434	-0-	-46	-0-	3434	3			N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 238641 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. N/A

06	2700	X	1111	-0-	-1589	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2638	-0-	-152	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2244	-0-	-546	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	1776	-0-	-924	-0-	1776	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

06	4020	X	1273	-0-	-2747	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
07	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
09	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3656	-0-	-4	-0-	3656	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401

06	3270	X	863	-0-	-2407	-0-	863	3			N	-0-					-0-
07	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
09	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
*11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438

06	3990	X	1725	-0-	-2265	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
07	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
09	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3900	-0-	-68	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3694	-0-	-146	-0-	3694	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344

06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
07	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
08	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
09	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3228	-0-	-306	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	2832	-0-	-588	-0-	2832	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 #: 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
06	1590	X	1246	-0-	-344	-0-	1209	3	37	9	Y	34	35	1			2
07	1643	X	1290	-0-	-353	-0-	1261	3	29	9	Y	26	27	1			1
08	1457	N	1282	-0-	-175	-0-	1258	3	24	9	Y	22	22	1			1
09	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	1193	3	23	9	Y	21	21	1			1
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1295	3	30	9	Y	27	26	1			2
*11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1294	3	30	9	Y	27	27	1			2

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718

06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2285	-0-	-71	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2300	-0-	-180	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2261	-0-	-33	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
*11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505

06	2940	X	625	-0-	-2315	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
08	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
09	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	2145	-0-	-180	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
*11	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776

06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	277	3	29	9	Y	26	26	1			2
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	632	3	21	9	Y	19	20	1			1
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	714	3	19	9	Y	17	17	1			1
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	561	3	17	9	Y	15	15	1			1
10	651	N	414	-0-	-237	-0-	393	3	21	9	Y	19	19	1			1
11	720	N	182	-0-	-538	-0-	159	3	23	9	Y	21	20	1			2

KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294

06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
07	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3327	-0-	-517	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
09	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3907	-0-	-154	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3692	-0-	-238	-0-	3692	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442

06	3870	X	1147	-0-	-2723	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3521	-0-	-447	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3737	-0-	-293	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
09	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
10	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
*11	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553

06	2280	N	1228	-0-	-1052	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	1930	-0-	-395	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	1961	-0-	-519	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
*11	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	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 #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 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
06	3540	X	1187	-0-	-2353	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3756	-0-	-429	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
08	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
09	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	3			N	-0-					-0-
10	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
*11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
08	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
10	620	N	128	-0-	-492	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611

06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
07	2945	X	1899	-0-	-1046	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	1491	-0-	-1082	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
10	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3447	-0-	447	447	3447	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

06	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					-0-
07	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	3			N	-0-					-0-
08	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3			N	-0-					-0-
*11	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344

06	5490	X	2263	-0-	-3227	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	4124	-0-	-1487	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
08	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	3			N	-0-					-0-
09	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	3			N	-0-					-0-
10	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	3			N	-0-					-0-
*11	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	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 #: 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
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	933	-0-	-555	-0-	933	3			N	-0-					-0-
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
*11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	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
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3389	-0-	289	289	3389	3			N	-0-					-0-
08	2763	N	2474	-0-	-289	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
09	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	1921	-0-	-838	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	1818	-0-	-852	-0-	1818	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
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
*11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	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
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
07	4185	X	3637	-0-	-548	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
08	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
09	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
10	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3780	-0-	-150	-0-	3780	3			N	-0-					-0-

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
06	390	X	248	-0-	-142	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	434	X	293	-0-	-141	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
*11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	1862	-0-	-3838	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	3759	-0-	-2131	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	2512	-0-	-1952	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
09	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	3298	-0-	-949	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	2627	-0-	-1003	-0-	2627	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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 #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 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
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
07	3317	X	1454	-0-	-1863	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2446	-0-	-561	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
09	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
*11	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

06	3150	X	1239	-0-	-1911	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
07	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	4033	-0-	-90	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
09	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4551	-0-	-37	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	4315	-0-	-125	-0-	4315	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

06	2160	N	1126	-0-	-1034	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1749	-0-	-359	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	1935	-0-	-390	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
*11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

06	2790	X	1369	-0-	-1421	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
09	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
10	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
*11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393

06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	1953	N	1894	-0-	-59	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1592	-0-	-299	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1408	-0-	-122	-0-	1408	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 247085 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330

06	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
07	2387	N	2213	-0-	-174	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
08	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
09	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	2159	-0-	-541	-0-	2159	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 247195 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 10392

06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	3741	-0-	641	641	3741	3			N	-0-					-0-
09	1250	N	609	-0-	-641	-0-	609	3			N	-0-					-0-
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
11	1860	X	1698	-0-	-162	-0-	1698	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 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
06	2130	X	1594	-0-	-536	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
07	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
08	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
09	2130	X	988	-0-	-1142	-0-	988	3			N	-0-					-0-
10	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
11	2130	X	982	-0-	-1148	-0-	982	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328

06	3000	X	921	-0-	-2079	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2987	-0-	-113	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	2851	-0-	-1055	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	2860	-0-	-530	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2917	-0-	-400	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	1783	-0-	-1097	-0-	1783	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280

06	3750	X	1503	-0-	-2247	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
07	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3765	-0-	-110	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
09	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3569	-0-	-585	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3352	-0-	-668	-0-	3352	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901

06	3780	X	2923	-0-	-857	-0-	2859	3	64	9	Y	58	59	1			4
07	3906	X	2731	-0-	-1175	-0-	2683	3	48	9	Y	44	46	1			2
08	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2880	3	42	9	Y	38	38	1			2
09	870	X	509	-0-	-361	-0-	470	3	39	9	Y	35	35	1			2
10	899	X	151	-0-	-748	-0-	103	3	48	9	Y	44	43	1			3
*11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3400	3	52	9	Y	47	46	1			4

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392

06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
07	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	3			N	-0-					-0-
08	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	3			N	-0-					-0-
10	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
*11	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232

06	3510	X	1584	-0-	-1926	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3252	-0-	-375	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	2818	-0-	-716	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	2978	-0-	-412	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3232	-0-	-23	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	3120	-0-	-30	-0-	3120	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416

06	2670	N	1081	-0-	-1589	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
07	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	2671	-0-	-150	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
09	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
10	3069	N	2744	-0-	-325	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2539	-0-	-41	-0-	2539	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 #: 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
06	3360	X	1123	-0-	-2237	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2602	-0-	-188	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	1477	-0-	-1193	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
*11	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	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
06	2490	X	1115	-0-	-1375	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
07	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
09	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
10	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
*11	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	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
06	3810	X	1665	-0-	-2145	-0-	1665	3			N	-0-					1
07	3937	X	1445	-0-	-2492	-0-	1445	3			N	-0-					1
08	4185	X	4047	-0-	-138	-0-	4047	3			N	-0-					1
09	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-					1
10	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			N	-0-					1
11	3930	X	3774	-0-	-156	-0-	3774	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
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
07	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
08	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
09	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
10	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	3516	-0-	-54	-0-	3516	3			N	-0-					-0-

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
06	62430	X	56935	-0-	-5495	-0-	56883	3	52	9	Y	47	49	1			3
07	60999	X	60999	-0-	-0-	-0-	60643	3	356	9	Y	324	313	1			14
08	60242	X	60242	-0-	-0-	-0-	59499	3	743	9	Y	675	649	1			40
09	60365	X	60365	-0-	-0-	-0-	59646	3	719	9	Y	654	657	1			37
10	62561	X	62561	-0-	-0-	-0-	61633	3	928	9	Y	844	826	1			55
*11	59722	X	59722	-0-	-0-	-0-	59163	3	559	9	Y	508	519	1			44

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
06	32776	X	32776	-0-	-0-	-0-	32347	3	429	9	Y	390	398	1			25
07	32975	X	32975	-0-	-0-	-0-	32560	3	415	9	Y	377	386	1			16
08	33731	X	33731	-0-	-0-	-0-	33316	3	415	9	Y	377	371	1			22
09	32790	X	32478	-0-	-312	-0-	32105	3	373	9	Y	339	342	1			19
10	33883	X	33010	-0-	-873	-0-	32528	3	482	9	Y	438	429	1			28
11	32790	X	30503	-0-	-2287	-0-	30098	3	405	9	Y	368	364	1			32

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
06	57120	X	49331	-0-	-7789	-0-	48748	3	583	9	Y	530	547	1			34
07	54467	X	49093	-0-	-5374	-0-	48641	3	452	9	Y	411	428	1			17
08	51088	X	48342	-0-	-2746	-0-	47950	3	392	9	Y	356	352	1			21
09	49440	X	44272	-0-	-5168	-0-	43921	3	351	9	Y	319	322	1			18
10	51088	X	41625	-0-	-9463	-0-	41172	3	453	9	Y	412	403	1			27
11	49320	X	41531	-0-	-7789	-0-	41051	3	480	9	Y	436	426	1			37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	55954	X	55954	-0-	-0-	-0-	55248	3	706	9	Y	642	663	1			41
07	58683	X	57223	-0-	-1460	-0-	56111	3	1112	9	Y	1011	1010	1			42
08	63255	X	63255	-0-	-0-	-0-	62125	3	1130	9	Y	1027	1008	1			61
09	59953	X	59953	-0-	-0-	-0-	58970	3	983	9	Y	894	905	1			50
10	55552	X	51170	-0-	-4382	-0-	50972	3	198	9	Y	180	218	1			12
11	53760	X	47443	-0-	-6317	-0-	47235	3	208	9	Y	189	185	1			16

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28530	X	27242	-0-	-1288	-0-	27242	3			Y	-0-					-0-
07	29481	X	27525	-0-	-1956	-0-	27525	3			Y	-0-					-0-
08	25420	X	20444	-0-	-4976	-0-	20444	3			Y	-0-					-0-
09	24600	X	20738	-0-	-3862	-0-	20738	3			Y	-0-					-0-
10	25420	X	24669	-0-	-751	-0-	24669	3			Y	-0-					-0-
11	24600	X	23184	-0-	-1416	-0-	23184	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31912	X	31912	-0-	-0-	-0-	31821	3	91	9	Y	83	86	1			5
07	32363	X	32363	-0-	-0-	-0-	32118	3	245	9	Y	223	219	1			9
08	34290	X	34290	-0-	-0-	-0-	33969	3	321	9	Y	292	284	1			17
09	31925	X	31925	-0-	-0-	-0-	31636	3	289	9	Y	263	265	1			15
10	31598	X	31598	-0-	-0-	-0-	31225	3	373	9	Y	339	332	1			22
*11	29176	X	29176	-0-	-0-	-0-	28892	3	284	9	Y	258	258	1			22

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23534	X	23534	-0-	-0-	-0-	23234	3	300	9	Y	273	282	1			17
07	24162	X	24162	-0-	-0-	-0-	23984	3	178	9	Y	162	172	1			7
08	23691	X	23691	-0-	-0-	-0-	23589	3	102	9	Y	93	94	1			6
09	21853	X	21853	-0-	-0-	-0-	21762	3	91	9	Y	83	84	1			5
10	22567	X	22567	-0-	-0-	-0-	22449	3	118	9	Y	107	105	1			7
*11	21355	X	21355	-0-	-0-	-0-	21230	3	125	9	Y	114	111	1			10

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22516	X	22516	-0-	-0-	-0-	22150	3	366	9	Y	333	344	1			21
07	0	W	22146	-0-	22146	22146	21782	3	364	9	Y	331	338	1			14
08	0	W	22758	-0-	22758	44904	22394	3	364	9	Y	331	325	1			20
09	66196	X	21292	-0-	-44904	-0-	20966	3	326	9	Y	296	299	1			17
10	24552	X	21281	-0-	-3271	-0-	20860	3	421	9	Y	383	375	1			25
11	22530	X	19052	-0-	-3478	-0-	18617	3	435	9	Y	395	386	1			34

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32113	X	32113	-0-	-0-	-0-	2	1	31757	3	Y	322	304	1	11	8	97
							354	9									
07	30176	X	30176	-0-	-0-	-0-	1	1	29856	3	Y	290	227	1	5	8	155
							319	9									
08	28080	X	28080	-0-	-0-	-0-	27793	3	287	9	Y	261	351	1	7	8	58
09	31590	X	26843	-0-	-4747	-0-	26443	3	400	9	Y	364	340	1	4	8	78
10	32643	X	26121	-0-	-6522	-0-	25846	3	275	9	Y	250	234	1	5	8	89
11	31590	X	21785	-0-	-9805	-0-	1	1	21701	3	Y	75	133	1			31
							83	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36450	X	30972	-0-	-5478	-0-	30825	3	147	9	Y	134	120	1			41
07	36208	X	33356	-0-	-2852	-0-	33215	3	141	9	Y	128	120	1			49
08	35123	X	30619	-0-	-4504	-0-	30486	3	133	9	Y	121	122	1			48
09	32730	X	30298	-0-	-2432	-0-	30171	3	127	9	Y	115	118	1			45
10	33821	X	30399	-0-	-3422	-0-	30267	3	132	9	Y	120	122	1			43
11	32280	X	28276	-0-	-4004	-0-	1	1	28132	3	Y	130	115	1			58
							143	9									

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34233	X	34233	-0-	-0-	-0-	1253	1	32830	3	Y	136	167	1	5	8	146
							150	9									
07	38037	X	31123	-0-	-6914	-0-	1180	1	29808	3	Y	123	168	1	2	8	99
							135	9									
08	37355	X	28917	-0-	-8438	-0-	1158	1	27638	3	Y	110					209
							121	9									
09	36150	X	29937	-0-	-6213	-0-	1180	1	28644	3	Y	103	177	1	3	8	132
							113	9									
*10	35371	X	32370	-0-	-3001	-0-	1296	1	30957	2	Y	106	179	1	5	8	54
							117	9									
11	34230	X	24284	-0-	-9946	-0-	887	1	23307	3	Y	82					136
							90	9									

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54373	X	54373	-0-	-0-	-0-	53694	3	679	9	Y	617	637	1			39
07	55767	X	55767	-0-	-0-	-0-	55257	3	510	9	Y	464	484	1			19
08	53173	X	53173	-0-	-0-	-0-	52738	3	435	9	Y	395	391	1			23
09	50053	X	50053	-0-	-0-	-0-	49662	3	391	9	Y	355	358	1			20
10	51951	X	51951	-0-	-0-	-0-	51446	3	505	9	Y	459	449	1			30
*11	48821	X	48821	-0-	-0-	-0-	48410	3	411	9	Y	374	372	1			32

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41253	X	41253	-0-	-0-	-0-	40518	3	735	9	Y	668	689	1			43
07	41899	X	41899	-0-	-0-	-0-	41461	3	438	9	Y	398	424	1			17
08	41657	X	41657	-0-	-0-	-0-	41488	3	169	9	Y	154	162	1			9
09	39431	X	39431	-0-	-0-	-0-	39278	3	153	9	Y	139	140	1			8
10	39466	X	39466	-0-	-0-	-0-	39268	3	198	9	Y	180	176	1			12
*11	37395	X	37395	-0-	-0-	-0-	37233	3	162	9	Y	147	146	1			13

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
06	42758	X	42758	-0-	-0-	-0-	42547	3	211	9	Y	192	199	1			12
07	43757	X	43757	-0-	-0-	-0-	43141	3	616	9	Y	560	549	1			23
08	43624	X	43624	-0-	-0-	-0-	42771	3	853	9	Y	775	752	1			46
09	40205	X	40205	-0-	-0-	-0-	39442	3	763	9	Y	694	701	1			39
10	41199	X	41084	-0-	-115	-0-	40096	3	988	9	Y	898	879	1			58
*11	40169	X	40169	-0-	-0-	-0-	39122	3	1047	9	Y	952	928	1			82

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32040	X	24797	-0-	-7243	-0-	1	1	24772	3	Y	22	40	1			7
							24	9									
07	31124	X	23521	-0-	-7603	-0-	23492	3	29	9	Y	26	17	1	5	8	11
08	27342	X	23095	-0-	-4247	-0-	23066	3	29	9	Y	26	26	1	7	8	4
09	25470	X	22943	-0-	-2527	-0-	22909	3	34	9	Y	31	25	1	4	8	6
10	26102	X	22859	-0-	-3243	-0-	22834	3	25	9	Y	23	17	1	5	8	7
11	24810	X	21544	-0-	-3266	-0-	1	1	21430	3	Y	103	67	1			43
							113	9									

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31734	X	31734	-0-	-0-	-0-	31466	3	268	9	Y	244	251	1			16
07	32346	X	32346	-0-	-0-	-0-	32226	3	120	9	Y	109	120	1			5
08	31811	X	31811	-0-	-0-	-0-	31730	3	81	9	Y	74	75	1			4
09	30402	X	30402	-0-	-0-	-0-	30327	3	75	9	Y	68	68	1			4
10	30912	X	30912	-0-	-0-	-0-	30816	3	96	9	Y	87	85	1			6
*11	29780	X	29780	-0-	-0-	-0-	29679	3	101	9	Y	92	90	1			8

GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55290	X	44027	-0-	-11263	-0-	43607	3	420	9	Y	382	318	1	26	8	129
07	53630	X	44361	-0-	-9269	-0-	44074	3	287	9	Y	261	261	1	32	8	97
08	48298	X	42670	-0-	-5628	-0-	42212	3	458	9	Y	416	367	1	42	8	104
09	45810	X	40320	-0-	-5490	-0-	39614	3	706	9	Y	642	636	1	56	8	54
10	45508	X	41529	-0-	-3979	-0-	40914	3	615	9	Y	559	451	1	100	8	62
11	44040	X	35621	-0-	-8419	-0-	35128	3	493	9	Y	448	373	1			137

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271989 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47010	X	30891	-0-	-16119	-0-	2	1	30721	3	Y	153	187	1			48
							168	9									
07	44237	X	30410	-0-	-13827	-0-	1	1	30255	3	Y	140	112	1			76
							154	9									
08	42160	X	28607	-0-	-13553	-0-	28469	3	138	9	Y	125	173	1			28
09	37080	X	28077	-0-	-9003	-0-	1	1	27880	3	Y	178	167	1			39
							196	9									
10	36828	X	24889	-0-	-11939	-0-	24757	3	132	9	Y	120	115	1			44
11	30900	X	25087	-0-	-5813	-0-	1	1	24863	3	Y	203	162	1			85
							223	9									

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
06	52470	X	41518	-0-	-10952	-0-	41220	3	298	9	Y	271	243	1	3	8	82
07	51987	X	39916	-0-	-12071	-0-	39632	3	284	9	Y	258	239	1	3	8	98
08	49383	X	39671	-0-	-9712	-0-	39399	3	272	9	Y	247	243	1	5	8	97
09	45060	X	36604	-0-	-8456	-0-	36349	3	255	9	Y	232	235	1	3	8	91
10	45167	X	36399	-0-	-8768	-0-	36131	3	268	9	Y	244	244	1	4	8	87
11	41520	X	34217	-0-	-7303	-0-	2	1	33906	3	Y	281	242	1			126
							309	9									

GARNER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 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
06	100740	X	80322	-0-	-20418	-0-	79832	3	490	9	Y	445	408	1	26	8	152
07	99603	X	77709	-0-	-21894	-0-	77428	3	281	9	Y	255	280	1	32	8	95
08	81499	X	75941	-0-	-5558	-0-	75492	3	449	9	Y	408	359	1	42	8	102
09	78870	X	71110	-0-	-7760	-0-	70417	3	693	9	Y	630	623	1	56	8	53
10	81499	X	68188	-0-	-13311	-0-	67584	3	604	9	Y	549	441	1	100	8	61
11	78870	X	58481	-0-	-20389	-0-	58063	3	418	9	Y	380	325	1			116

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROMAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109350	X	86208	-0-	-23142	-0-	86208	3			Y	-0-					-0-
07	90830	X	82501	-0-	-8329	-0-	82501	3			Y	-0-					-0-
08	82243	X	59790	-0-	-22453	-0-	59790	3			Y	-0-					-0-
09	79590	X	66082	-0-	-13508	-0-	66082	3			Y	-0-					-0-
10	82243	X	71950	-0-	-10293	-0-	71950	3			Y	-0-					-0-
11	79590	X	64601	-0-	-14989	-0-	64601	3			Y	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 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
*06	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
*07	124	X	12	-0-	-112	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3221	-0-	121	121	3221	2			Y	-0-					-0-
*11	2408	N	2287	-0-	-121	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1830	N	1800	-0-	-30	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
*07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
*08	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
*09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
*10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
*11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
*07	713	N	461	-0-	-252	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
*08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
*09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
*10	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2388	2	15	9	Y	14	7	1			12
*07	2387	N	1981	-0-	-406	-0-	1968	2	13	9	Y	12	14	1			10
*08	2387	N	2198	-0-	-189	-0-	2186	2	12	9	Y	11	14	1			7
*09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2479	2	12	9	Y	11	14	1			4
*10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2102	2	12	9	Y	11	7	1			8
11	2130	N	1843	-0-	-287	-0-	1828	2	15	9	Y	14	14	1	1	5	7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

*06	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2026	2	17	9	N	15	8	1					14
*07	2077	X	1226	-0-	-851	-0-	1209	2	17	9	N	15	17	1					12
*08	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2680	2	15	9	N	14	17	1					9
*09	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2635	2	14	9	N	13	17	1					5
*10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1966	2	15	9	N	14	9	1					10
11	2610	N	2326	-0-	-284	-0-	2306	2	20	9	N	18	17	1	2	5			9

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082720 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10141 - 10233

*06	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1593	2	23	9	Y	21	11	1					19
*07	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	1706	2	22	9	Y	20	23	1					16
*08	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	1724	2	21	9	Y	19	23	1					12
*09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2002	2	20	9	Y	18	23	1					7
*10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1947	2	21	9	Y	19	12	1					14
11	1680	N	1341	-0-	-339	-0-	1316	2	25	9	Y	23	23	1	2	5			12

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

*06	2520	N	2052	-0-	-468	-0-	2043	2	9	9	Y	8	4	1					7
*07	3100	N	3635	-0-	535	535	3627	2	8	9	Y	7	8	1					6
*08	3100	N	2961	-0-	-139	396	2953	2	8	9	Y	7	9	1					4
*09	3000	N	2989	-0-	-11	385	2982	2	7	9	Y	6	8	1					2
*10	2375	X	1990	-0-	-385	-0-	1982	2	8	9	Y	7	4	1					5
11	2190	X	1679	-0-	-511	-0-	1669	2	10	9	Y	9	9	1	1	5			4

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

*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											
*02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	81	1	2082	3	Y	3	3	0					-0-
							3	9											
*03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	87	1	2249	3	Y	4	4	1					-0-
							4	9											
*04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	77	1	1919	3	Y	4	4	1					-0-
							4	9											
*05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	82	1	1842	3	Y	4	4	1					-0-
							4	9											
*06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	79	1	1760	3	Y	3	3	1					-0-
							3	9											
*07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	105	1	2061	3	Y	6	6	1					-0-
							7	9											
*08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	102	1	2057	3	Y	4	4	1					-0-
							4	9											
*09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	89	1	1716	3	Y	4	4	1					-0-
							4	9											
*10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	104	1	2131	3	Y	6	6	1					-0-
							7	9											
*11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	96	1	2281	3	Y	6	6	1					-0-
							7	9											

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	937	-0-	-113	-0-	81	1	856	2	Y	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	89	1	907	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	912	-0-	-111	-0-	76	1	836	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	915	-0-	-15	-0-	77	1	838	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	940	-0-	-52	-0-	86	1	854	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	771	-0-	-99	-0-	67	1	704	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1471	2	2	9	Y	2	1	1			2
*07	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	1700	2	2	9	Y	2	2	1			2
*08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2376	2	1	9	Y	1	2	1			1
*09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1706	2	2	9	Y	2	2	1			1
*10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2098	2	1	9	Y	1	1	1			1
*11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1942	2	2	9	Y	2	2	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	90	1	1870	2	Y	-0-					-0-
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	77	1	1688	2	Y	-0-					-0-
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	101	1	1991	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1715	-0-	-235	-0-	81	1	1634	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1695	-0-	-72	-0-	82	1	1613	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1780	-0-	-230	-0-	85	1	1695	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	2442	-0-	-1068	-0-	112	1	2320	2	Y	9					37
							10	9									
07	3565	X	2993	-0-	-572	-0-	132	1	2852	2	Y	8	30	1			15
							9	9									
08	3410	X	3264	-0-	-146	-0-	158	1	3091	2	Y	14					29
							15	9									
09	3300	X	2979	-0-	-321	-0-	142	1	2825	2	Y	11					40
							12	9									
10	3410	X	2519	-0-	-891	-0-	121	1	2390	2	Y	7	30	1			17
							8	9									
11	3150	X	1724	-0-	-1426	-0-	79	1	1633	2	Y	11					28
							12	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1728	-0-	-162	-0-	149	1	1576	2	Y	3					45
							3	9									
07	2170	N	1808	-0-	-362	-0-	159	1	1626	2	Y	21					66
							23	9									
08	2015	N	1963	-0-	-52	-0-	164	1	1790	2	Y	8					74
							9	9									
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	177	1	1932	2	Y	5	24	1			55
							6	9									
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	191	1	1883	2	Y	16					71
							18	9									
*11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	189	1	1854	2	Y	13					84
							14	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	2070	N	1950	-0-	-120	-0-	167	1	1783	2	Y	-0-					3
07	2108	N	1966	-0-	-142	-0-	175	1	1790	2	Y	1					4
							1	9									
08	1984	N	1890	-0-	-94	-0-	158	1	1731	2	Y	1					5
							1	9									
09	1950	N	1918	-0-	-32	-0-	161	1	1756	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	188	1	1845	2	Y	-0-					5
*11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	173	1	1701	2	Y	-0-					5

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482

06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	224	2	Y	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	40	1	448	2	Y	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	46	1	503	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	20	1	194	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	181	-0-	-299	-0-	17	1	164	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322

*06	4560	X	3521	-0-	-1039	-0-	3502	2	19	9	Y	17	9	1			16
*07	4867	X	3029	-0-	-1838	-0-	3009	2	20	9	Y	18	20	1			14
*08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4764	2	18	9	Y	16	20	1			10
*09	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4715	2	18	9	Y	16	20	1			6
*10	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5037	2	18	9	Y	16	10	1			12
*11	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4196	2	22	9	Y	20	20	1	2	5	10

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120

*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-
*02	1708	N	1643	-0-	-65	-0-	62	1	1581	3	Y	-0-					-0-
*03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	67	1	1748	3	Y	-0-					-0-
*04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	70	1	1727	3	Y	-0-					-0-
*05	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	74	1	1667	3	Y	-0-					-0-
*06	1770	N	1637	-0-	-133	-0-	71	1	1566	3	Y	-0-					-0-
*07	1860	N	1653	-0-	-207	-0-	79	1	1574	3	Y	-0-					-0-
*08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	85	1	1742	3	Y	-0-					-0-
*09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	82	1	1570	3	Y	-0-					-0-
*10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	89	1	1845	3	Y	-0-					-0-
*11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	78	1	1866	3	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139

*12	6078	X	3853	-0-	-2225	-0-	143	1	3710	3	Y	-0-					-0-
*01	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	96	1	2437	3	Y	-0-					-0-
*02	2408	X	2010	-0-	-398	-0-	75	1	1935	3	Y	-0-					-0-
*03	2666	X	2463	-0-	-203	-0-	91	1	2372	3	Y	-0-					-0-
*04	2580	X	2176	-0-	-404	-0-	84	1	2092	3	Y	-0-					-0-
*05	2666	X	2077	-0-	-589	-0-	89	1	1988	3	Y	-0-					-0-
*06	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	119	1	2626	3	Y	-0-					-0-
*07	2449	X	2081	-0-	-368	-0-	100	1	1981	3	Y	-0-					-0-
*08	2449	X	2223	-0-	-226	-0-	105	1	2118	3	Y	-0-					-0-
*09	2760	N	2413	-0-	-347	-0-	120	1	2293	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	4113	-0-	1013	1013	189	1	3924	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	4036	-0-	1036	2049	162	1	3874	3	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	241	-0-	-38	-0-	11	1	230	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	10	1	211	2	Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
	ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 128970		COMPL. DATE 10/10/1988			TOTAL DEPTH 10850			PERF.10478 - 10726		
06	3000	N	3559	-0-	559	559	164	1	3385	2	Y	9					40
							10	9									
07	3100	N	3897	-0-	797	1356	172	1	3715	2	Y	9	33	1			16
							10	9									
08	3100	N	3150	-0-	50	1406	153	1	2982	2	Y	14					30
							15	9									
09	3651	X	2245	-0-	-1406	-0-	107	1	2127	2	Y	10					40
							11	9									
10	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	99	1	1910	2	Y	7	30	1			17
							8	9									
*11	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	68	1	1383	2	Y	11					28
							12	9									
	ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 129273		COMPL. DATE 11/21/1988			TOTAL DEPTH 10850			PERF.10450 - 10786		
06	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	115	1	2323	2	Y	9					35
							10	9									
07	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	87	1	1879	2	Y	8	29	1			14
							9	9									
08	2573	N	2029	-0-	-544	-0-	99	1	1915	2	Y	14					28
							15	9									
09	2460	N	1975	-0-	-485	-0-	94	1	1870	2	Y	10					38
							11	9									
10	1984	N	1149	-0-	-835	-0-	52	1	1089	2	Y	7	29	1			16
							8	9									
*11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	105	1	2282	2	Y	11					27
							12	9									
	HOLTZCLAW GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 130318		COMPL. DATE 12/11/1992			TOTAL DEPTH 10550			PERF. 9019 - 9872		
06	3000	N	4256	-0-	1256	2401	367	1	3889	2	Y	-0-					-0-
07	6302	X	3901	-0-	-2401	-0-	347	1	3554	2	Y	-0-					-0-
08	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	371	1	4009	2	Y	-0-					-0-
09	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	381	1	4132	2	Y	-0-					-0-
10	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	443	1	4346	2	Y	-0-					-0-
*11	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	422	1	4165	2	Y	-0-					-0-
	DRIVER GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 130511		COMPL. DATE 03/17/1989			TOTAL DEPTH 10900			PERF.10084 - 10408		
06	2580	X	2348	-0-	-232	-0-	201	1	2147	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2525	-0-	-141	-0-	224	1	2301	2	Y	-0-					-0-
08	2542	N	2407	-0-	-135	-0-	201	1	2206	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2223	-0-	-117	-0-	186	1	2037	2	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2356	-0-	-155	-0-	217	1	2139	2	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2327	-0-	-13	-0-	216	1	2111	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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	77	1	1562	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1225	-0-	-418	-0-	53	1	1172	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1476	-0-	-198	-0-	72	1	1404	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1478	-0-	-172	-0-	70	1	1408	2	Y	-0-					-0-
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	104	1	1965	2	Y	-0-					-0-
*11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	73	1	1525	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	61	1	683	2	Y	1					9
							1	9									
07	713	N	659	-0-	-54	-0-	58	1	598	2	Y	3					12
							3	9									
08	589	N	385	-0-	-204	-0-	33	1	350	2	Y	2					14
							2	9									
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	66	1	756	2	Y	-0-	4	1			10
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	60	1	595	2	Y	3					13
							3	9									
*11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	54	1	534	2	Y	3					16
							3	9									

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	65	1	1330	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1063	-0-	-270	-0-	47	1	1016	2	Y	-0-					-0-
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	63	1	1262	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1272	-0-	-138	-0-	61	1	1211	2	Y	-0-					-0-
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	58	1	1148	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1014	-0-	-276	-0-	46	1	968	2	Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

*06	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2293	2	72	9	Y	65	34	1			59
*07	2635	X	2123	-0-	-512	-0-	2055	2	68	9	Y	62	71	1			50
*08	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2186	2	63	9	Y	57	71	1			36
*09	2370	X	2214	-0-	-156	-0-	2152	2	62	9	Y	56	71	1			21
*10	2449	X	2340	-0-	-109	-0-	2276	2	64	9	Y	58	36	1			43
*11	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2529	2	78	9	Y	71	71	1	6	5	37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 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
*06	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
*07	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
*08	T. A.		2457	-0-	2457	2457	2457	2			Y	-0-					-0-
*09	T. A.		1698	-0-	1698	4155	1698	2			Y	-0-					-0-
*10	T. A.		1555	-0-	1555	5710	1555	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		1528	-0-	1528	7238	1528	2			Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	124	1	2671	2	Y	7					26
							8	9									
07	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	136	1	2972	2	Y	6	21	1			11
							7	9									
08	2852	X	2586	-0-	-266	-0-	124	1	2450	2	Y	11					22
							12	9									
09	2760	X	2721	-0-	-39	-0-	128	1	2584	2	Y	8					30
							9	9									
10	2852	X	2747	-0-	-105	-0-	133	1	2607	2	Y	6	23	1			13
							7	9									
11	2760	X	2639	-0-	-121	-0-	121	1	2509	2	Y	8					21
							9	9									

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139316 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9149 - 10430

*06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1906	2	9	9	Y	8	4	1			7
*07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2489	2	8	9	Y	7	8	1			6
*08	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2551	2	7	9	Y	6	8	1			4
*09	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2713	2	7	9	Y	6	8	1			2
*10	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3050	2	8	9	Y	7	4	1			5
11	2100	N	2091	-0-	-9	-0-	2082	2	9	9	Y	8	8	1	1	5	4

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

*06	750	N	721	-0-	-29	-0-	704	2	17	9	Y	15	8	1			13
*07	713	N	646	-0-	-67	-0-	631	2	15	9	Y	14	16	1			11
*08	837	N	814	-0-	-23	-0-	800	2	14	9	Y	13	16	1			8
*09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	774	2	14	9	Y	13	16	1			5
*10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	788	2	14	9	Y	13	8	1			10
11	780	N	726	-0-	-54	-0-	709	2	17	9	Y	15	16	1	1	5	8

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442

*06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
*07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
*08	1581	N	1373	-0-	-208	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
*09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
*10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 139911 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9110 - 10472

*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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 10202 - 10474

*06	1230	N	1152	-0-	-78	-0-	1122	2	30	9	Y	27	14	1			24
*07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1309	2	28	9	Y	25	29	1			20
*08	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1275	2	26	9	Y	24	29	1			15
*09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1128	2	24	9	Y	22	29	1			8
*10	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1185	2	26	9	Y	24	15	1			17
*11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1309	2	33	9	Y	30	29	1	3	5	15

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140367 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9740 - 10466

*06	1860	N	338	-0-	-1522	-0-	332	2	6	9	Y	5	3	1			5
*07	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
*08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
*09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458

*06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2188	2	8	9	Y	7	4	1			6
*07	2170	N	1744	-0-	-426	-0-	1736	2	8	9	Y	7	8	1			5
*08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2263	2	8	9	Y	7	8	1			4
*09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2431	2	7	9	Y	6	8	1			2
*10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2490	2	8	9	Y	7	4	1			5
*11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2466	2	9	9	Y	8	8	1	1	5	4

JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170

*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									
*02	T. A.		3403	-0-	3403	3403	127	1	3253	3	Y	21	19	0	2	1	-0-
							23	9									
*03	T. A.		3688	-0-	3688	7091	138	1	3541	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	T. A.		3869	-0-	3869	10960	151	1	3709	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	14659	X	3699	-0-	-10960	-0-	159	1	3530	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	159	1	3511	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	168	1	3317	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	201	1	4071	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	172	1	3284	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	159	1	3281	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	3330	X	3020	-0-	-310	-0-	121	1	2889	3	Y	9	9	1			-0-
							10	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 #: 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
*06	3000	X	2839	-0-	-161	-0-	2830	2	9	9	Y	8	4	1			7
*07	3100	X	1891	-0-	-1209	-0-	1883	2	8	9	Y	7	8	1			6
*08	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2601	2	7	9	Y	6	8	1			4
*09	2850	N	2255	-0-	-595	-0-	2248	2	7	9	Y	6	8	1			2
*10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2049	2	8	9	Y	7	4	1			5
11	2520	N	1938	-0-	-582	-0-	1929	2	9	9	Y	8	8	1	1	5	4

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

06	3000	N	3247	-0-	247	247	281	1	2966	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3279	-0-	179	426	292	1	2987	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3180	-0-	80	506	267	1	2913	2	Y	-0-					-0-
09	3515	X	3009	-0-	-506	-0-	253	1	2756	2	Y	-0-					-0-
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	272	1	2674	2	Y	-0-					-0-
*11	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	239	1	2388	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

*06	2490	X	1982	-0-	-508	-0-	1952	2	30	9	Y	27	14	1			24
*07	2356	X	1756	-0-	-600	-0-	1728	2	28	9	Y	25	29	1			20
*08	2201	N	1636	-0-	-565	-0-	1610	2	26	9	Y	24	29	1			15
*09	1980	N	1724	-0-	-256	-0-	1700	2	24	9	Y	22	29	1			8
*10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2011	2	26	9	Y	24	15	1			17
*11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2267	2	33	9	Y	30	29	1	3	5	15

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

*06	2100	X	1843	-0-	-257	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
*07	2015	X	1763	-0-	-252	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
*08	1953	X	1782	-0-	-171	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
*09	1890	X	1505	-0-	-385	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
*10	1891	X	1785	-0-	-106	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
*11	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464

*06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
*07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
*08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
*09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
*10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3018	-0-	18	18	3018	2			Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 141498 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10196 - 10478

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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
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
*06	1650	X	1582	-0-	-68	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
*07	1705	X	1549	-0-	-156	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
*08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
*09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
*10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
*11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	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
06	2130	N	1818	-0-	-312	-0-	155	1	1663	2	Y	-0-					-0-
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	227	1	2330	2	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2049	-0-	-400	-0-	171	1	1878	2	Y	-0-					-0-
09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	181	1	1984	2	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2410	-0-	-132	-0-	223	1	2187	2	Y	-0-					-0-
*11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	184	1	1807	2	Y	-0-					-0-

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
*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-
*02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	105	1	2676	3	Y	-0-					-0-
*03	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	100	1	2574	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	129	1	3172	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	127	1	2803	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	160	1	3542	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	161	1	3173	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*08	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	208	1	4217	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	199	1	3793	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	200	1	4140	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
11	4260	X	4081	-0-	-179	-0-	163	1	3900	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 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
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 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
*06	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2808	2	7	9	Y	6	3	1			5
*07	3131	X	3080	-0-	-51	-0-	3074	2	6	9	Y	5	6	1			4
*08	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2483	2	6	9	Y	5	6	1			3
*09	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2538	2	6	9	Y	5	6	1			2
*10	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2598	2	6	9	Y	5	3	1			4
*11	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4133	2	7	9	Y	6	6	1	1	5	3

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

06	2940	X	398	-0-	-2542	-0-	16	1	382	2	Y	-0-					3
07	3038	X	2502	-0-	-536	-0-	110	1	2392	2	Y	-0-	2	1			1
08	3255	X	1380	-0-	-1875	-0-	63	1	1317	2	Y	-0-					1
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	148	1	2924	2	Y	-0-					1
10	2511	X	2424	-0-	-87	-0-	120	1	2303	2	Y	1					2
							1	9									
11	2430	X	2122	-0-	-308	-0-	96	1	2026	2	Y	-0-					2

MENEFEE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 158029 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 9228

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158400 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10134 - 10370

06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	2	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	12	1	133	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	103	-0-	-77	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	53	-0-	-133	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	31	-0-	-119	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	62	1	662	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	716	-0-	-28	-0-	64	1	652	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	658	-0-	-55	-0-	54	1	604	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	617	-0-	-103	-0-	51	1	566	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	693	-0-	-20	-0-	64	1	629	2	Y	-0-					-0-
*11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	58	1	609	2	Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

06	1890	X	930	-0-	-960	-0-	43	1	876	2	Y	10					35
							11	9									
07	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	98	1	2140	2	Y	9	29	1			15
							10	9									
08	1953	X	1658	-0-	-295	-0-	76	1	1567	2	Y	14					29
							15	9									
09	1680	X	1286	-0-	-394	-0-	59	1	1215	2	Y	11					40
							12	9									
10	2263	X	1913	-0-	-350	-0-	91	1	1813	2	Y	8	31	1			17
							9	9									
11	2190	X	1705	-0-	-485	-0-	84	1	1609	2	Y	11					28
							12	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*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-
*02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	37	1	941	3	Y	-0-					-0-
*03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	40	1	1038	3	Y	-0-					-0-
*04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	35	1	874	3	Y	-0-					-0-
*05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	40	1	898	3	Y	-0-					-0-
*06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	34	1	756	3	Y	-0-					-0-
*07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	39	1	771	3	Y	-0-					-0-
*08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	47	1	948	3	Y	-0-					-0-
*09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	43	1	816	3	Y	-0-					-0-
*10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	42	1	881	3	Y	-0-					-0-
*11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	38	1	916	3	Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390

06	3510	X	2966	-0-	-544	-0-	255	1	2708	2	Y	3					38
							3	9									
07	3379	X	3050	-0-	-329	-0-	269	1	2761	2	Y	18					56
							20	9									
08	2914	X	2761	-0-	-153	-0-	231	1	2522	2	Y	7					63
							8	9									
09	2820	X	2707	-0-	-113	-0-	228	1	2475	2	Y	4	20	1			47
							4	9									
10	2914	X	2671	-0-	-243	-0-	246	1	2410	2	Y	14					61
							15	9									
*11	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	257	1	2532	2	Y	10					71
							11	9									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168894 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9747 - 10408

*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*07	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*09	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456

*06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-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
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 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
*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									
*02	1400	N	1219	-0-	-181	-0-	45	1	1155	3	Y	17	16	0	1	1	-0-
							19	9									
*03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	66	1	1703	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*04	1710	N	1586	-0-	-124	-0-	61	1	1514	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	57	1	1278	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	75	1	1668	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	70	1	1391	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	1798	X	1391	-0-	-407	-0-	64	1	1319	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	1770	X	16	-0-	-1754	-0-	7	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
*10	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	104	1	2164	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	1740	X	1264	-0-	-476	-0-	50	1	1202	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

06	1350	N	491	-0-	-859	-0-	40	1	451	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	678	-0-	-562	-0-	55	1	623	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418

06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	179	1	1902	2	Y	-0-					-0-
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	205	1	2104	2	Y	-0-					-0-
08	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	192	1	2099	2	Y	-0-					-0-
09	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	190	1	2062	2	Y	-0-					-0-
10	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	226	1	2215	2	Y	-0-					-0-
*11	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	214	1	2103	2	Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

*06	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
*07	2077	N	1652	-0-	-425	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
*08	2077	N	1909	-0-	-168	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
*09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
*10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-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

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
*06	2010	N	1175	-0-	-835	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
*07	2263	N	1605	-0-	-658	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
*08	1519	N	1161	-0-	-358	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
*09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
*10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
*11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-

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
*06	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4115	2	10	9	Y	9	5	1			8
*07	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4170	2	10	9	Y	9	10	1			7
*08	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3834	2	9	9	Y	8	10	1			5
*09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3595	2	9	9	Y	8	10	1			3
*10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3687	2	9	9	Y	8	5	1			6
*11	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3484	2	11	9	Y	10	10	1	1	5	5

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
06	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	350	1	3713	2	Y	9					120
							10	9									
07	3968	X	3930	-0-	-38	-0-	344	1	3527	2	Y	54					174
							59	9									
08	4030	X	3670	-0-	-360	-0-	305	1	3339	2	Y	24					198
							26	9									
09	4080	X	3533	-0-	-547	-0-	295	1	3225	2	Y	12	63	1			147
							13	9									
10	4216	X	3802	-0-	-414	-0-	348	1	3407	2	Y	43					190
							47	9									
11	4080	X	3463	-0-	-617	-0-	315	1	3112	2	Y	33					223
							36	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
*06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
*07	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			Y	-0-					-0-
*08	4185	X	3196	-0-	-989	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
*09	3840	X	2893	-0-	-947	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
*10	3317	X	2957	-0-	-360	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
*11	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	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
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	X	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	31	-0-	-149	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480

06	4290	X	3198	-0-	-1092	-0-	275 4	1 9	2919	2	Y	4					43
07	4433	X	2759	-0-	-1674	-0-	229 21	1 9	2509	2	Y	19					62
08	4247	X	2845	-0-	-1402	-0-	238 9	1 9	2598	2	Y	8					70
09	4020	X	2696	-0-	-1324	-0-	225 4	1 9	2467	2	Y	4	22	1			52
10	3317	X	2616	-0-	-701	-0-	235 17	1 9	2364	2	Y	15					67
11	3210	X	2857	-0-	-353	-0-	259 13	1 9	2585	2	Y	12					79

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101

*12	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	191 8	1 9	4973	3	Y	7	7	0			-0-
*01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	187 9	1 9	4763	3	Y	8	8	0			-0-
*02	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	162 6	1 9	4137	3	Y	5	5	0			-0-
*03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	179 8	1 9	4618	3	Y	7	7	1			-0-
*04	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	173 21	1 9	4263	3	Y	19	19	1			-0-
*05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	183 23	1 9	4091	3	Y	21	21	1			-0-
*06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	165 20	1 9	3655	3	Y	18	18	1			-0-
*07	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	176 22	1 9	3479	3	Y	20	20	1			-0-
*08	4557	X	3522	-0-	-1035	-0-	166 15	1 9	3341	3	Y	14	14	1			-0-
*09	4410	X	3573	-0-	-837	-0-	177 18	1 9	3378	3	Y	16	16	1			-0-
*10	4309	X	3763	-0-	-546	-0-	173 22	1 9	3568	3	Y	20	20	1			-0-
11	3840	X	3632	-0-	-208	-0-	145 23	1 9	3464	3	Y	21	21	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	241	1	3001	2	Y	-0-					1
07	3131	X	2327	-0-	-804	-0-	181	1	2146	2	Y	-0-					1
08	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	206	1	2473	2	Y	-0-					1
09	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	175	1	2028	2	Y	-0-					1
10	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	215	1	2181	2	Y	-0-					1
*11	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	193	1	2084	2	Y	-0-					1

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
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-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 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
06	5340	X	4876	-0-	-464	-0-	416 9	1 9	4451	2	Y	8					98
07	5518	X	5114	-0-	-404	-0-	449 48	1 9	4617	2	Y	44					142
08	5456	X	5074	-0-	-382	-0-	419 21	1 9	4634	2	Y	19					161
09	5190	X	4735	-0-	-455	-0-	391 12	1 9	4332	2	Y	11	52	1			120
10	5208	X	4797	-0-	-411	-0-	429 39	1 9	4329	2	Y	35					155
11	4950	X	4614	-0-	-336	-0-	416 30	1 9	4168	2	Y	27					182

GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 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
*06	3630	X	3368	-0-	-262	-0-	3312	2	56	9	Y	51	27	1			46
*07	3751	X	3427	-0-	-324	-0-	3373	2	54	9	Y	49	56	1			39
*08	3286	X	3248	-0-	-38	-0-	3197	2	51	9	Y	46	56	1			29
*09	3180	X	3125	-0-	-55	-0-	3078	2	47	9	Y	43	56	1			16
*10	3286	X	3252	-0-	-34	-0-	3200	2	52	9	Y	47	29	1			34
11	3180	X	3090	-0-	-90	-0-	3028	2	62	9	Y	56	56	1	5	5	29

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 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
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	2	Y	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	21	1	443	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	129	-0-	-81	-0-	4	1	125	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 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
*06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
*07	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
*08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	121	1	2445	2	N	14					52
							15	9									
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	108	1	2321	2	N	11	42	1			21
							12	9									
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	108	1	2093	2	N	21					42
							23	9									
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	110	1	2184	2	N	15					57
							17	9									
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	87	1	1742	2	N	10	43	1			24
							11	9									
*11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	110	1	2287	2	N	16					40
							18	9									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

*06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
*07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
*08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

*06	21150	X	18622	-0-	-2528	-0-	18612	2	10	9	Y	9	5	1			8
*07	21266	X	19309	-0-	-1957	-0-	19299	2	10	9	Y	9	10	1			7
*08	20832	X	18569	-0-	-2263	-0-	18559	2	1	4	Y	8	10	1			5
							9	9									
*09	19680	X	17779	-0-	-1901	-0-	17770	2	9	9	Y	8	10	1			3
*10	19747	X	17995	-0-	-1752	-0-	17986	2	9	9	Y	8	5	1			6
11	18690	X	17034	-0-	-1656	-0-	17023	2	11	9	Y	10	10	1	1	5	5

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

*06	21360	X	18902	-0-	-2458	-0-	18895	2	7	9	Y	6	3	1			5
*07	21731	X	19276	-0-	-2455	-0-	19270	2	6	9	Y	5	6	1			4
*08	21731	X	18234	-0-	-3497	-0-	18227	2	1	4	Y	5	6	1			3
							6	9									
*09	20340	X	16808	-0-	-3532	-0-	16802	2	6	9	Y	5	6	1			2
*10	20646	X	13235	-0-	-7411	-0-	13229	2	6	9	Y	5	3	1			4
11	18900	X	18759	-0-	-141	-0-	18752	2	7	9	Y	6	6	1	1	5	3

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

*06	5310	X	4961	-0-	-349	-0-	4935	2	26	9	N	24	13	1			22
*07	5487	X	5224	-0-	-263	-0-	5198	2	26	9	N	24	27	1			19
*08	5487	X	4980	-0-	-507	-0-	4956	2	24	9	N	22	27	1			14
*09	5160	X	4406	-0-	-754	-0-	4383	2	23	9	N	21	27	1			8
*10	5239	X	5113	-0-	-126	-0-	5089	2	24	9	N	22	14	1			16
11	5070	X	4656	-0-	-414	-0-	4626	2	30	9	N	27	27	1	2	5	14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	37	1	321	2	Y	-0-					118
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	25	1	340	2	Y	8					126
							9	9									
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	Y	15					141
							17	9									
09	360	N	333	-0-	-27	-0-	34	1	257	2	Y	38					179
							42	9									
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	130	1	732	2	Y	-0-					179
*11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	92	1	675	2	Y	-0-					179

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					157
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	14	1	453	2	Y	-0-					157
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	50	1	377	2	Y	-0-					157
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	11	1	319	2	Y	30					187
							33	9									
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	42	1	403	2	Y	25	180	1			32
							28	9									
*11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	55	1	416	2	Y	-0-					32

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

06	900	N	546	-0-	-354	-0-	546	2			Y	-0-					77
07	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			Y	-0-					77
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	536	1	1140	2	Y	-0-					77
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			Y	-0-					77
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	161	1	1008	2	Y	2					79
							2	9									
11	1620	N	1143	-0-	-477	-0-	102	1	1041	2	Y	-0-					79

MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905

06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	57	1	1442	2	N	-0-					129
07	1953	N	1794	-0-	-159	-0-	53	1	1741	2	N	-0-					129
08	1767	N	1269	-0-	-498	-0-	4	1	1265	2	N	-0-					129
09	1500	N	1083	-0-	-417	-0-	35	1	1048	2	N	-0-					129
10	1798	N	1135	-0-	-663	-0-	44	1	1091	2	N	-0-					129
*11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	52	1	1367	2	N	-0-					129

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921

06	1140	N	409	-0-	-731	-0-	15	1	394	2	N	-0-					154
07	1085	N	22	-0-	-1063	-0-	1	1	21	2	N	-0-					154
08	1054	N	649	-0-	-405	-0-	3	1	646	2	N	-0-					154
09	420	N	9	-0-	-411	-0-	9	2			N	-0-					154
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	28	1	683	2	N	-0-					154
11	630	N	330	-0-	-300	-0-	12	1	318	2	N	-0-					154

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 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
06	1050	N	899	-0-	-151	-0-	899	2			Y	-0-					35
07	1147	N	913	-0-	-234	-0-	28	1	883	2	Y	2					37
							2	9									
08	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	124	1	938	2	Y	-0-					37
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	32	1	918	2	Y	-0-					37
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	89	1	841	2	Y	3					40
							3	9									
11	1020	N	903	-0-	-117	-0-	105	1	798	2	Y	-0-					40

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
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	7	1	867	2	Y	-0-					52
07	1116	N	900	-0-	-216	-0-	900	2			Y	-0-					52
08	1054	N	704	-0-	-350	-0-	19	1	685	2	Y	-0-					52
09	870	N	678	-0-	-192	-0-	10	1	668	2	Y	-0-					52
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	113	1	1459	2	Y	3					55
							3	9									
11	690	N	663	-0-	-27	-0-	16	1	647	2	Y	-0-					55

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
06	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	202	1	1742	2	Y	-0-					41
07	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	137	1	1873	2	Y	11					52
							12	9									
08	2108	X	1948	-0-	-160	-0-	89	1	1859	2	Y	-0-					52
09	2040	X	1934	-0-	-106	-0-	227	1	1707	2	Y	-0-					52
10	2015	N	1696	-0-	-319	-0-	256	1	1438	2	Y	2					54
							2	9									
11	1890	N	1626	-0-	-264	-0-	196	1	1430	2	Y	-0-					54

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
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	195	1	1688	2	Y	-0-					41
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	117	1	1591	2	Y	-0-					41
08	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	78	1	1614	2	Y	-0-					41
09	1890	N	1615	-0-	-275	-0-	190	1	1425	2	Y	-0-					41
10	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	234	1	1318	2	Y	4					45
							4	9									
11	1650	N	1433	-0-	-217	-0-	173	1	1260	2	Y	-0-					45

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
06	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	13	1	1476	2	Y	-0-					80
07	1705	N	1553	-0-	-152	-0-	1547	2	6	9	Y	5					85
08	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	43	1	1534	2	Y	-0-					85
09	1500	N	1288	-0-	-212	-0-	19	1	1230	2	Y	35					120
							39	9									
10	1550	N	826	-0-	-724	-0-	50	1	667	2	Y	99	187	1			32
							109	9									
11	1530	N	1433	-0-	-97	-0-	173	1	1260	2	Y	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
06	1740	N	1381	-0-	-359	-0-	53	1	1328	2	Y	-0-					46
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	434	1	1462	2	Y	-0-					46
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	183	1	1589	2	Y	-0-					46
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	249	1	1552	2	Y	7					53
							8	9									
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	225	1	1584	2	Y	-0-					53
*11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	206	1	1563	2	Y	-0-					53

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
06	780	N	678	-0-	-102	-0-	6	1	672	2	Y	-0-					73
07	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	2			Y	-0-					73
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	20	1	714	2	Y	3					76
							3	9									
09	690	N	683	-0-	-7	-0-	10	1	673	2	Y	-0-					76
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	56	1	724	2	Y	112	151	1			37
							123	9									
11	690	N	656	-0-	-34	-0-	15	1	641	2	Y	-0-					37

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
06	1050	N	938	-0-	-112	-0-	8	1	930	2	Y	-0-					67
07	1054	N	890	-0-	-164	-0-	890	2			Y	-0-					67
08	992	N	715	-0-	-277	-0-	19	1	696	2	Y	-0-					67
09	930	N	676	-0-	-254	-0-	10	1	657	2	Y	8					75
							9	9									
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	79	1	1027	2	Y	105	161	1			19
							116	9									
*11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	23	1	962	2	Y	-0-					19

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
06	1110	N	659	-0-	-451	-0-	6	1	653	2	Y	-0-					42
07	961	N	787	-0-	-174	-0-	787	2			Y	-0-					42
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	22	1	798	2	Y	-0-					42
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	235	1	1761	2	Y	8					50
							9	9									
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	72	1	935	2	Y	8					58
							9	9									
*11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	21	1	890	2	Y	-0-					58

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
06	2280	X	1987	-0-	-293	-0-	206	1	1781	2	Y	-0-					35
07	2294	X	2010	-0-	-284	-0-	137	1	1873	2	Y	-0-					35
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	90	1	1863	2	Y	-0-					35
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	235	1	1761	2	Y	-0-					35
10	2015	N	1922	-0-	-93	-0-	290	1	1630	2	Y	2					37
							2	9									
11	1890	N	1841	-0-	-49	-0-	222	1	1619	2	Y	-0-					37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1319	2	8	9	Y	7					66
07	1054	N	908	-0-	-146	-0-	908	2			Y	-0-					66
08	1395	N	795	-0-	-600	-0-	254	1	541	2	Y	-0-					66
09	1320	N	1089	-0-	-231	-0-	1078	2	11	9	Y	10					76
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	135	1	849	2	Y	3					79
							3	9									
*11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	70	1	711	2	Y	-0-					79

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436

06	1440	X	745	-0-	-695	-0-	744	2	1	9	N	1					165
07	1488	X	877	-0-	-611	-0-	867	2	10	9	N	9					174
08	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1396	2	17	9	N	15					189
09	1530	X	1360	-0-	-170	-0-	1354	2	6	9	N	5					194
*10	1581	X	1457	-0-	-124	-0-	1456	2	1	9	N	1	1	8			194
11	1380	X	746	-0-	-634	-0-	737	2	9	9	N	8					202

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

06	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					22
07	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	2			N	-0-					22
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					22
09	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	2			N	-0-					22
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					22
11	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	2			N	-0-					22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

06	360	N	351	-0-	-9	-0-	350	2	1	9	N	1					120
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					120
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	321	2	2	9	N	2					122
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	336	2	3	9	N	3					125
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					125
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	292	2	8	9	N	7					132

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	4 13	1 9	592	2	Y	12					36
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	628	2	Y	-0-	7	1			29
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	675	2	Y	3					32
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	4 4	1 9	557	2	Y	4					36
10	558	N	521	-0-	-37	-0-	4 2	1 9	515	2	Y	2					38
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					38

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
06	1860	N	894	-0-	-966	-0-	7 1	1 9	886	2	N	1					97
07	1612	N	1329	-0-	-283	-0-	10 15	1 9	1304	2	N	14					111
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	11 7	1 9	1443	2	N	6					117
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	1491	2	N	4					121
*10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	1697	2	N	4					125
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					125

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
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	8 6	1 9	1129	2	Y	5					44
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	1164	2	Y	2					46
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	9 6	1 9	1139	2	Y	5					51
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	1138	2	Y	2					53
*10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	1161	2	Y	2					55
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					55

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
06	1740	N	1546	-0-	-194	-0-	13 3	1 9	1530	2	Y	3					11
07	1736	N	1508	-0-	-228	-0-	13 8	1 9	1487	2	Y	7					18
08	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	13 6	1 9	1463	2	Y	5					23
09	1560	N	1489	-0-	-71	-0-	13 3	1 9	1473	2	Y	3					26
*10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	13 9	1 9	1577	2	Y	8					34
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	1650	N	1471	-0-	-179	-0-	13	1	1455	2	Y	3					10
							3	9									
07	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	14	1	1546	2	Y	7					17
							8	9									
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	13	1	1516	2	Y	4					21
							4	9									
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	13	1	1458	2	Y	3					24
							3	9									
10	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	13	1	1517	2	Y	8					32
							9	9									
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					32

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 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
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	18	1	2390	2	Y	-0-					42
07	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	19	1	2546	2	Y	17					59
							19	9									
08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	19	1	2490	2	Y	12	57	1			14
							13	9									
09	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	19	1	2562	2	Y	20					34
							22	9									
10	2573	N	2539	-0-	-34	-0-	19	1	2511	2	Y	8					42
							9	9									
11	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					42

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 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
06	2130	N	2043	-0-	-87	-0-	15	1	2027	2	N	1					108
							1	9									
07	2201	N	2089	-0-	-112	-0-	15	1	2074	2	N	-0-					108
08	2108	N	2024	-0-	-84	-0-	15	1	2009	2	N	-0-					108
09	2040	N	2020	-0-	-20	-0-	15	1	2001	2	N	4					112
							4	9									
10	2077	N	1864	-0-	-213	-0-	14	1	1850	2	N	-0-					112
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					112

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 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
06	1830	N	1749	-0-	-81	-0-	13	1	1733	2	N	3					80
							3	9									
07	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	13	1	1791	2	N	12					92
							13	9									
08	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	13	1	1708	2	N	4					96
							4	9									
09	1740	N	1702	-0-	-38	-0-	13	1	1682	2	N	6					102
							7	9									
10	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	13	1	1665	2	N	9					111
							10	9									
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					111

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556

06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	8	1	1014	2	Y	-0-					7
07	961	N	902	-0-	-59	-0-	7	1	895	2	Y	-0-					7
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	9	1	1201	2	Y	2					9
							2	9									
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	8	1	1092	2	Y	2					11
							2	9									
*10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	8	1	1103	2	Y	4					15
							4	9									
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					15

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568

06	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	13	1	1757	2	Y	9					53
							10	9									
07	1891	N	1820	-0-	-71	-0-	13	1	1803	2	Y	4					57
							4	9									
08	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	13	1	1753	2	Y	4					61
							4	9									
09	1770	N	1747	-0-	-23	-0-	13	1	1731	2	Y	3					64
							3	9									
10	1829	N	1753	-0-	-76	-0-	13	1	1737	2	Y	3					67
							3	9									
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					67

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

06	1200	N	1106	-0-	-94	-0-	8	1	1088	2	Y	9					61
							10	9									
07	1209	N	1067	-0-	-142	-0-	8	1	1050	2	Y	8					69
							9	9									
08	1302	N	1045	-0-	-257	-0-	8	1	1035	2	Y	2					71
							2	9									
09	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	8	1	1092	2	Y	3	47	1			27
							3	9									
*10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	8	1	1081	2	Y	4					31
							4	9									
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					31

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610

06	2550	N	2346	-0-	-204	-0-	20	1	2316	2	Y	9					78
							10	9									
07	2542	N	2391	-0-	-151	-0-	21	1	2359	2	Y	10	47	1			41
							11	9									
08	2604	N	2368	-0-	-236	-0-	20	1	2339	2	Y	8					49
							9	9									
09	2340	N	2135	-0-	-205	-0-	18	1	2113	2	Y	4					53
							4	9									
*10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	20	1	2379	2	Y	8					61
							9	9									
11	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					61

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. (I) GAS 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	3000	N	3017	-0-	17	9153	22	1 9	2986	2	Y	8					92
07	3100	N	3024	-0-	-76	9077	22	1 6 9	2996	2	Y	5	78	1			19
08	3100	N	2890	-0-	-210	8867	22	1 9 9	2859	2	Y	8					27
09	11833	X	2966	-0-	-8867	-0-	22	1 8 9	2936	2	Y	7					34
*10	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	20	1 7 9	2671	2	Y	6					40
11	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					40

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. (I) GAS 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	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	13	1 4 9	1807	2	Y	4					20
07	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	14	1 2 9	1828	2	Y	2					22
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	13	1 2 9	1751	2	Y	2					24
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	13	1 10 9	1713	2	Y	9					33
*10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	13	1 10 9	1746	2	Y	9					42
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					42

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. (I) GAS 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	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	19	1 9 9	2489	2	N	8					119
07	2666	N	2613	-0-	-53	-0-	19	1	2594	2	N	-0-					119
08	2666	N	2495	-0-	-171	-0-	19	1 30 9	2446	2	N	27					146
09	2520	N	2493	-0-	-27	-0-	18	1 12 9	2463	2	N	11					157
10	2604	N	2527	-0-	-77	-0-	19	1 13 9	2495	2	N	12					169
11	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					169

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. (I) GAS 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	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	11	1 3 9	1486	2	Y	3					46
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	12	1 4 9	1549	2	Y	4					50
08	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	11	1 3 9	1478	2	Y	3					53
09	1500	N	1409	-0-	-91	-0-	10	1 3 9	1396	2	Y	3					56
10	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	11	1 1 9	1443	2	Y	1					57
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2520	X	2177	-0-	-343	-0-	16	1	2161	2	Y	-0-					37
07	2542	X	2263	-0-	-279	-0-	17	1	2240	2	Y	5					42
							6	9									
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	18	1	2298	2	Y	4					46
							4	9									
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	17	1	2231	2	Y	5					51
							6	9									
10	2263	N	2169	-0-	-94	-0-	16	1	2149	2	Y	4					55
							4	9									
11	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					55

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 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
06	1440	N	1231	-0-	-209	-0-	9	1	1212	2	N	9					92
							10	9									
07	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	10	1	1287	2	N	11					103
							12	9									
08	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	11	1	1387	2	N	16					119
							18	9									
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	10	1	1400	2	N	1					120
							1	9									
*10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	10	1	1372	2	N	2					122
							2	9									
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					122

HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 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
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	18	1	2392	2	Y	2					51
							2	9									
07	2635	N	2411	-0-	-224	-0-	18	1	2385	2	Y	7					58
							8	9									
08	2573	N	2376	-0-	-197	-0-	18	1	2351	2	Y	6					64
							7	9									
09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	18	1	2471	2	Y	6					70
							7	9									
*10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	19	1	2522	2	Y	7					77
							8	9									
11	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					77

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 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
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	10	1	1305	2	Y	31					84
							34	9									
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	9	1	1273	2	Y	15	47	1			52
							17	9									
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	10	1	1320	2	Y	14					66
							15	9									
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	10	1	1401	2	Y	16					82
							18	9									
*10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	11	1	1445	2	Y	14	39	1			57
							15	9									
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					57

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. (I) GAS 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	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	26	1	3499	2	Y	11					100
							12	9									
07	3596	X	3551	-0-	-45	-0-	26	1	3516	2	Y	8	85	1			23
							9	9									
08	3503	X	3400	-0-	-103	-0-	26	1	3364	2	Y	9					32
							10	9									
09	3510	X	3380	-0-	-130	-0-	25	1	3345	2	Y	9					41
							10	9									
10	3627	X	3425	-0-	-202	-0-	25	1	3392	2	Y	7					48
							8	9									
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					48

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. (I) GAS 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	1890	N	1550	-0-	-340	-0-	11	1	1524	2	Y	14	58	1			23
							15	9									
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	16	1	2138	2	Y	1					24
							1	9									
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	14	1	1891	2	Y	-0-					24
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	16	1	2124	2	Y	1					25
							1	9									
10	2046	N	1661	-0-	-385	-0-	12	1	1648	2	Y	1					26
							1	9									
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					26

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. (I) GAS 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	3960	X	3343	-0-	-617	-0-	29	1	3311	2	Y	3					17
							3	9									
07	4092	X	3381	-0-	-711	-0-	29	1	3342	2	Y	9					26
							10	9									
08	3720	X	3390	-0-	-330	-0-	29	1	3355	2	Y	5					31
							6	9									
09	3600	X	3289	-0-	-311	-0-	28	1	3258	2	Y	3					34
							3	9									
10	3720	X	3501	-0-	-219	-0-	29	1	3463	2	Y	8					42
							9	9									
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					42

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. (I) GAS 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	3360	X	2983	-0-	-377	-0-	26	1	2955	2	Y	2					14
							2	9									
07	3410	X	3115	-0-	-295	-0-	27	1	3080	2	Y	7					21
							8	9									
08	3286	X	2974	-0-	-312	-0-	26	1	2942	2	Y	5					26
							6	9									
09	3060	X	2864	-0-	-196	-0-	25	1	2837	2	Y	2					28
							2	9									
10	3131	X	3031	-0-	-100	-0-	25	1	2997	2	Y	8					36
							9	9									
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					36

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
06	3600	X	3448	-0-	-152	-0-	25	1	3423	2	Y	-0-					43
07	3720	X	3628	-0-	-92	-0-	27	1	3581	2	Y	18					61
							20	9									
08	3534	X	3425	-0-	-109	-0-	26	1	3385	2	Y	13	59	1			15
							14	9									
09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	25	1	3398	2	Y	24					39
							26	9									
10	3534	X	3366	-0-	-168	-0-	25	1	3332	2	Y	8					47
							9	9									
11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					47

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
06	3120	X	3074	-0-	-46	-0-	23	1	3034	2	Y	15					70
							17	9									
07	3224	X	3108	-0-	-116	-0-	23	1	3074	2	Y	10	39	1			41
							11	9									
08	3224	X	3007	-0-	-217	-0-	23	1	2973	2	Y	10					51
							11	9									
09	3120	X	2981	-0-	-139	-0-	22	1	2944	2	Y	14					65
							15	9									
10	3224	X	3032	-0-	-192	-0-	22	1	2990	2	Y	18	31	1			52
							20	9									
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					52

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	1320	N	1174	-0-	-146	-0-	9	1	1165	2	Y	-0-					43
07	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	10	1	1344	2	Y	4					47
							4	9									
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	12	1	1530	2	Y	4					51
							4	9									
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	12	1	1550	2	Y	4					55
							4	9									
*10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	11	1	1406	2	Y	2					57
							2	9									
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					57

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
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	13	1	1725	2	Y	5					72
							6	9									
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	14	1	1815	2	Y	2					74
							2	9									
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	13	1	1680	2	Y	2					76
							2	9									
09	1740	N	1577	-0-	-163	-0-	12	1	1559	2	Y	5					81
							6	9									
10	1829	N	1655	-0-	-174	-0-	12	1	1637	2	Y	5					86
							6	9									
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					86

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	3030	X	2772	-0-	-258	-0-	24	1	2746	2	Y	2					64
							2	9									
07	3131	X	2794	-0-	-337	-0-	24	1	2767	2	Y	3	39	1			28
							3	9									
08	3193	X	2821	-0-	-372	-0-	24	1	2785	2	Y	11					39
							12	9									
09	3090	X	2802	-0-	-288	-0-	24	1	2769	2	Y	8					47
							9	9									
10	3193	X	2882	-0-	-311	-0-	24	1	2848	2	Y	9					56
							10	9									
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					56

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	12	1	1678	2	Y	2					68
							2	9									
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	12	1	1674	2	Y	7					75
							8	9									
08	1736	N	1512	-0-	-224	-0-	11	1	1497	2	Y	4					79
							4	9									
09	1680	N	1379	-0-	-301	-0-	10	1	1362	2	Y	6					85
							7	9									
10	1705	N	1418	-0-	-287	-0-	11	1	1400	2	Y	6					91
							7	9									
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					91

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

06	1950	N	1792	-0-	-158	-0-	13	1	1776	2	Y	3					50
							3	9									
07	2015	N	1865	-0-	-150	-0-	14	1	1848	2	Y	3					53
							3	9									
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	15	1	2000	2	Y	4					57
							4	9									
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	14	1	1935	2	Y	3					60
							3	9									
*10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	14	1	1901	2	Y	1					61
							1	9									
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					61

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. (I) GAS 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	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	12	1	1629	2	Y	4					19
							4	9									
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	12	1	1579	2	Y	2					21
							2	9									
08	1519	N	1197	-0-	-322	-0-	9	1	1186	2	Y	2					23
							2	9									
09	1470	N	1327	-0-	-143	-0-	10	1	1306	2	Y	10					33
							11	9									
10	1519	N	1369	-0-	-150	-0-	10	1	1350	2	Y	8					41
							9	9									
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					41

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. (I) GAS 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	2040	N	1979	-0-	-61	-0-	15	1	1961	2	Y	3					54
							3	9									
07	2108	N	2008	-0-	-100	-0-	15	1	1990	2	Y	3					57
							3	9									
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	15	1	1925	2	Y	4					61
							4	9									
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	14	1	1848	2	Y	4					65
							4	9									
*10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	14	1	1866	2	Y	2					67
							2	9									
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					67

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
06	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	21	1	2772	2	Y	9					62
							10	9									
07	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	21	1	2828	2	Y	8					70
							9	9									
08	2821	N	2612	-0-	-209	-0-	20	1	2590	2	Y	2					72
							2	9									
09	2730	N	2479	-0-	-251	-0-	18	1	2458	2	Y	3	48	1			27
							3	9									
10	2821	N	2624	-0-	-197	-0-	20	1	2598	2	Y	5					32
							6	9									
11	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					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
06	2310	N	2204	-0-	-106	-0-	16	1	2188	2	N	-0-					124
07	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	17	1	2224	2	N	4					128
							4	9									
08	2325	N	2147	-0-	-178	-0-	16	1	2131	2	N	-0-					128
09	2190	N	2041	-0-	-149	-0-	15	1	2019	2	N	6					134
							7	9									
10	2232	N	1893	-0-	-339	-0-	14	1	1879	2	N	-0-					134
11	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					134

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	3510	X	2948	-0-	-562	-0-	25	1	2913	2	Y	9					72
							10	9									
07	3627	X	2978	-0-	-649	-0-	26	1	2941	2	Y	10	43	1			39
							11	9									
08	3162	X	2909	-0-	-253	-0-	25	1	2875	2	Y	8					47
							9	9									
09	3060	X	2911	-0-	-149	-0-	25	1	2878	2	Y	7					54
							8	9									
10	3100	X	2985	-0-	-115	-0-	25	1	2959	2	Y	1					55
							1	9									
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					55

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 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
06	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	18	1	2400	2	Y	9					79
							10	9									
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	19	1	2520	2	Y	5					84
							6	9									
08	2511	N	2288	-0-	-223	-0-	17	1	2261	2	Y	9					93
							10	9									
09	2430	N	2366	-0-	-64	-0-	18	1	2346	2	Y	2					95
							2	9									
10	2511	N	2294	-0-	-217	-0-	17	1	2271	2	Y	5					100
							6	9									
11	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					100

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. (I) GAS 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	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	13	1	1706	2	Y	4					55
							4	9									
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	13	1	1717	2	Y	2					57
							2	9									
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	13	1	1647	2	Y	3					60
							3	9									
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	14	1	1856	2	Y	3					63
							3	9									
*10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	13	1	1762	2	Y	2					65
							2	9									
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					65

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. (I) GAS 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	3000	N	2344	-0-	-656	3995	17	1	2326	2	N	1					115
							1	9									
07	3100	N	2421	-0-	-679	3316	18	1	2395	2	N	7					122
							8	9									
08	3100	N	2227	-0-	-873	2443	17	1	2189	2	N	19					141
							21	9									
09	3000	N	2167	-0-	-833	1610	16	1	2139	2	N	11					152
							12	9									
*10	3100	N	2179	-0-	-921	689	16	1	2150	2	N	12					164
							13	9									
11	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					164

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. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. (I) GAS 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	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	26	1	3456	2	Y	4					21
							4	9									
07	3627	X	3340	-0-	-287	-0-	25	1	3314	2	Y	1					22
							1	9									
08	3658	X	3580	-0-	-78	-0-	27	1	3551	2	Y	2					24
							2	9									
09	3540	X	3477	-0-	-63	-0-	26	1	3439	2	Y	11					35
							12	9									
10	3658	X	3440	-0-	-218	-0-	26	1	3404	2	Y	9					44
							10	9									
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					44

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
06	4050	X	1903	-0-	-2147	-0-	14	1	1872	2	Y	15					40
							17	9									
07	4185	X	3243	-0-	-942	-0-	24	1	3211	2	Y	7	14	1			33
							8	9									
08	2387	X	825	-0-	-1562	-0-	6	1	818	2	Y	1					34
							1	9									
09	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	19	1	2530	2	Y	5					39
							6	9									
*10	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	29	1	3918	2	Y	4					43
							4	9									
11	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					43

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
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	21	1	2783	2	Y	15					79
							17	9									
07	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	22	1	2925	2	Y	13	44	1			48
							14	9									
08	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	22	1	2820	2	Y	15					63
							17	9									
09	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	21	1	2772	2	Y	17					80
							19	9									
10	2604	X	2220	-0-	-384	-0-	16	1	2191	2	Y	12	38	1			54
							13	9									
11	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					54

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
06	2670	X	2499	-0-	-171	-0-	18	1	2478	2	Y	3					90
							3	9									
07	2759	X	2557	-0-	-202	-0-	19	1	2534	2	Y	4					94
							4	9									
08	2542	N	1613	-0-	-929	-0-	12	1	1600	2	Y	1					95
							1	9									
09	2460	N	1123	-0-	-1337	-0-	8	1	1111	2	Y	4					99
							4	9									
10	2542	N	1987	-0-	-555	-0-	15	1	1970	2	Y	2					101
							2	9									
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					101

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	25	1	3404	2	N	4					99
							4	9									
07	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	26	1	3459	2	N	6					105
							7	9									
08	3410	X	3257	-0-	-153	-0-	25	1	3226	2	N	5					110
							6	9									
09	3300	X	3265	-0-	-35	-0-	24	1	3233	2	N	7					117
							8	9									
10	3410	X	3296	-0-	-114	-0-	25	1	3265	2	N	5					122
							6	9									
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					122

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. (I) GAS 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	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	12	1	1667	2	Y	7					55
							8	9									
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	13	1	1745	2	Y	7					62
							8	9									
08	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	12	1	1614	2	Y	1					63
							1	9									
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	12	1	1647	2	Y	3	42	1			24
							3	9									
*10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	13	1	1691	2	Y	4					28
							4	9									
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					28

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 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
06	191	X	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	2	Y	-0-					48
07	140	X	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	2	Y	-0-					48
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	1	1	150	2	Y	-0-					48
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	1	1	146	2	Y	-0-					48
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	1	1	130	2	Y	-0-					48
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					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. (I) GAS 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	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	20	1	2625	2	Y	18	55	1			26
							20	9									
07	2883	X	2676	-0-	-207	-0-	20	1	2655	2	Y	1					27
							1	9									
08	2697	N	2585	-0-	-112	-0-	20	1	2565	2	Y	-0-					27
09	2610	N	2529	-0-	-81	-0-	19	1	2510	2	Y	-0-					27
10	2666	N	2634	-0-	-32	-0-	20	1	2611	2	Y	3					30
							3	9									
11	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					30

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. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 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
06	3000	N	3093	-0-	93	93	23	1	3066	2	N	4					27
							4	9									
07	3100	N	3261	-0-	161	254	24	1	3229	2	N	7					34
							8	9									
08	3100	N	3135	-0-	35	289	24	1	3109	2	N	2					36
							2	9									
09	3400	X	3111	-0-	-289	-0-	23	1	3085	2	N	3					39
							3	9									
*10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	24	1	3132	2	N	4					43
							4	9									
11	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					43

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1805	2	6	9	N	5					103
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1798	2	8	9	N	7					110
08	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	1759	2	22	9	N	20					130
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1861	2	6	9	N	5					135
*10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1913	2	8	9	N	7					142
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					142

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

06	2670	N	2494	-0-	-176	-0-	18	1	2456	2	Y	18	57	1			26
							20	9									
07	2573	N	2259	-0-	-314	-0-	17	1	2241	2	Y	1					27
							1	9									
08	2263	N	2074	-0-	-189	-0-	16	1	2058	2	Y	-0-					27
09	2190	N	2169	-0-	-21	-0-	16	1	2153	2	Y	-0-					27
*10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	18	1	2341	2	Y	3					30
							3	9									
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					30

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

06	4410	X	4034	-0-	-376	-0-	30	1	3995	2	Y	8					78
							9	9									
07	4495	X	4369	-0-	-126	-0-	32	1	4327	2	Y	9	43	1			44
							10	9									
08	4340	X	4263	-0-	-77	-0-	32	1	4220	2	Y	10					54
							11	9									
09	4200	X	4191	-0-	-9	-0-	31	1	4143	2	Y	15					69
							17	9									
10	4340	X	4087	-0-	-253	-0-	30	1	4038	2	Y	17	33	1			53
							19	9									
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
06	2010	X	1822	-0-	-188	-0-	16	1 6 9	1800	2	Y	5					20
07	2077	X	1988	-0-	-89	-0-	17	1 14 9	1957	2	Y	13					33
08	2170	N	1991	-0-	-179	-0-	17	1 4 9	1970	2	Y	4					37
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	19	1 2 9	2165	2	Y	2					39
*10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	18	1 9 9	2164	2	Y	8					47
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					47

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
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	22	1 9 9	2487	2	Y	8					63
07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	20	1 10 9	2318	2	Y	9	38	1			34
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	18	1 8 9	2015	2	Y	7					41
09	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	18	1 2 9	2070	2	Y	2					43
10	1984	N	1827	-0-	-157	-0-	15	1 7 9	1805	2	Y	6					49
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					49

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
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	15	1 4 9	2041	2	Y	4	1	8			64
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	15	1 6 9	2063	2	Y	5					69
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	15	1 10 9	1934	2	Y	9	57	1			21
09	2070	N	1870	-0-	-200	-0-	14	1 8 9	1848	2	Y	7					28
10	2077	N	1844	-0-	-233	-0-	14	1 8 9	1822	2	Y	7					35
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					35

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
06	2520	X	2477	-0-	-43	-0-	18	1 7 9	2452	2	Y	6					77
07	2573	X	2431	-0-	-142	-0-	18	1 11 9	2402	2	Y	10					87
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	19	1 10 9	2469	2	Y	9	71	1			25
09	2370	N	2300	-0-	-70	-0-	17	1 6 9	2277	2	Y	5					30
10	2418	N	2312	-0-	-106	-0-	17	1 8 9	2287	2	Y	7					37
11	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					37

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	4500	X	4479	-0-	-21	-0-	33 21	1 9	4425	2	Y	19					147
07	4743	X	4583	-0-	-160	-0-	34 11	1 9	4538	2	Y	10					157
08	4433	X	4423	-0-	-10	-0-	33 36	1 9	4354	2	Y	33					190
09	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	32 9	1 9	4353	2	Y	8					198
10	4433	X	4428	-0-	-5	-0-	33 13	1 9	4382	2	Y	12					210
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					210

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
06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9	3312	2	N	3					93
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	27	1	3580	2	N	-0-					93
08	3534	X	3433	-0-	-101	-0-	26 4	1 9	3403	2	N	4					97
09	3420	X	3295	-0-	-125	-0-	24 1	1 9	3270	2	N	1					98
*10	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	27	1	3532	2	N	-0-					98
11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					98

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
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	12 6	1 9	1607	2	Y	5					69
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	13 10	1 9	1705	2	Y	9					78
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	12 8	1 9	1584	2	Y	7	64	1			21
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	12 7	1 9	1567	2	Y	6					27
*10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	11 8	1 9	1517	2	Y	7					34
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					34

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
06	3780	X	3675	-0-	-105	-0-	27	1	3648	2	Y	-0-					45
07	3906	X	3778	-0-	-128	-0-	28 21	1 9	3729	2	Y	19					64
08	3658	X	3616	-0-	-42	-0-	27 14	1 9	3575	2	Y	13	62	1			15
09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	26 24	1 9	3510	2	Y	22					37
10	3658	X	3548	-0-	-110	-0-	26 9	1 9	3513	2	Y	8					45
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					45

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
06	1080	N	6	-0-	-1074	-0-	6	2			N	-0-					23
07	961	N	896	-0-	-65	-0-	896	2			N	-0-					23
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					23
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					23
10	899	N	826	-0-	-73	-0-	826	2			N	-0-					23
*11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					232
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					232
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					232
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					232
10	1829	N	1321	-0-	-508	-0-	1321	2			N	-0-					232
11	1410	N	1226	-0-	-184	-0-	1226	2			N	-0-					232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
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

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
06	630	N	161	-0-	-469	-0-	161	2			Y	-0-					19
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					19
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					19
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					19
10	372	N	183	-0-	-189	-0-	183	2			Y	-0-					19
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					49
07	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	2			Y	-0-	17	1			32
08	651	N	243	-0-	-408	-0-	243	2			Y	-0-					32
09	510	N	233	-0-	-277	-0-	233	2			Y	-0-					32
10	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			Y	-0-					32
11	240	N	124	-0-	-116	-0-	124	2			Y	-0-					32

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

06	810	N	710	-0-	-100	-0-	710	2			Y	-0-					166
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	734	2	37	9	Y	34	97	1			103
08	899	N	443	-0-	-456	-0-	443	2			Y	-0-					103
09	720	N	455	-0-	-265	-0-	455	2			Y	-0-					103
10	775	N	474	-0-	-301	-0-	474	2			Y	-0-					103
11	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2			Y	-0-					103

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
06	1710	N	5	-0-	-1705	-0-	5	2			N	-0-					122
07	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1294	2			N	-0-					122
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					122
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					122
10	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2			N	-0-					122
*11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					122

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					22
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	121	2	6	9	Y	5	13	1			14
08	372	N	148	-0-	-224	-0-	148	2			Y	-0-					14
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			Y	-0-					14
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					14
11	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	2			Y	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
06	1050	N	589	-0-	-461	-0-	589	2			Y	-0-					80
07	0		352	-0-	352	352	333	2	19	9	Y	17	47	1			50
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	352					Y	-0-	50	1			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/13/2015

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702

06	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			Y	-0-					61
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					61
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					61
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					61
10	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	2			Y	-0-					61
*11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					61

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

06	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					85
07	3100	N	3162	-0-	62	62	3162	2			N	-0-					85
08	2728	N	2064	-0-	-664	-0-	2064	2			N	-0-					85
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					85
10	2852	X	1699	-0-	-1153	-0-	1699	2			N	-0-					85
11	2760	X	2281	-0-	-479	-0-	2266	2	15	9	N	14					99

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	14B2 EXT		-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

06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					89
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					89
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					89
09	1740	N	378	-0-	-1362	-0-	378	2			N	-0-					89
10	1209	N	516	-0-	-693	-0-	516	2			N	-0-					89
11	1080	N	548	-0-	-532	-0-	548	2			N	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					52
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					52
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					52
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					52
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					52
*11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					52

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					39
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					39
08	341	N	211	-0-	-130	-0-	211	2			Y	-0-					39
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			Y	-0-					39
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					39
11	210	N	113	-0-	-97	-0-	113	2			Y	-0-					39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 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
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					10
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					10
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			Y	-0-					10
09	360	N	208	-0-	-152	-0-	208	2			Y	-0-					10
10	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	2			Y	-0-					10
11	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	2			Y	-0-					10

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 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
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					132
07	3100	N	4741	-0-	1641	1641	4741	2			N	-0-					132
08	3100	N	3391	-0-	291	1932	3391	2			N	-0-					132
09	3000	N	2679	-0-	-321	1611	2679	2			N	-0-					132
10	4789	X	3178	-0-	-1611	-0-	3178	2			N	-0-					132
*11	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					132

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 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
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2241	3	42	9	N	38	181	1			62
07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2057	3	42	9	N	38					100
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2165	3	48	9	N	44					144
09	2250	N	2213	-0-	-37	-0-	2166	3	47	9	N	43					187
10	2108	N	1626	-0-	-482	-0-	1593	3	33	9	N	30					217
11	2130	N	2012	-0-	-118	-0-	1979	3	33	9	N	30					247

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 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
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					22
07	341	N	196	-0-	-145	-0-	190	2	6	9	Y	5	13	1			14
08	403	N	171	-0-	-232	-0-	171	2			Y	-0-					14
09	240	N	155	-0-	-85	-0-	155	2			Y	-0-					14
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-					14
11	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	2			Y	-0-					14

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 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
06	1350	N	1102	-0-	-248	-0-	1100	2	2	9	N	2					82
07	1829	N	979	-0-	-850	-0-	968	2	11	9	N	10					92
08	1271	N	947	-0-	-324	-0-	916	2	31	9	N	28					120
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1593	2	21	9	N	19					139
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1221	2	4	9	N	4					143
*11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1053	2	1	9	N	1					144

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 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
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					4
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					4
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					4
09	330	N	174	-0-	-156	-0-	174	2			Y	-0-					4
10	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	2			Y	-0-					4
11	270	N	143	-0-	-127	-0-	143	2			Y	-0-					4

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
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2015

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 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
06	510	N	399	-0-	-111	-0-	69 3	1 9	327	2	Y	3					6
07	527	N	316	-0-	-211	-0-	50	1	266	2	Y	-0-					6
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					6
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					6
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	5	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	342 2	1 9	1186	2	Y	2					15
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	411 2	1 9	1642	2	Y	2					17
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	477 1	1 9	1721	2	Y	1					18
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	450 1	1 9	1658	2	Y	1					19
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	454 1	1 9	1641	2	Y	1					20
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					20

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	885	-0-	-255	-0-	10	1	875	2	Y	-0-					11
07	1085	N	867	-0-	-218	-0-	38 1	1 9	828	2	Y	1					12
08	1085	N	824	-0-	-261	-0-	38	1	786	2	Y	-0-					12
09	900	N	836	-0-	-64	-0-	37	1	799	2	Y	-0-	10	1			2
10	868	N	839	-0-	-29	-0-	35 2	1 9	802	2	Y	2					4
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					4

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	21	1	1969	2	Y	-0-					2
07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	108	1	2363	2	Y	-0-					2
08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	124	1	2545	2	Y	-0-					2
09	3000	N	3655	-0-	655	655	161	1	3494	2	Y	-0-					2
10	3100	N	3726	-0-	626	1281	156	1	3570	2	Y	-0-					2
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 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
06	810	N	673	-0-	-137	-0-	673	2			Y	-0-					14
07	837	N	584	-0-	-253	-0-	584	2			Y	-0-					14
08	713	N	640	-0-	-73	-0-	639	2	1	9	Y	1	1	8			14
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	612	2	62	9	Y	56	64	1	1	8	5
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					5
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	52	1	261	2	Y	-0-					5
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	23	1	103	2	Y	-0-					5
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					5
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	2	1			3
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	18	1	1670	2	Y	-0-					17
07	1922	N	1665	-0-	-257	-0-	73	1	1592	2	Y	-0-					17
08	1829	N	1603	-0-	-226	-0-	75	1	1527	2	Y	1					18
							1	9									
09	1680	N	1622	-0-	-58	-0-	71	1	1550	2	Y	1	15	1			4
							1	9									
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	72	1	1633	2	Y	1					5
							1	9									
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	11	1	1026	2	Y	-0-					28
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	45	1	996	2	Y	-0-					28
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	47	1	957	2	Y	-0-					28
09	1050	N	996	-0-	-54	-0-	44	1	952	2	Y	-0-					28
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	44	1	1011	2	Y	-0-					28
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					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
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	336	1	1598	2	Y	13					26
							14	9									
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	395	1	2125	2	Y	4					30
							4	9									
08	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	480	1	2512	2	Y	5					35
							6	9									
09	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	475	1	2498	2	Y	4					39
							4	9									
10	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	476	1	2583	2	Y	13	34	1			18
							14	9									
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					18

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 #: 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
06	1470	N	1226	-0-	-244	-0-	13	1	1213	2	Y	-0-					13
07	1519	N	1218	-0-	-301	-0-	53	1	1165	2	Y	-0-					13
08	1519	N	1174	-0-	-345	-0-	55	1	1118	2	Y	1					14
							1	9									
09	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	51	1	1114	2	Y	-0-	11	1			3
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	52	1	1194	2	Y	1					4
							1	9									
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	352	1	1222	2	Y	2					16
							2	9									
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	423	1	1692	2	Y	2					18
							2	9									
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	466	1	1684	2	Y	2					20
							2	9									
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	454	1	1673	2	Y	-0-					20
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	447	1	1616	2	Y	1					21
							1	9									
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					21

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1260	N	354	-0-	-906	-0-	4	1	350	2	Y	-0-					11
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	89	1	1954	2	Y	1					12
							1	9									
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	46	1	937	2	Y	-0-					12
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	35	1	768	2	Y	-0-	10	1			2
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	24	1	552	2	Y	2					4
							2	9									
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 #: 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
06	870	N	844	-0-	-26	-0-	9	1	835	2	Y	-0-					8
07	899	N	881	-0-	-18	-0-	38	1	843	2	Y	-0-					8
08	1395	N	795	-0-	-600	-0-	37	1	758	2	Y	-0-					8
09	840	N	836	-0-	-4	-0-	37	1	797	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
10	868	N	851	-0-	-17	-0-	36	1	815	2	Y	-0-					3
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	1440	N	1306	-0-	-134	-0-	14	1	1292	2	Y	-0-					15
07	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	61	1	1338	2	Y	1					16
							1	9									
08	1674	N	1269	-0-	-405	-0-	59	1	1209	2	Y	1					17
							1	9									
09	1320	N	1197	-0-	-123	-0-	53	1	1144	2	Y	-0-	14	1			3
10	1395	N	1187	-0-	-208	-0-	50	1	1136	2	Y	1					4
							1	9									
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	3622	X	1988	-0-	-1634	-0-	21	1	1967	2	Y	-0-					20
07	1891	X	1842	-0-	-49	-0-	80	1	1761	2	Y	1					21
							1	9									
08	2418	X	1694	-0-	-724	-0-	79	1	1614	2	Y	1					22
							1	9									
09	2340	X	1617	-0-	-723	-0-	71	1	1546	2	Y	-0-	18	1			4
10	2418	X	1748	-0-	-670	-0-	73	1	1674	2	Y	1					5
							1	9									
11	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	18	1	1637	2	Y	-0-					4
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	72	1	1578	2	Y	-0-					4
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	56	1	1155	2	Y	-0-					4
09	1650	N	1207	-0-	-443	-0-	53	1	1154	2	Y	-0-					4
10	1643	N	1469	-0-	-174	-0-	62	1	1407	2	Y	-0-					4
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					4

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 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
06	2040	N	1784	-0-	-256	-0-	308	1	1463	2	Y	12					25
							13	9									
07	2108	N	1885	-0-	-223	-0-	295	1	1587	2	Y	3					28
							3	9									
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	328	1	1716	2	Y	4					32
							4	9									
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	319	1	1675	2	Y	3					35
							3	9									
10	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	406	1	2207	2	Y	11	30	1			16
							12	9									
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 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
06	3150	X	2446	-0-	-704	-0-	590	1	1852	2	Y	4	67	1			75
							4	9									
07	2604	X	2356	-0-	-248	-0-	522	1	1831	2	Y	3					78
							3	9									
08	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	621	1	1708	2	Y	3					81
							3	9									
09	2100	X	1841	-0-	-259	-0-	538	1	1301	2	Y	2					83
							2	9									
10	2170	N	1909	-0-	-261	-0-	603	1	1302	2	Y	4					87
							4	9									
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					87

JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 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
06	1980	X	1794	-0-	-186	-0-	298	1	1493	2	Y	3					41
							3	9									
07	1643	X	1548	-0-	-95	-0-	285	1	1262	2	Y	1					42
							1	9									
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	332	1	1167	2	Y	3					45
							3	9									
09	1800	N	1281	-0-	-519	-0-	301	1	978	2	Y	2	18	1			29
							2	9									
10	1550	N	1108	-0-	-442	-0-	260	1	848	2	Y	-0-					29
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					29

JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 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
06	600	N	462	-0-	-138	-0-	77	1	384	2	Y	1					15
							1	9									
07	496	N	264	-0-	-232	-0-	49	1	215	2	Y	-0-					15
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					15
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	6	1			9
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					9
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	481	1	2408	2	Y	5					80
							6	9									
07	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	516	1	2287	2	Y	2					82
							2	9									
08	2573	X	2453	-0-	-120	-0-	542	1	1905	2	Y	5					87
							6	9									
09	2490	X	2186	-0-	-304	-0-	514	1	1669	2	Y	3	35	1			55
							3	9									
10	2573	X	2197	-0-	-376	-0-	516	1	1681	2	Y	-0-					55
11	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					55

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
06	2970	X	2162	-0-	-808	-0-	373	1	1772	2	Y	15					26
							17	9									
07	3069	X	2467	-0-	-602	-0-	386	1	2077	2	Y	4					30
							4	9									
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	358	1	1870	2	Y	4					34
							4	9									
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	328	1	1726	2	Y	3					37
							3	9									
10	2108	N	1976	-0-	-132	-0-	306	1	1662	2	Y	7	31	1			13
							8	9									
11	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
06	2760	X	1598	-0-	-1162	-0-	17	1	1581	2	Y	-0-					21
07	2728	X	2651	-0-	-77	-0-	116	1	2534	2	Y	1					22
							1	9									
08	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	89	1	1824	2	Y	1					23
							1	9									
09	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	85	1	1855	2	Y	-0-	19	1			4
10	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	90	1	2060	2	Y	1					5
							1	9									
11	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	570	N	241	-0-	-329	-0-	3	1	238	2	Y	-0-					7
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	51	1	1107	2	Y	-0-					7
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	46	1	949	2	Y	-0-					7
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	21	1	466	2	Y	-0-	6	1			1
10	1147	N	965	-0-	-182	-0-	40	1	924	2	Y	1					2
							1	9									
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	2040	X	1666	-0-	-374	-0-	372	1	1292	2	Y	2					18
							2	9									
07	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	469	1	1873	2	Y	1					19
							1	9									
08	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	473	1	1708	2	Y	2					21
							2	9									
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	485	1	1788	2	Y	1					22
							1	9									
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	521	1	1881	2	Y	1					23
							1	9									
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					23

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
06	1980	N	1738	-0-	-242	-0-	19	1	1719	2	Y	-0-					18
07	2046	N	1703	-0-	-343	-0-	74	1	1628	2	Y	1					19
							1	9									
08	1953	N	1592	-0-	-361	-0-	74	1	1517	2	Y	1					20
							1	9									
09	1740	N	1564	-0-	-176	-0-	69	1	1495	2	Y	-0-	16	1			4
10	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	68	1	1551	2	Y	1					5
							1	9									
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	12	1	1068	2	Y	-0-					9
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	37	1	814	2	Y	-0-					9
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	39	1	798	2	Y	-0-					9
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	40	1	872	2	Y	1	8	1			2
							1	9									
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	55	1	1265	2	Y	1					3
							1	9									
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
06	2460	N	1875	-0-	-585	-0-	324	1	1538	2	Y	12					24
							13	9									
07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	394	1	2115	2	Y	4					28
							4	9									
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	387	1	2022	2	Y	4					32
							4	9									
09	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	390	1	2051	2	Y	4					36
							4	9									
10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	417	1	2263	2	Y	11	31	1			16
							12	9									
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					16

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	166	1	789	2	Y	6					14
							7	9									
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	168	1	903	2	Y	2					16
							2	9									
08	837	N	835	-0-	-2	-0-	134	1	699	2	Y	2					18
							2	9									
09	810	N	744	-0-	-66	-0-	119	1	624	2	Y	1					19
							1	9									
10	837	N	551	-0-	-286	-0-	85	1	464	2	Y	2	16	1			5
							2	9									
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	27	1	2467	2	Y	-0-					7
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	98	1	2153	2	Y	-0-					7
08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	125	1	2554	2	Y	-0-					7
09	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	115	1	2510	2	Y	-0-					7
10	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	117	1	2673	2	Y	-0-					7
11	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 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
06	660	N	285	-0-	-375	-0-	285	2			Y	-0-					3
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					3
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					3
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1504	2	151	9	Y	137	127	1			13
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					13
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					13

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	106	1	504	2	Y	4					7
							4	9									
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	110	1	591	2	Y	1					8
							1	9									
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	111	1	580	2	Y	2					10
							2	9									
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	109	1	573	2	Y	1					11
							1	9									
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	108	1	589	2	Y	2	9	1			4
							2	9									
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	630	N	205	-0-	-425	-0-	2	1	203	2	Y	-0-					5
07	558	N	495	-0-	-63	-0-	22	1	473	2	Y	-0-					5
08	T. A.		349	-0-	349	349	16	1	333	2	Y	-0-					5
09	T. A.		326	-0-	326	675	14	1	312	2	Y	-0-	4	1			1
10	T. A.		190	-0-	190	865	8	1	182	2	Y	-0-					1
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	865					Y	NO RPT					1

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
06	2858	X	2762	-0-	-96	-0-	459	1	2297	2	Y	5					72
							6	9									
07	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	541	1	2397	2	Y	2					74
							2	9									
08	2635	X	2392	-0-	-243	-0-	528	1	1858	2	Y	5					79
							6	9									
09	2550	X	2270	-0-	-280	-0-	534	1	1733	2	Y	3	32	1			50
							3	9									
10	2635	X	2367	-0-	-268	-0-	556	1	1810	2	Y	1					51
							1	9									
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					51

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 #: 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
06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	764	1 7 9	2655	2	Y	6	1	8			32
07	3162	X	2944	-0-	-218	-0-	588	1 4 9	2352	2	Y	4	2	8			34
08	3658	X	2192	-0-	-1466	-0-	475	1 3 9	1714	2	Y	3	1	8			36
09	3420	X	2072	-0-	-1348	-0-	442	1 1 9	1629	2	Y	1	1	8			36
10	3534	X	2162	-0-	-1372	-0-	469	1 1 9	1692	2	Y	1					37
11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					37

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
06	2550	X	2247	-0-	-303	-0-	373	1 4 9	1870	2	Y	4					224
07	2449	N	2089	-0-	-360	-0-	384	1 2 9	1703	2	Y	2					226
08	1984	N	1793	-0-	-191	-0-	396	1 3 9	1394	2	Y	3					229
09	1920	N	1664	-0-	-256	-0-	391	1 2 9	1271	2	Y	2	93	1			138
10	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	465	1 1 9	1514	2	Y	1					139
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					139

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
06	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	1240	1 11 9	3896	2	Y	10	115	1			131
07	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	1369	1 7 9	4806	2	Y	6					137
08	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	1270	1 7 9	3490	2	Y	6					143
09	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	1292	1 7 9	3126	2	Y	6					149
10	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	1166	1 8 9	2516	2	Y	7					156
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					156

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
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					7
07	1147	N	879	-0-	-268	-0-	879	2			Y	-0-					7
08	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	1030	2			Y	-0-					7
09	1140	N	926	-0-	-214	-0-	926	2			Y	-0-					7
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					7
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	1980	N	1895	-0-	-85	-0-	1895	2			Y	-0-					12
07	2108	N	1676	-0-	-432	-0-	1676	2			Y	-0-					12
08	1829	N	1534	-0-	-295	-0-	1534	2			Y	-0-					12
09	1770	N	1601	-0-	-169	-0-	1601	2			Y	-0-					12
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					12
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					21
07	1798	N	1603	-0-	-195	-0-	1603	2			Y	-0-					21
08	3100	N	3505	-0-	405	405	3384	2	121	9	Y	110	110	1			21
09	3000	N	2905	-0-	-95	310	2905	2			Y	-0-					21
10	3100	N	3111	-0-	11	321	3111	2			Y	-0-					21
11	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					16
07	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-					16
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2398	2	86	9	Y	78	79	1			15
09	2310	N	2290	-0-	-20	-0-	2290	2			Y	-0-					15
10	2387	N	2271	-0-	-116	-0-	2271	2			Y	-0-					15
11	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					15

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
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					24
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1114	2	12	9	Y	11					35
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					35
09	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			Y	-0-					35
10	558	N	255	-0-	-303	-0-	246	2	9	9	Y	8					43
11	540	N	260	-0-	-280	-0-	246	2	6	9	Y	5	23	1			25

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 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
06	2100	N	1640	-0-	-460	-0-	1640	2			Y	-0-					3
07	2077	N	1646	-0-	-431	-0-	1634	2	12	9	Y	11					14
08	1860	N	1662	-0-	-198	-0-	1662	2			Y	-0-					14
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					14
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1683	2	46	9	Y	42					56
*11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1677	2	25	9	Y	23	37	1			42

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 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
06	690	X	480	-0-	-210	-0-	480	2			Y	-0-					19
07	1240	X	946	-0-	-294	-0-	944	2	2	9	Y	2					21
08	1240	X	98	-0-	-1142	-0-	98	2			Y	-0-					21
09	1200	X	218	-0-	-982	-0-	218	2			Y	-0-					21
10	961	X	376	-0-	-585	-0-	373	2	3	9	Y	3					24
11	930	X	347	-0-	-583	-0-	346	2	1	9	Y	1	7	1			18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 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
06	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			Y	-0-					52
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	976	2	3	9	Y	3					55
08	930	N	716	-0-	-214	-0-	716	2			Y	-0-					55
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					55
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	984	2	14	9	Y	13					68
*11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	801	2	7	9	Y	6	56	1			18

JIMMERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 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
06	540	N	335	-0-	-205	-0-	335	2			Y	-0-					27
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-					27
08	279	N	77	-0-	-202	-0-	77	2			Y	-0-					27
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					27
10	310	N	42	-0-	-268	-0-	41	2	1	9	Y	1					28
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	112	2	11	9	Y	10	30	1			8

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 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
06	1350	N	964	-0-	-386	-0-	964	2			Y	-0-					14
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1362	2	4	9	Y	4					18
08	1116	N	793	-0-	-323	-0-	793	2			Y	-0-					18
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					18
10	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	1121	2	13	9	Y	12					30
*11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	985	2	7	9	Y	6	27	1			9

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219923 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10294 - 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
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					4
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					4
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			Y	-0-					4
09	1050	N	191	-0-	-859	-0-	191	2			Y	-0-					4
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					4
11	480	N	112	-0-	-368	-0-	101	2	11	9	Y	10	10	1			4

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
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	143	1	2826	2	N	-0-					74
07	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	142	1	2658	2	N	-0-					74
08	2480	N	2409	-0-	-71	-0-	118	1	2291	2	N	-0-					74
09	2760	N	2531	-0-	-229	-0-	124	1	2407	2	N	-0-					74
10	2790	N	2566	-0-	-224	-0-	127	1	2439	2	N	-0-					74
*11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	129	1	2366	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
06	720	N	675	-0-	-45	-0-	32	1	643	2	N	-0-					55
07	713	N	649	-0-	-64	-0-	33	1	616	2	N	-0-					55
08	713	N	685	-0-	-28	-0-	34	1	651	2	N	-0-					55
09	690	N	507	-0-	-183	-0-	25	1	482	2	N	-0-					55
10	651	N	541	-0-	-110	-0-	27	1	514	2	N	-0-					55
11	660	N	491	-0-	-169	-0-	25	1	466	2	N	-0-					55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
06	2760	X	2310	-0-	-450	-0-	111	1	2199	2	N	-0-					124
07	2790	X	2475	-0-	-315	-0-	125	1	2350	2	N	-0-					124
08	2790	X	2604	-0-	-186	-0-	128	1	2476	2	N	-0-					124
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	118	1	2291	2	N	-0-					124
10	2480	N	2314	-0-	-166	-0-	115	1	2199	2	N	-0-					124
11	2520	N	2353	-0-	-167	-0-	122	1	2231	2	N	-0-					124

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	62	1	1224	2	N	-0-					136
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	65	1	1214	2	N	-0-					136
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	65	1	1250	2	N	-0-					136
09	1290	N	1215	-0-	-75	-0-	59	1	1156	2	N	-0-					136
10	1271	N	994	-0-	-277	-0-	49	1	945	2	N	-0-					136
11	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	63	1	1154	2	N	-0-					136

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

06	2400	N	1764	-0-	-636	-0-	84	1	1661	2	N	17					163
							19	9									
07	1984	N	1816	-0-	-168	-0-	91	1	1701	2	N	22					185
							24	9									
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	88	1	1706	2	N	22	166	1			41
							24	9									
09	1770	N	1737	-0-	-33	-0-	85	1	1652	2	N	-0-					41
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	94	1	1806	2	N	-0-					41
11	1770	N	1555	-0-	-215	-0-	80	1	1475	2	N	-0-					41

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	68	1	1356	2	N	-0-					85
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	64	1	1190	2	N	-0-					85
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	71	1	1377	2	N	-0-					85
09	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	67	1	1303	2	N	-0-					85
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	62	1	1195	2	N	-0-					85
11	1410	N	1305	-0-	-105	-0-	68	1	1237	2	N	-0-					85

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	151	1	2996	2	N	30					66
							33	9									
07	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	149	1	2799	2	N	-0-					66
08	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	155	1	3004	2	N	-0-					66
09	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	143	1	2772	2	N	-0-					66
10	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	147	1	2819	2	N	-0-					66
*11	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	148	1	2708	2	N	27					93
							30	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580

06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	109	1	2161	2	N	-0-					125
07	2449	N	2252	-0-	-197	-0-	114	1	2138	2	N	-0-					125
08	2418	N	2214	-0-	-204	-0-	109	1	2105	2	N	-0-					125
09	2280	N	2176	-0-	-104	-0-	106	1	2070	2	N	-0-					125
10	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	109	1	2082	2	N	-0-					125
*11	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	122	1	2239	2	N	-0-					125

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	593	3	3	9	Y	3	3	1			6
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	610	3	1	9	Y	1					7
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	3	1	9	Y	1					8
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	316	3	1	9	Y	1					9
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	461	3	1	9	Y	1					10
*11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	349	3	1	9	Y	1	3	1			8
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088																	
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088																	
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	213	3	9	9	Y	8	10	1			8
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	207	3	3	9	Y	3					11
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	3	2	9	Y	2					13
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	158	3	3	9	Y	3					16
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	225	3	3	9	Y	3					19
11	210	N	151	-0-	-59	-0-	148	3	3	9	Y	3	10	1			12
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476																	
06	3480	X	2617	-0-	-863	-0-	126	1	2491	2	Y	-0-					14
07	3596	X	3024	-0-	-572	-0-	153	1	2871	2	Y	-0-					14
08	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	157	1	3039	2	Y	5					19
							6	9									
09	3060	X	2847	-0-	-213	-0-	139	1	2708	2	Y	-0-					19
10	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	168	1	3228	2	Y	4					23
							4	9									
*11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	170	1	3114	2	Y	1					24
							1	9									
DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345																	
06	690	N	623	-0-	-67	-0-	48	1	575	2	N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	65	1	779	2	N	-0-					-0-
08	806	N	619	-0-	-187	-0-	51	1	568	2	N	-0-					-0-
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	74	1	842	2	N	-0-					-0-
10	837	N	740	-0-	-97	-0-	60	1	680	2	N	-0-					-0-
*11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	59	1	630	2	N	-0-					-0-
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091																	
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	66	3	13	9	Y	12	16	1			4
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	20	3	4	9	Y	4					8
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	17	3	3	9	Y	3					11
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	42	3	4	9	Y	4					15
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	41	3	4	9	Y	4					19
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	31	3	4	9	Y	4	16	1			7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 137028 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8728 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	16	1			5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	16	1			8

TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448

06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	94	1	1856	2	Y	-0-					16
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	113	1	2120	2	Y	-0-					16
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	122	1	2362	2	Y	5					21
							6	9									
09	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	124	1	2413	2	Y	-0-					21
10	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	122	1	2346	2	Y	5					26
							6	9									
*11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	118	1	2155	2	Y	1					27
							1	9									

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

06	2700	X	2352	-0-	-348	-0-	2342	3	10	9	Y	9	9	1			5
07	2790	X	2477	-0-	-313	-0-	2477	3			Y	-0-					5
08	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2438	3	4	9	Y	4					9
09	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			Y	-0-					9
10	2387	X	2012	-0-	-375	-0-	2012	3			Y	-0-					9
11	2310	N	1971	-0-	-339	-0-	1959	3	12	9	Y	11	15	1			5

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

06	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	236	1	4670	2	N	56					106
							62	9									
07	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	226	1	4250	2	N	14					120
							15	9									
08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	206	1	4000	2	N	14					134
							15	9									
09	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	202	1	3923	2	N	-0-					134
10	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	218	1	4178	2	N	33					167
							36	9									
*11	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	241	1	4425	2	N	33					167
							36	9									

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1273	3	13	9	Y	12	17	1			3
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1887	3	4	9	Y	4					7
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1414	3	3	9	Y	3					10
09	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2692	3	4	9	Y	4					14
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1867	3	4	9	Y	4					18
*11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1462	3	4	9	Y	4	17	1			5

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087

06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	713	3	18	9	Y	16	21	1			1
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	755	3	7	9	Y	6					7
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	719	3	3	9	Y	3					10
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1041	3	6	9	Y	5					15
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	939	3	7	9	Y	6					21
*11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1024	3	7	9	Y	6	21	1			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	305	3	4	9	Y	4	5	1			3
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	298	3	1	9	Y	1					4
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	350	3	1	9	Y	1					5
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	266	3	1	9	Y	1					6
10	310	N	232	-0-	-78	-0-	231	3	1	9	Y	1					7
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	298	3	1	9	Y	1	5	1			3

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	666	3	17	9	Y	15	20	1			4
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	686	3	6	9	Y	5					9
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	595	3	3	9	Y	3					12
09	690	N	427	-0-	-263	-0-	421	3	6	9	Y	5					17
10	682	N	446	-0-	-236	-0-	440	3	6	9	Y	5					22
11	570	N	406	-0-	-164	-0-	400	3	6	9	Y	5	20	1			7

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	2	Y	-0-					24
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	82	1	1546	2	Y	2					26
							2	9									
08	3000	N	3285	-0-	285	285	161	1	3116	2	Y	7					33
							8	9									
09	3000	N	3006	-0-	6	291	147	1	2859	2	Y	-0-					33
10	3100	N	2855	-0-	-245	46	141	1	2707	2	Y	6					39
							7	9									
*11	2726	X	2680	-0-	-46	-0-	139	1	2540	2	Y	1					40
							1	9									

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

06	2190	X	537	-0-	-1653	-0-	519	3	18	9	Y	16	21	1			9
07	1550	X	543	-0-	-1007	-0-	536	3	7	9	Y	6					15
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	609	3	3	9	Y	3					18
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1298	3	6	9	Y	5					23
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1590	3	7	9	Y	6					29
*11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1621	3	7	9	Y	6	21	1			14

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512

06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	21	1	525	2	Y	-0-					26
07	620	N	466	-0-	-154	-0-	18	1	448	2	Y	-0-					26
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	21	1	512	2	Y	-0-					26
09	540	N	183	-0-	-357	-0-	7	1	176	2	Y	-0-					26
10	465	N	138	-0-	-327	-0-	5	1	133	2	Y	-0-					26
*11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	40	1	976	2	Y	-0-					26

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1180	3	22	9	Y	20	26	1			6
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1580	3	8	9	Y	7					13
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1430	3	4	9	Y	4					17
09	1200	N	918	-0-	-282	-0-	910	3	8	9	Y	7					24
10	1240	N	771	-0-	-469	-0-	763	3	8	9	Y	7					31
11	1200	N	753	-0-	-447	-0-	745	3	8	9	Y	7	26	1			12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1321	3	18	9	Y	16	21	1			3
07	1581	N	1325	-0-	-256	-0-	1318	3	7	9	Y	6					9
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1417	3	3	9	Y	3					12
09	1350	N	1168	-0-	-182	-0-	1161	3	7	9	Y	6					18
10	1333	N	1144	-0-	-189	-0-	1137	3	7	9	Y	6					24
11	1380	N	1090	-0-	-290	-0-	1083	3	7	9	Y	6	21	1			9

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
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	266	3	12	9	Y	11	11	1			2
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					2
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	260	3	6	9	Y	5					7
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			Y	-0-					7
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					7
*11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	314	3	10	9	Y	9	12	1			4

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
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	37	1	899	2	Y	-0-					6
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	37	1	920	2	Y	-0-					6
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	60	1	1462	2	Y	-0-					6
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	68	1	1667	2	Y	-0-					6
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	76	1	1847	2	Y	-0-					6
11	1410	N	947	-0-	-463	-0-	37	1	910	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
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	31	1	764	2	Y	-0-					13
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	31	1	768	2	Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	810	N	69	-0-	-741	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					13
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	177	3	21	9	Y	19	19	1			11
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					11
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	156	3	11	9	Y	10					21
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					21
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					21
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	199	3	28	9	Y	25	33	1			13

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
06	1170	N	908	-0-	-262	-0-	879	3	29	9	Y	26	27	1			-0-
07	1085	N	916	-0-	-169	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	817	3	14	9	Y	13					13
09	900	N	801	-0-	-99	-0-	801	3			Y	-0-					13
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			Y	-0-					13
*11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1077	3	18	9	Y	16	21	1			8

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
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	878	3	15	9	Y	14	13	1			5
07	1023	N	781	-0-	-242	-0-	781	3			Y	-0-					5
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	981	3	8	9	Y	7					12
09	900	N	843	-0-	-57	-0-	843	3			Y	-0-					12
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					12
11	960	N	658	-0-	-302	-0-	643	3	15	9	Y	14	19	1			7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
06	690	N	528	-0-	-162	-0-	508	3	20	9	Y	18	17	1			7
07	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	3			Y	-0-					7
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	492	3	10	9	Y	9					16
09	540	N	439	-0-	-101	-0-	439	3			Y	-0-					16
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					16
*11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	527	3	21	9	Y	19	25	1			10

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
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	265	3	10	9	Y	9	10	1			1
07	279	N	45	-0-	-234	-0-	45	3			Y	-0-					1
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	38	3	4	9	Y	4					5
09	270	N	30	-0-	-240	-0-	30	3			Y	-0-					5
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					5
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	57	3	7	9	Y	6	9	1			2

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
06	570	N	524	-0-	-46	-0-	504	3	20	9	Y	18	17	1			6
07	620	N	484	-0-	-136	-0-	484	3			Y	-0-					6
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	576	3	10	9	Y	9					15
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					15
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					15
11	570	N	471	-0-	-99	-0-	451	3	20	9	Y	18	25	1			9

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
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	21	3	13	9	Y	12	12	1			4
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					4
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	370	3	7	9	Y	6					10
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					10
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					10
*11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	317	3	13	9	Y	12	16	1			6

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
06	1320	N	1241	-0-	-79	-0-	1226	3	15	9	Y	14	15	1			-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1143	3	8	9	Y	7					7
09	1230	N	996	-0-	-234	-0-	996	3			Y	-0-					7
10	1333	N	576	-0-	-757	-0-	576	3			Y	-0-					7
11	1110	N	949	-0-	-161	-0-	940	3	9	9	Y	8	11	1			4

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
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	762	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	835	3	14	9	Y	13					13
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					13
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					13
*11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	778	3	18	9	Y	16	21	1			8

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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 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
06	2010	N	1029	-0-	-981	-0-	348	1	681	2	N	-0-					19
07	1860	N	1544	-0-	-316	-0-	246	1	1298	2	Y	-0-					19
08	1798	N	1197	-0-	-601	-0-	197	1	1000	2	Y	-0-					19
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	158	1	983	2	Y	-0-					19
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	308	1	1520	2	Y	-0-					19
*11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	206	1	1058	2	Y	23	30	1			12
							25	9									

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 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
06	780	N	565	-0-	-215	-0-	191	1	374	2	N	-0-					19
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	224	1	1179	2	Y	-0-					19
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	203	1	1031	2	Y	-0-					19
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	153	1	952	2	Y	-0-					19
10	1395	N	1094	-0-	-301	-0-	184	1	910	2	Y	-0-					19
11	1200	N	1091	-0-	-109	-0-	174	1	892	2	Y	23	30	1			12
							25	9									

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 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
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	457	1	892	2	N	-0-					45
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	374	1	1968	2	Y	-0-					45
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	361	1	1826	2	Y	-0-					45
09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	280	1	1739	2	Y	-0-					45
10	2294	N	2032	-0-	-262	-0-	343	1	1689	2	Y	-0-					45
11	2130	N	1990	-0-	-140	-0-	315	1	1617	2	Y	53	72	1			26
							58	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	193	1	1107	2	Y	-0-					68
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	197	1	1081	2	Y	31	11	1			88
							34	9									
08	DLQ G-10		1301	-0-	1301	1301	207	1	1094	2	Y	-0-					88
09	DLQ G-10		1229	-0-	1229	2530	209	1	1008	2	Y	11	11	1			88
							12	9									
10	DLQ G-10		1210	-0-	1210	3740	179	1	1031	2	Y	-0-					88
11	DLQ G-10		1222	-0-	1222	4962	224	1	997	2	Y	1					89
							1	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
06	2100	N	1681	-0-	-419	-0-	250	1	1431	2	N	-0-					32
07	2108	N	1685	-0-	-423	-0-	257	1	1413	2	N	14	14	1			32
							15	9									
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	284	1	1505	2	N	-0-					32
09	1680	N	1647	-0-	-33	-0-	281	1	1351	2	N	14	14	1			32
							15	9									
10	1674	N	1490	-0-	-184	-0-	221	1	1268	2	N	1					33
							1	9									
11	1740	N	1430	-0-	-310	-0-	262	1	1168	2	N	-0-					33

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 4 RRCID -> 179167 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10383 PERF.10054 - 10282

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 6 RRCID -> 180165 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10060 - 10280

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 5 RRCID -> 180406 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10087 - 10338

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 7 RRCID -> 180409 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10035 - 10328

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 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
06	2610	N	2509	-0-	-101	-0-	373	1	2136	2	N	-0-					73
07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	371	1	2043	2	N	25	21	1			77
							28	9									
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	396	1	2098	2	N	-0-					77
09	2520	N	2492	-0-	-28	-0-	424	1	2044	2	N	22	22	1			77
							24	9									
10	2449	N	1919	-0-	-530	-0-	284	1	1634	2	N	1					78
							1	9									
*11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	442	1	1966	2	N	-0-					78

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 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
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-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-

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
06	660	N	624	-0-	-36	-0-	93	1	531	2	Y	-0-					24
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	116	1	638	2	Y	13	6	1			31
							14	9									
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	119	1	631	2	Y	-0-					31
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	171	1	826	2	Y	9	9	1			31
							10	9									
10	775	N	764	-0-	-11	-0-	113	1	651	2	Y	-0-					31
*11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	176	1	783	2	Y	-0-					31

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	165		165	-0-	-0-	-0-	25	1	139	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	348	1	2196	2	N	-0-					53
07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	468	1	2225	2	N	12					65
							13	9									
08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	520	1	2039	2	N	-0-					65
09	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	199	1	2311	2	N	7					72
							8	9									
10	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	50	1	2642	2	N	1	1	8			72
							1	9									
*11	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	61	1	2461	2	N	1	1	8			72
							1	9									

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

06	330	N	251	-0-	-79	-0-	37	1	214	2	N	-0-					62
07	372	N	232	-0-	-140	-0-	35	1	195	2	N	2	2	1			62
							2	9									
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	49	1	260	2	N	-0-					62
09	240	N	191	-0-	-49	-0-	33	1	156	2	N	2	2	1			62
							2	9									
10	217	N	152	-0-	-65	-0-	23	1	129	2	N	-0-					62
*11	300	N	273	-0-	-27	-0-	50	1	223	2	N	-0-					62

GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	246	1	1410	2	N	-0-					80
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	261	1	1436	2	N	14	14	1			80
							15	9									
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	251	1	1327	2	N	-0-					80
09	1650	N	1643	-0-	-7	-0-	280	1	1348	2	N	14	14	1			80
							15	9									
10	1705	N	1336	-0-	-369	-0-	198	1	1136	2	N	2					82
							2	9									
11	1530	N	1368	-0-	-162	-0-	251	1	1117	2	N	-0-					82

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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 #: 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
06	2520	X	2212	-0-	-308	-0-	328	1	1880	2	N	4					109
							4	9									
07	2604	X	2216	-0-	-388	-0-	337	1	1857	2	N	20	19	1			110
							22	9									
08	2604	X	2355	-0-	-249	-0-	373	1	1974	2	N	7					117
							8	9									
09	2220	N	2155	-0-	-65	-0-	363	1	1749	2	N	39	19	1			137
							43	9									
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	330	1	1896	2	N	10					147
							11	9									
11	2280	N	1987	-0-	-293	-0-	362	1	1611	2	N	13					160
							14	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
06	2430	N	2108	-0-	-322	-0-	227	1	1869	2	N	11					145
							12	9									
07	2604	N	2420	-0-	-184	-0-	383	1	2029	2	N	7					152
							8	9									
08	2263	N	2159	-0-	-104	-0-	282	1	1873	2	N	4	1	8			155
							4	9									
09	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	260	1	1788	2	N	2	2	8			155
							2	9									
10	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	307	1	2153	2	N	11	1	8			165
							12	9									
*11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	46	1	2250	2	N	7	102	1	2	8	68
							8	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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

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

MILLER, VIRGINIA WELL #: 11 RRCID -> 196668 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9998 - 10248

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

06	2160	N	1350	-0-	-810	-0-	146	1	1204	2	N	-0-					137
07	1984	N	1507	-0-	-477	-0-	238	1	1263	2	N	5					142
							6	9									
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	192	1	1280	2	N	-0-					142
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	171	1	1174	2	N	7					149
							8	9									
10	1519	N	1323	-0-	-196	-0-	165	1	1154	2	N	4	1	8			152
							4	9									
11	1410	N	1136	-0-	-274	-0-	23	1	1112	2	N	1	125	1	1	8	27
							1	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678

06	2010	N	111	-0-	-1899	-0-	12	1	99	2	N	-0-					94
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	317	1	1680	2	N	-0-					94
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	214	1	1425	2	N	-0-					94
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	200	1	1377	2	N	6					100
							7	9									
10	1984	N	1395	-0-	-589	-0-	173	1	1214	2	N	7					107
							8	9									
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	1	1	8			107

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

06	1770	N	1431	-0-	-339	-0-	155	1	1276	2	N	-0-					99
07	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	244	1	1291	2	N	-0-					99
08	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	170	1	1132	2	N	7	1	8			105
							8	9									
09	1440	N	1092	-0-	-348	-0-	138	1	948	2	N	5	1	8			109
							6	9									
10	1550	N	245	-0-	-1305	-0-	31	1	214	2	N	-0-					109
11	1260	N	267	-0-	-993	-0-	5	1	261	2	N	1	1	8			109
							1	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 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
06	960	N	820	-0-	-140	-0-	122	1	698	2	N	-0-					53
07	1581	N	942	-0-	-639	-0-	143	1	790	2	N	8	8	1			53
							9	9									
08	992	N	748	-0-	-244	-0-	119	1	629	2	N	-0-					53
09	810	N	801	-0-	-9	-0-	136	1	657	2	N	7	7	1			53
							8	9									
10	930	N	709	-0-	-221	-0-	105	1	604	2	N	-0-					53
11	720	N	698	-0-	-22	-0-	128	1	570	2	N	-0-					53

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

06	2040	N	1835	-0-	-205	-0-	198	1	1637	2	N	-0-					167
07	2015	N	1146	-0-	-869	-0-	182	1	963	2	N	1	157	1	1	8	10
							1	9									
08	1891	N	1335	-0-	-556	-0-	175	1	1160	2	N	-0-					10
09	1830	N	1418	-0-	-412	-0-	179	1	1229	2	N	9	1	8			18
							10	9									
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	226	1	1585	2	N	1	1	8			18
							1	9									
*11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	32	1	1535	2	N	1	1	8			18
							1	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

06	1830	N	1604	-0-	-226	-0-	173	1	1430	2	N	1					168
							1	9									
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	366	1	1936	2	N	3	157	1	1	8	13
							3	9									
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	273	1	1819	2	N	1	1	8			13
							1	9									
09	1590	N	1405	-0-	-185	-0-	177	1	1220	2	N	7					20
							8	9									
10	2294	N	1470	-0-	-824	-0-	181	1	1267	2	N	20					40
							22	9									
11	2040	N	1309	-0-	-731	-0-	26	1	1282	2	N	1	1	8			40
							1	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638

06	1530	N	1372	-0-	-158	-0-	148	1	1224	2	N	-0-					94
07	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	229	1	1215	2	N	1					95
							1	9									
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	201	1	1339	2	N	1	1	8			95
							1	9									
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	188	1	1293	2	N	5	1	8			99
							6	9									
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	191	1	1339	2	N	2	2	8			99
							2	9									
11	1500	N	1175	-0-	-325	-0-	24	1	1150	2	N	1	1	8			99
							1	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

06	840	N	505	-0-	-335	-0-	55	1	450	2	N	-0-					82
07	899	N	715	-0-	-184	-0-	114	1	601	2	N	-0-					82
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	103	1	685	2	N	2					84
							2	9									
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	96	1	659	2	N	3					87
							3	9									
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	102	1	718	2	N	-0-					87
*11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	16	1	753	2	N	1	1	8			87
							1	9									

GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	179	1	1478	2	Y	-0-					28
07	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	329	1	1740	2	Y	3	10	1			21
							3	9									
08	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	232	1	1546	2	Y	-0-					21
09	1710	X	1678	-0-	-32	-0-	210	1	1446	2	Y	20	30	1			11
							22	9									
10	1767	X	1758	-0-	-9	-0-	218	1	1529	2	Y	10					21
							11	9									
*11	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	38	1	1834	2	Y	-0-					21

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

06	1530	N	1189	-0-	-341	-0-	128	1	1055	2	N	5					110
							6	9									
07	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	242	1	1281	2	N	14					124
							15	9									
08	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	195	1	1295	2	N	1	1	8			124
							1	9									
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	197	1	1358	2	N	4	1	8			127
							4	9									
10	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	189	1	1326	2	N	2	2	8			127
							2	9									
11	1440	N	1169	-0-	-271	-0-	24	1	1144	2	N	1	57	1	1	8	70
							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
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	176	1	1451	2	N	2					107
							2	9									
07	1643	N	1556	-0-	-87	-0-	244	1	1295	2	N	15	109	1	1	8	12
							17	9									
08	1922	N	505	-0-	-1417	-0-	66	1	439	2	N	-0-					12
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					12
10	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					12
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					12

GRISSOM "A" WELL #: 4 RRCID -> 202848 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9118 - 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
06	3570	X	3367	-0-	-203	-0-	364	1	3003	2	Y	-0-					18
07	3999	X	3476	-0-	-523	-0-	550	1	2915	2	Y	10	17	1			11
							11	9									
08	3999	X	3413	-0-	-586	-0-	443	1	2945	2	Y	23					34
							25	9									
09	3870	X	3530	-0-	-340	-0-	440	1	3033	2	Y	52	63	1			23
							57	9									
10	3751	X	3380	-0-	-371	-0-	419	1	2939	2	Y	20					43
							22	9									
11	3360	X	3281	-0-	-79	-0-	66	1	3215	2	Y	-0-					43

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 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
06	990	N	766	-0-	-224	-0-	83	1	683	2	N	-0-					132
07	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	159	1	842	2	N	1	112	1	1	8	20
							1	9									
08	868	N	822	-0-	-46	-0-	107	1	714	2	N	1	1	8			20
							1	9									
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	105	1	724	2	N	4	1	8			23
							4	9									
10	992	N	835	-0-	-157	-0-	104	1	730	2	N	1	1	8			23
							1	9									
11	810	N	770	-0-	-40	-0-	15	1	747	2	N	7	2	8			28
							8	9									

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 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
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	224	1	1848	2	N	-0-					117
07	2108	N	1833	-0-	-275	-0-	291	1	1542	2	N	-0-					117
08	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	234	1	1557	2	N	-0-					117
09	2070	N	1991	-0-	-79	-0-	252	1	1736	2	N	3					120
							3	9									
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	229	1	1604	2	N	1	1	8			120
							1	9									
*11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	40	1	1913	2	N	-0-	86	1			34

GRISSOM "D" WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 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
06	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	177	1	1467	2	Y	-0-					12
07	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	272	1	1441	2	Y	4	8	1			8
							4	9									
08	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	219	1	1458	2	Y	2					10
							2	9									
09	1650	N	1391	-0-	-259	-0-	173	1	1192	2	Y	24	25	1			9
							26	9									
10	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	202	1	1420	2	Y	8					17
							9	9									
11	1620	N	1543	-0-	-77	-0-	31	1	1512	2	Y	-0-					17

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
06	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	166	1	1375	2	Y	-0-					22
07	1705	N	1149	-0-	-556	-0-	182	1	964	2	Y	3	6	1			19
							3	9									
08	1705	N	1009	-0-	-696	-0-	132	1	877	2	Y	-0-					19
09	1530	N	1049	-0-	-481	-0-	132	1	909	2	Y	7	19	1			7
							8	9									
10	1147	N	922	-0-	-225	-0-	115	1	800	2	Y	6					13
							7	9									
*11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	23	1	1091	2	Y	-0-					13

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 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
06	360	N	251	-0-	-109	-0-	27	1	224	2	N	-0-					75
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	49	1	259	2	N	-0-					75
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	28	1	187	2	N	-0-					75
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	30	1	204	2	N	-0-					75
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	40	1	280	2	N	-0-					75
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	7	1	332	2	N	-0-					75

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 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
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	100	1	822	2	N	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	161	1	851	2	N	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	128	1	851	2	N	-0-					-0-
09	930	N	879	-0-	-51	-0-	111	1	768	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	145	-0-	-878	-0-	18	1	127	2	N	-0-					-0-
11	960	N	94	-0-	-866	-0-	2	1	92	2	N	-0-					-0-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			2

GRISSOM "E" WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 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
06	3000	N	2368	-0-	-632	603	322	1	2032	2	Y	13					53
							14	9									
07	3488	X	2885	-0-	-603	-0-	500	1	2376	2	Y	8	41	1			20
							9	9									
08	2852	X	2448	-0-	-404	-0-	496	1	1948	2	Y	4	1	8			23
							4	9									
09	2760	X	2398	-0-	-362	-0-	188	1	2193	2	Y	15					38
							17	9									
10	2852	X	2164	-0-	-688	-0-	40	1	2110	2	Y	13	1	8			50
							14	9									
11	2760	X	2213	-0-	-547	-0-	54	1	2148	2	Y	10	47	1	1	8	12
							11	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
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	463	1	2923	2	Y	19					82
							21	9									
07	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	668	1	3171	2	Y	-0-	55	1			27
08	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	868	1	3408	2	Y	13					40
							14	9									
09	2880	X	2698	-0-	-182	-0-	213	1	2482	2	Y	3					43
							3	9									
10	2976	X	1883	-0-	-1093	-0-	34	1	1835	2	Y	13					56
							14	9									
11	2880	X	2782	-0-	-98	-0-	67	1	2696	2	Y	17	59	1			14
							19	9									

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					62
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					62
08	403	N	211	-0-	-192	-0-	27	1	183	2	N	1	1	8			62
							1	9									
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	47	1	322	2	N	-0-					62
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	27	1	186	2	N	1	1	8			62
							1	9									
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					62

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GRISSOM "H" WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

06	4007	X	3034	-0-	-973	-0-	414	1	2611	2	Y	8					34
							9	9									
07	3224	X	3032	-0-	-192	-0-	522	1	2478	2	Y	29	43	1			20
							32	9									
08	3224	X	3045	-0-	-179	-0-	616	1	2421	2	Y	7					27
							8	9									
09	3120	X	2432	-0-	-688	-0-	109	1	2311	2	Y	11					38
							12	9									
10	3131	X	2673	-0-	-458	-0-	49	1	2611	2	Y	12					50
							13	9									
11	3030	X	1898	-0-	-1132	-0-	46	1	1851	2	Y	1	41	1			10
							1	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
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	139	1	1149	2	Y	-0-					14
07	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	441	1	2334	2	Y	3	13	1			4
							3	9									
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	250	1	1663	2	Y	17					21
							19	9									
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	209	1	1442	2	Y	20	30	1			11
							22	9									
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	169	1	1183	2	Y	10					21
							11	9									
*11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	33	1	1595	2	Y	-0-					21

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
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	147	1	929	2	Y	5					16
							6	9									
07	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	211	1	1005	2	Y	9	17	1			8
							10	9									
08	1147	N	732	-0-	-415	-0-	149	1	583	2	Y	-0-					8
09	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	80	1	934	2	Y	8					16
							9	9									
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	23	1	1234	2	Y	5					21
							6	9									
*11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	30	1	1198	2	Y	11	26	1			6
							12	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
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	242	1	1997	2	Y	8					78
							9	9									
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	353	1	1872	2	Y	12					90
							13	9									
08	2046	N	1586	-0-	-460	-0-	207	1	1379	2	Y	-0-					90
09	1980	N	1545	-0-	-435	-0-	194	1	1334	2	Y	15	1	8			104
							17	9									
10	2046	N	1526	-0-	-520	-0-	190	1	1336	2	Y	-0-	80	1			24
11	1530	N	1358	-0-	-172	-0-	27	1	1331	2	Y	-0-					24

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
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	101	1	834	2	N	3					30
							3	9									
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	185	1	982	2	N	7					37
							8	9									
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	176	1	1170	2	N	-0-					37
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	145	1	998	2	N	6	1	8			42
							7	9									
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	171	1	1201	2	N	1	35	1	1	8	7
							1	9									
*11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	21	1	992	2	N	1	1	8			7
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	224	1	1851	2	Y	9					42
							10	9									
07	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	432	1	2285	2	Y	15					57
							17	9									
08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	296	1	1970	2	Y	1	1	8			57
							1	9									
09	2070	N	2064	-0-	-6	-0-	261	1	1793	2	Y	9	1	8			65
							10	9									
10	2139	N	1905	-0-	-234	-0-	238	1	1666	2	Y	1	60	1	1	8	5
							1	9									
11	2070	N	1718	-0-	-352	-0-	35	1	1681	2	Y	2	2	8			5
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	117	1	962	2	N	-0-					62
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	243	1	1287	2	N	-0-					62
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	216	1	1434	2	N	3	3	8			62
							3	9									
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	168	1	1160	2	N	-0-					62
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	241	1	1690	2	N	-0-					62
*11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	35	1	1675	2	N	1	1	8			62
							1	9									

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765

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
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	184	1	1506	2	N	2					42
							2	9									
07	2077	N	1890	-0-	-187	-0-	231	1	1658	2	N	1					43
							1	9									
08	2077	N	1753	-0-	-324	-0-	99	1	1653	2	N	1	1	8			43
							1	9									
09	1680	N	1584	-0-	-96	-0-	56	1	1525	2	N	3	1	8			45
							3	9									
10	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	24	1	1768	2	N	2	2	8			45
							2	9									
11	1710	N	1363	-0-	-347	-0-	1346	2	17	9	N	15	2	8			58

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388

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

WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

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
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	183	1	1512	2	N	-0-					137
07	1767	N	1248	-0-	-519	-0-	198	1	1050	2	N	-0-					137
08	1612	N	1461	-0-	-151	-0-	191	1	1270	2	N	-0-					137
09	1710	N	1608	-0-	-102	-0-	204	1	1404	2	N	-0-					137
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	177	1	1239	2	N	-0-					137
*11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	37	1	1784	2	N	-0-					137

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 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
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	138	1	1139	2	N	-0-					112
07	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	196	1	1036	2	N	-0-	104	1			8
08	1426	N	1239	-0-	-187	-0-	162	1	1077	2	N	-0-					8
09	1290	N	1148	-0-	-142	-0-	146	1	1002	2	N	-0-					8
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	154	1	1083	2	N	5	1	8			12
							6	9									
*11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	26	1	1238	2	N	5	2	8			15
							6	9									

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
06	3000	N	2976	-0-	-24	181	323	1	2652	2	N	1					53
							1	9									
07	3451	X	3270	-0-	-181	-0-	400	1	2864	2	N	5	1	8			57
							6	9									
08	3069	X	2902	-0-	-167	-0-	164	1	2735	2	N	3	2	8			58
							3	9									
09	2970	X	2449	-0-	-521	-0-	86	1	2359	2	N	4	2	8			60
							4	9									
10	3069	X	2404	-0-	-665	-0-	32	1	2370	2	N	2	2	8			60
							2	9									
11	2970	X	2472	-0-	-498	-0-	2470	2	2	9	N	2	2	8			60

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
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	210	1	1733	2	N	23					187
							25	9									
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	289	1	1531	2	N	-0-					187
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	239	1	1593	2	N	-0-					187
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	192	1	1320	2	N	9	176	1			20
							10	9									
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	153	1	1070	2	N	8	1	8			27
							9	9									
*11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	32	1	1539	2	N	1	1	8			27
							1	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
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	144	1	1187	2	N	8					112
							9	9									
07	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	213	1	1126	2	N	-0-					112
08	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	168	1	1117	2	N	1	1	8			112
							1	9									
09	1350	N	1242	-0-	-108	-0-	157	1	1084	2	N	1	1	8			112
							1	9									
10	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	157	1	1098	2	N	1	1	8			112
							1	9									
*11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	25	1	1210	2	N	2	2	8			112
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	98	1	811	2	N	-0-					100
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	143	1	759	2	N	-0-					100
08	1054	N	710	-0-	-344	-0-	93	1	616	2	N	1	1	8			100
							1	9									
09	900	N	729	-0-	-171	-0-	92	1	637	2	N	-0-					100
10	899	N	807	-0-	-92	-0-	101	1	705	2	N	1	1	8			100
							1	9									
11	690	N	407	-0-	-283	-0-	8	1	398	2	N	1	1	8			100
							1	9									

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

06	1500	N	1022	-0-	-478	-0-	111	1	911	2	N	-0-					155
07	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	131	1	938	2	N	-0-					155
08	1829	N	869	-0-	-960	-0-	49	1	820	2	N	-0-					155
09	1020	N	961	-0-	-59	-0-	34	1	927	2	N	-0-					155
10	1054	N	943	-0-	-111	-0-	12	1	921	2	N	9					164
							10	9									
11	840	N	628	-0-	-212	-0-	628	2			N	-0-					164

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740

06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	172	1	1409	2	N	-0-					43
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	253	1	1812	2	N	-0-					43
08	2294	N	1486	-0-	-808	-0-	83	1	1385	2	N	16	1	8			58
							18	9									
09	1590	N	1404	-0-	-186	-0-	49	1	1348	2	N	6	1	8			63
							7	9									
10	2077	N	1473	-0-	-604	-0-	20	1	1447	2	N	5	1	8			67
							6	9									
11	1440	N	912	-0-	-528	-0-	911	2	1	9	N	1	1	8			67

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821

06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	120	1	994	2	N	4					52
							4	9									
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	194	1	1026	2	N	1	1	8			52
							1	9									
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	172	1	1144	2	N	-0-					52
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	155	1	1071	2	N	1	1	8			52
							1	9									
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	194	1	1358	2	N	2	2	8			52
							2	9									
*11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	30	1	1452	2	N	1	1	8			52
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
06	1230	N	758	-0-	-472	-0-	82	1	676	2	N	-0-					105
07	1302	N	1047	-0-	-255	-0-	128	1	919	2	N	-0-					105
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	76	1	1262	2	N	1	1	8			105
							1	9									
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	38	1	1040	2	N	2					107
							2	9									
10	1054	N	941	-0-	-113	-0-	13	1	927	2	N	1	1	8			107
							1	9									
11	1290	N	931	-0-	-359	-0-	931	2			N	-0-					107

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	178	K	178	-0-	-0-	-0-	22	1	156	2	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-

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 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
06	1200	N	859	-0-	-341	-0-	93	1	766	2	N	-0-					92
07	1612	N	1011	-0-	-601	-0-	160	1	850	2	N	1	1	8			92
							1	9									
08	1116	N	938	-0-	-178	-0-	122	1	815	2	N	1	1	8			92
							1	9									
09	870	N	800	-0-	-70	-0-	101	1	698	2	N	1	1	8			92
							1	9									
10	1023	N	906	-0-	-117	-0-	113	1	791	2	N	2	2	8			92
							2	9									
11	900	N	851	-0-	-49	-0-	17	1	833	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

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

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 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
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					10
07	558	N	441	-0-	-117	-0-	70	1	371	2	N	-0-					10
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	55	1	365	2	N	2	2	8			10
							2	9									
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	38	1	265	2	N	3					13
							3	9									
10	434	N	371	-0-	-63	-0-	46	1	324	2	N	1	1	8			13
							1	9									
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					13

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
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					8
07	651	N	556	-0-	-95	-0-	88	1	468	2	N	-0-					8
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	161	1	1072	2	N	1	1	8			8
							1	9									
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	98	1	674	2	N	-0-					8
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	90	1	630	2	N	3	1	8			10
							3	9									
11	1200	N	151	-0-	-1049	-0-	3	1	148	2	N	-0-					10

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
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	111	1	913	2	N	-0-					107
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	161	1	853	2	N	-0-					107
08	1054	N	838	-0-	-216	-0-	109	1	728	2	N	1	1	8			107
							1	9									
09	1020	N	791	-0-	-229	-0-	100	1	690	2	N	1	1	8			107
							1	9									
10	1023	N	644	-0-	-379	-0-	80	1	563	2	N	1	1	8			107
							1	9									
*11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	18	1	871	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
06	1590	N	1364	-0-	-226	-0-	148	1	1212	2	N	4					149
							4	9									
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	176	1	1259	2	N	-0-					149
08	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	86	1	1430	2	N	1	1	8			149
							1	9									
09	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	45	1	1231	2	N	1					150
							1	9									
10	1426	N	932	-0-	-494	-0-	12	1	918	2	N	2	2	8			150
							2	9									
11	1470	N	906	-0-	-564	-0-	906	2			N	-0-					150

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-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

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 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
06	3180	X	2986	-0-	-194	-0-	324 3	1 9	2659	2	N	3					60
07	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	424	1	3038	2	N	-0-					60
08	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	195 1	1 9	3268	2	N	1	1	8			60
09	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	119 2	1 9	3257	2	N	2					62
10	3317	X	2925	-0-	-392	-0-	39 10	1 9	2876	2	N	9	1	8			70
11	3210	X	3000	-0-	-210	-0-	2999	2	1	9	N	1	1	8			70

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 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
06	2730	X	2500	-0-	-230	-0-	56 18	1 9	2426	2	N	16					140
07	2821	X	2362	-0-	-459	-0-	30 14	1 9	2318	2	N	13	3	8			150
08	2697	X	1851	-0-	-846	-0-	15 4	1 9	1832	2	N	4					154
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	89 7	1 9	2516	2	N	6					160
10	2356	N	1947	-0-	-409	-0-	25 4	1 9	1918	2	N	4					164
*11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	35 10	1 9	1840	2	N	9	1	8			172

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-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
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	69	1	566	2	N	3					38
							3	9									
07	527	N	462	-0-	-65	-0-	56	1	404	2	N	2					40
							2	9									
08	744	N	715	-0-	-29	-0-	40	1	674	2	N	1	1	8			40
							1	9									
09	630	N	557	-0-	-73	-0-	20	1	534	2	N	3	1	8			42
							3	9									
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	6	1	462	2	N	1	1	8			42
							1	9									
11	690	N	425	-0-	-265	-0-	425	2			N	-0-					42

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
06	1380	N	1339	-0-	-41	-0-	145	1	1194	2	N	-0-					122
07	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	164	1	1172	2	N	-0-					122
08	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	73	1	1219	2	N	-0-					122
09	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	44	1	1199	2	N	4	1	8			125
							4	9									
10	1333	N	1213	-0-	-120	-0-	16	1	1191	2	N	5	1	8			129
							6	9									
11	1260	N	1136	-0-	-124	-0-	1134	2	2	9	N	2	1	8			130

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROBBINS "I" WELL #: 10 RRCID -> 219696 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
07	14B2 EXT	164	-0-	164	164	20	1	144	2		N	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	164						N	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	164						N	185	185	1			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	164						N	-0-					58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	164						N	-0-					58

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970

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

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669

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

ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1968	-0-	-102	-0-	214	1	1753	2	N	1					68
							1	9									
07	2387	N	1853	-0-	-534	-0-	226	1	1619	2	N	7	3	8			72
							8	9									
08	2263	N	1919	-0-	-344	-0-	108	1	1805	2	N	5	2	8			75
							6	9									
09	1980	N	1575	-0-	-405	-0-	56	1	1515	2	N	4	1	8			78
							4	9									
10	1860	N	1588	-0-	-272	-0-	21	1	1563	2	N	4	2	8			80
							4	9									
11	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	1734	2	9	9	N	8	1	8			87

ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	187	-0-	-53	-0-	20	1	161	2	N	5					80
							6	9									
07	651	N	319	-0-	-332	-0-	39	1	280	2	N	-0-					80
08	558	N	304	-0-	-254	-0-	17	1	287	2	N	-0-					80
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	4	1	113	2	N	-0-					80
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	8	1	561	2	N	1	1	8			80
							1	9									
11	300	N	177	-0-	-123	-0-	177	2			N	-0-					80

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
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	105	1	859	2	N	-0-					42
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	170	1	1220	2	N	-0-					42
08	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	67	1	1117	2	N	1	1	8			42
							1	9									
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	40	1	1081	2	N	-0-					42
10	1395	N	958	-0-	-437	-0-	13	1	945	2	N	-0-					42
*11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1255	2	2	9	N	2	2	8			42

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	224	1	1283	2	N	5					119
							6	9									
07	1891	N	1107	-0-	-784	-0-	167	1	921	2	N	17	9	1			127
							19	9									
08	2170	N	1033	-0-	-1137	-0-	163	1	864	2	N	5					132
							6	9									
09	1500	N	996	-0-	-504	-0-	170	1	816	2	N	9	9	1			132
							10	9									
10	1116	N	506	-0-	-610	-0-	75	1	431	2	N	-0-					132
11	990	N	607	-0-	-383	-0-	111	1	496	2	N	-0-					132

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
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	506	1	2901	2	N	-0-					177
07	3069	X	3066	-0-	-3	-0-	467	1	2570	2	N	26	26	1			177
							29	9									
08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	548	1	2899	2	N	5					182
							6	9									
09	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	616	1	2969	2	N	33	31	1			184
							36	9									
10	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	526	1	3021	2	N	16	178	1			22
							18	9									
*11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	583	1	2595	2	N	1					23
							1	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
06	2160	N	1883	-0-	-277	-0-	279	1	1601	2	N	3					105
							3	9									
07	2232	N	2211	-0-	-21	-0-	336	1	1852	2	N	21	19	1			107
							23	9									
08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	329	1	1739	2	N	3					110
							3	9									
09	1890	N	1801	-0-	-89	-0-	307	1	1476	2	N	16	16	1			110
							18	9									
10	2201	N	2068	-0-	-133	-0-	306	1	1760	2	N	2					112
							2	9									
*11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	397	1	1765	2	N	2					114
							2	9									

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
06	1920	N	1847	-0-	-73	-0-	274	1	1573	2	N	-0-					130
07	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	290	1	1599	2	N	16	16	1			130
							18	9									
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	329	1	1741	2	N	-0-					130
09	1860	N	1387	-0-	-473	-0-	236	1	1138	2	N	12	12	1			130
							13	9									
10	1922	N	1607	-0-	-315	-0-	238	1	1367	2	N	2					132
							2	9									
11	2010	N	1667	-0-	-343	-0-	306	1	1361	2	N	-0-					132

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
06	1950	N	1861	-0-	-89	-0-	275	1	1575	2	N	10					134
							11	9									
07	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	273	1	1500	2	N	16	15	1			135
							18	9									
08	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	266	1	1410	2	N	-0-					135
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	319	1	1536	2	N	18	16	1			137
							20	9									
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	274	1	1572	2	N	3					140
							3	9									
*11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	338	1	1504	2	N	-0-					140

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
06	3780	X	2765	-0-	-1015	-0-	300	1	2465	2	N	-0-					115
07	3999	X	3711	-0-	-288	-0-	454	1	3257	2	N	-0-					115
08	3999	X	2924	-0-	-1075	-0-	165	1	2758	2	N	1	1	8			115
							1	9									
09	3870	X	2899	-0-	-971	-0-	103	1	2796	2	N	-0-					115
10	3999	X	3203	-0-	-796	-0-	43	1	3157	2	N	3	1	8			117
							3	9									
11	3600	X	3544	-0-	-56	-0-	3543	2	1	9	N	1	1	8			117

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
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	3	1	566	2	Y	-0-					16
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	3	1	605	2	Y	-0-					16
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					16
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					16
10	465	N	363	-0-	-102	-0-	361	2	2	9	Y	2					18
*11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					18

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
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	2	1	414	2	Y	-0-					32
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	2	1	494	2	Y	-0-					32
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			Y	-0-					32
09	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	2			Y	-0-					32
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					32
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			Y	-0-					32

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
06	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					107
07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2994	2	3	9	N	3					110
08	2666	X	2091	-0-	-575	-0-	2091	2			N	-0-					110
09	2580	X	1992	-0-	-588	-0-	1992	2			N	-0-					110
10	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					110
11	2580	X	2308	-0-	-272	-0-	2308	2			N	-0-					110

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
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					51
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					51
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					51
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					51
10	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	1714	2	6	9	N	5					56
11	2250	N	1825	-0-	-425	-0-	1825	2			N	-0-					56

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
06	1380	N	775	-0-	-605	-0-	4	1	771	2	Y	-0-					10
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	8	1	1537	2	Y	-0-					10
08	868	N	81	-0-	-787	-0-	81	2			Y	-0-					10
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					10
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1265	2	6	9	Y	5					15
*11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					15

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	9	1	1743	2	Y	-0-					28
07	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	15	1	3050	2	Y	-0-					28
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					28
09	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					28
10	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					28
11	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					28

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT		1026	-0-	1026	1026	5	1	1021	2	Y	-0-					22
08	14B2 EXT		10131	-0-	10131	11157	10131	2			Y	-0-					22
09	14B2 EXT		5655	-0-	5655	16812	5655	2			Y	-0-					22
10	21155	X	4343	-0-	-16812	-0-	4322	2	21	9	Y	19					41
11	9810	X	3615	-0-	-6195	-0-	3615	2			Y	-0-					41

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
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	4	1	750	2	Y	-0-			31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-			31
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-			31
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-			31
*11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-			31

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
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	13	1	2447	2	Y	-0-			38
07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	11	1	2186	2	Y	-0-			38
08	2046	N	1932	-0-	-114	-0-	1932	2			Y	-0-			38
09	2010	N	1607	-0-	-403	-0-	1607	2			Y	-0-			38
10	2077	N	1447	-0-	-630	-0-	1440	2	7	9	Y	6			44
11	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	1664	2			Y	-0-			44

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
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	12	1	2382	2	Y	-0-			36
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	11	1	2071	2	Y	-0-			36
08	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			Y	-0-			36
09	2400	N	2248	-0-	-152	-0-	2248	2			Y	-0-			36
10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2363	2	11	9	Y	10			46
11	2460	N	2347	-0-	-113	-0-	2347	2			Y	-0-			46

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
06	1350	N	1149	-0-	-201	-0-	6	1	1143	2	Y	-0-			78
07	1395	N	864	-0-	-531	-0-	4	1	860	2	Y	-0-			78
08	1240	N	430	-0-	-810	-0-	430	2			Y	-0-			78
09	1140	N	788	-0-	-352	-0-	788	2			Y	-0-			78
10	868	N	491	-0-	-377	-0-	491	2			Y	-0-			78
*11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	860	2	8	9	Y	7			85

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
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	12	1	2314	2	Y	-0-			165
07	2015	N	1669	-0-	-346	-0-	9	1	1660	2	Y	-0-			165
08	2046	N	1927	-0-	-119	-0-	1927	2			Y	-0-			165
09	1980	N	1721	-0-	-259	-0-	1721	2			Y	-0-			165
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-			165
*11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1907	2	18	9	Y	16			181

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	315					Y	-0-			20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	315					Y	-0-			20
08	100	N	-0-	-0-	-100	215					Y	-0-			20
*09	215	J	-0-	-0-	-215	215					Y	-0-			20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	215					Y	-0-			20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	215					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
06	2460	N	2011	-0-	-449	-0-	10	1	2001	2	Y	-0-			94
07	2542	N	1945	-0-	-597	-0-	10	1	1935	2	Y	-0-			94
08	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	1647	2			Y	-0-			94
09	2010	N	1924	-0-	-86	-0-	1924	2			Y	-0-			94
10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-			94
*11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			Y	-0-			94

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
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	7	1	1336	2	Y	-0-					22
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	7	1	1323	2	Y	-0-					22
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					22
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					22
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1179	2	6	9	Y	5					27
*11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					27

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
06	14B2 EXT		248	-0-	248	709	1	1	247	2	Y	-0-					-0-
07	830	X	121	-0-	-709	-0-	1	1	120	2	Y	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	Y	1					1
*11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					1

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
06	18960	X	16965	-0-	-1995	-0-	16923	2	42	9	N	38					112
07	18662	X	17344	-0-	-1318	-0-	17211	2	133	9	N	121	181	1			52
08	18476	X	17131	-0-	-1345	-0-	17074	2	57	9	N	52					104
09	17880	X	16092	-0-	-1788	-0-	16045	2	47	9	N	43					147
10	18011	X	16033	-0-	-1978	-0-	16009	2	24	9	N	22					169
11	16980	X	15698	-0-	-1282	-0-	15692	2	6	9	N	5					174

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. (I) GAS 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					59
							39	3									
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	Y	-0-					59
							39	3									
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	20	1	308	2	Y	1					60
							58	3	1	9							
09	270	N	215	-0-	-55	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					60
							31	3									
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	Y	-0-					60
							44	3									
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	Y	-0-					60
							40	3									

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. (I) GAS 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	3000	X	2993	-0-	-7	-0-	164	1	2510	2	Y	-0-					-0-
							319	3									
07	3100	X	2831	-0-	-269	-0-	152	1	2390	2	Y	-0-					-0-
							289	3									
08	3224	X	2939	-0-	-285	-0-	165	1	2452	2	Y	-0-					-0-
							322	3									
09	3120	X	2594	-0-	-526	-0-	155	1	2173	2	Y	-0-					-0-
							266	3									
10	3224	X	2008	-0-	-1216	-0-	116	1	1679	2	Y	-0-					-0-
							213	3									
11	3000	X	1894	-0-	-1106	-0-	111	1	1581	2	Y	-0-					-0-
							202	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. (I) GAS 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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	24	1	368	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	24	1	376	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	369	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	29	1	414	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
10	434	N	311	-0-	-123	-0-	18	1	260	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
11	420	N	303	-0-	-117	-0-	18	1	253	2	Y	-0-					-0-
							32	3									

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. (I) GAS 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
07	403	N	341	-0-	-62	-0-	18	1	288	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
*11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	Y	-0-					-0-
							28	3									

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
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	348	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
07	651	N	465	-0-	-186	-0-	25	1	393	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	40	1	594	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	43	1	603	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	44	1	632	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
*11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	38	1	544	2	Y	-0-					-0-
							70	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
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	24	1	733	2	Y	6					68
							166	3	7	9							
07	930	N	879	-0-	-51	-0-	27	1	698	2	Y	7	70	1			5
							146	3	8	9							
08	930	N	548	-0-	-382	-0-	18	1	430	2	Y	6					11
							93	3	7	9							
09	930	N	432	-0-	-498	-0-	14	1	322	2	Y	11					22
							84	3	12	9							
10	868	N	590	-0-	-278	-0-	26	1	453	2	Y	2					24
							109	3	2	9							
*11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	438	2	Y	2					26
							81	3	2	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	608	2	14	9	N	13			90
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			90
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	399	2	19	9	N	17			107
09	630	N	357	-0-	-273	-0-	357	2			N	-0-			107
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	476	2	1	9	N	1			108
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-			108

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 2 RRCID -> 107815 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907

06	510	N	394	-0-	-116	-0-	10	1	313	2	N	-0-			20
							71	3							
07	527	N	418	-0-	-109	-0-	13	1	335	2	N	-0-			20
							70	3							
08	527	N	343	-0-	-184	-0-	11	1	273	2	N	-0-			20
							59	3							
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	301	2	N	-0-			20
							79	3							
10	403	N	362	-0-	-41	-0-	16	1	279	2	N	-0-			20
							67	3							
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	17	1	260	2	N	-0-			20
							47	3							

PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922

06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	12	1	366	2	N	18			123
							83	3	20	9					
07	496	N	460	-0-	-36	-0-	14	1	362	2	N	7			130
							76	3	8	9					
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	16	1	388	2	N	5			135
							84	3	6	9					
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	16	1	355	2	N	8			143
							92	3	9	9					
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	396	2	N	9			152
							95	3	10	9					
*11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	26	1	398	2	N	1			153
							73	3	1	9					

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877

06	1140	N	1056	-0-	-84	-0-	26	1	901	2	N	7			98
							121	3	8	9					
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	33	1	964	2	N	2			100
							122	3	2	9					
08	1147	N	834	-0-	-313	-0-	27	1	712	2	N	2			102
							93	3	2	9					
09	1050	N	818	-0-	-232	-0-	27	1	685	2	N	-0-			102
							106	3							
10	1116	N	705	-0-	-411	-0-	31	1	591	2	N	-0-			102
							83	3							
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	42	1	690	2	N	-0-			102
							78	3							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	32	1	1073	2	N	2					90
							143	3	2	9							
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	39	1	1113	2	N	3					93
							140	3	3	9							
08	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	40	1	1060	2	N	4					97
							138	3	4	9							
09	1260	N	1000	-0-	-260	-0-	33	1	835	2	N	3					100
							129	3	3	9							
10	1302	N	1143	-0-	-159	-0-	49	1	955	2	N	3					103
							136	3	3	9							
11	1200	N	1005	-0-	-195	-0-	51	1	857	2	N	-0-					103
							97	3									

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
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	43	1	654	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	38	1	592	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	61	1	904	2	Y	-0-					-0-
							118	3									
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	61	1	852	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	67	1	975	2	Y	-0-					-0-
							124	3									
*11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	63	1	900	2	Y	-0-					-0-
							116	3									

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. (I) GAS 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	6	1	172	2	N	5					48
							39	3	6	9							
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	182	2	N	12					60
							38	3	13	9							
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	N	-0-					60
							38	3									
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	7	1	150	2	N	-0-					60
							39	3									
10	248	N	146	-0-	-102	-0-	6	1	104	2	N	10					70
							25	3	11	9							
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	10	1	149	2	N	-0-					70
							27	3									

HOPKINS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115384 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10156 - 10400

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	44	1	669	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
07	1488	N	692	-0-	-796	-0-	37	1	584	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
08	1054	N	602	-0-	-452	-0-	34	1	502	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
09	810	N	780	-0-	-30	-0-	47	1	653	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
10	682	N	561	-0-	-121	-0-	33	1	469	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
*11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	49	1	695	2	Y	-0-					-0-
							89	3									

SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 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
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	58	1	887	2	Y	-0-					-0-
							113	3									
07	1209	N	1049	-0-	-160	-0-	56	1	886	2	Y	-0-					-0-
							107	3									
08	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	58	1	865	2	Y	-0-					-0-
							114	3									
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	62	1	872	2	Y	-0-					-0-
							107	3									
10	1054	N	587	-0-	-467	-0-	34	1	491	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
11	990	N	707	-0-	-283	-0-	42	1	590	2	Y	-0-					-0-
							75	3									

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
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	45	1	692	2	Y	-0-					-0-
							88	3									
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	54	1	842	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	50	1	748	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	50	1	700	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	51	1	743	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
*11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	51	1	720	2	Y	-0-					-0-
							92	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
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	448	2	Y	-0-					74
							84	3									
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	378	2	Y	1					75
							71	3	1	9							
08	651	N	436	-0-	-215	-0-	22	1	347	2	Y	1					76
							66	3	1	9							
09	570	N	401	-0-	-169	-0-	22	1	319	2	Y	1					77
							59	3	1	9							
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	24	1	380	2	Y	-0-					77
							71	3									
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	419	2	Y	1					78
							76	3	1	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					27
							22	3									
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					27
							23	3									
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					27
							22	3									
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					27
							21	3									
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					27
							24	3									
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					27
							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
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	292	2	Y	10	10	1			4
							37	3	11	9							
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	12	5	1			11
08	403	X	29	-0-	-374	-0-	2	1	24	2	Y	-0-	11	1			-0-
							3	3									
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	X	338	-0-	-22	-0-	20	1	282	2	Y	-0-					-0-
							36	3									

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
06	1620	N	1298	-0-	-322	-0-	59	1	1062	2	N	-0-					55
							177	3									
07	1891	N	1415	-0-	-476	-0-	68	1	1148	2	N	-0-					55
							199	3									
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	84	1	1357	2	N	-0-					55
							238	3									
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	87	1	1287	2	N	-0-					55
							221	3									
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	78	1	1256	2	N	-0-					55
							217	3									
*11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	81	1	1417	2	N	-0-					55
							236	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
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
08	124	N	13	-0-	-111	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
09	120	N	38	-0-	-82	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
							10	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	660	N	598	-0-	-62	-0-	15	1	456	2	N	22					175
							103	3	24	9							
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	18	1	481	2	N	8					183
							101	3	9	9							
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	19	1	454	2	N	-0-					183
							98	3									
09	600	N	556	-0-	-44	-0-	18	1	399	2	N	32	169	1			46
							104	3	35	9							
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	28	1	491	2	N	7					53
							118	3	8	9							
11	540	N	498	-0-	-42	-0-	26	1	396	2	N	4					57
							72	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
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	36	1	1085	2	N	8					140
							245	3	9	9							
07	1643	N	1182	-0-	-461	-0-	36	1	941	2	N	7					147
							197	3	8	9							
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	44	1	1073	2	N	8					155
							233	3	9	9							
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	59	1	1316	2	N	-0-					155
							342	3									
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	55	1	955	2	N	-0-					155
							229	3									
*11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	72	1	1099	2	N	8					163
							200	3	9	9							

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. (I) GAS 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	685	N	685	-0-	-0-	-0-	18	1	544	2	N	-0-					52
							123	3									
07	651	N	645	-0-	-6	-0-	20	1	517	2	N	-0-					52
							108	3									
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	23	1	547	2	N	1					53
							118	3	1	9							
09	690	N	657	-0-	-33	-0-	23	1	504	2	N	-0-					53
							130	3									
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	30	1	526	2	N	-0-					53
							127	3									
*11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	35	1	531	2	N	-0-					53
							97	3									

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. (I) GAS 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	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	65	1	994	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	57	1	903	2	Y	-0-					-0-
							110	3									
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	56	1	831	2	Y	-0-					-0-
							109	3									
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	51	1	712	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	42	1	609	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
*11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	38	1	543	2	Y	-0-					-0-
							70	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. (I) GAS 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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
07	465	N	377	-0-	-88	-0-	20	1	318	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	20	1	304	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	20	1	295	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	21	1	300	2	Y	-0-					-0-
							38	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. (I) GAS 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	1560	N	1422	-0-	-138	-0-	38	1	1128	2	Y	2					105
							254	3	2	9							
07	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	47	1	1209	2	Y	11	108	1			8
							252	3	12	9							
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	74	1	1791	2	Y	9					17
							388	3	10	9							
09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	80	1	1785	2	Y	16					33
							463	3	18	9							
10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	111	1	1920	2	Y	4					37
							461	3	4	9							
*11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	116	1	1773	2	Y	3					40
							323	3	3	9							

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
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	41	1	630	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
07	775	N	762	-0-	-13	-0-	41	1	643	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
08	775	N	748	-0-	-27	-0-	42	1	624	2	Y	-0-					-0-
							82	3									
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	79	1	1116	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	69	1	992	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
11	720	N	711	-0-	-9	-0-	42	1	593	2	Y	-0-					-0-
							76	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
06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	181	1	2771	2	Y	-0-					-0-
							352	3									
07	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	173	1	2710	2	Y	-0-					-0-
							327	3									
08	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	168	1	2487	2	Y	-0-					-0-
							326	3									
09	2880	X	2707	-0-	-173	-0-	161	1	2267	2	Y	-0-					-0-
							279	3									
10	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	203	1	2928	2	Y	-0-					-0-
							371	3									
*11	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	200	1	2848	2	Y	-0-					-0-
							365	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS	(I) 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	1440	N	1440	-0-		-0-	-0-	79	1	1208	2	Y	-0-					-0-
								153	3									
07	1798	N	1503	-0-		-295	-0-	81	1	1269	2	Y	-0-					-0-
								153	3									
08	1773	N	1773	-0-		-0-	-0-	100	1	1479	2	Y	-0-					-0-
								194	3									
09	1737	N	1737	-0-		-0-	-0-	104	1	1455	2	Y	-0-					-0-
								178	3									
10	1963	N	1963	-0-		-0-	-0-	114	1	1641	2	Y	-0-					-0-
								208	3									
*11	2010	N	2010	-0-		-0-	-0-	118	1	1677	2	Y	-0-					-0-
								215	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. GAS	(I) 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	3322	X	3322	-0-		-0-	-0-	182	1	2786	2	Y	-0-					-0-
								354	3									
07	3497	X	3497	-0-		-0-	-0-	188	1	2952	2	Y	-0-					-0-
								357	3									
08	3163	X	3163	-0-		-0-	-0-	178	1	2639	2	Y	-0-					-0-
								346	3									
09	2790	X	2778	-0-		-12	-0-	166	1	2327	2	Y	-0-					-0-
								285	3									
10	3757	X	3757	-0-		-0-	-0-	217	1	3141	2	Y	-0-					-0-
								399	3									
*11	3732	X	3732	-0-		-0-	-0-	219	1	3114	2	Y	-0-					-0-
								399	3									

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. GAS	(I) 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	936	N	936	-0-		-0-	-0-	51	1	785	2	Y	-0-					-0-
								100	3									
07	1240	N	964	-0-		-276	-0-	52	1	814	2	Y	-0-					-0-
								98	3									
08	1021	N	1021	-0-		-0-	-0-	57	1	852	2	Y	-0-					-0-
								112	3									
09	930	N	659	-0-		-271	-0-	39	1	552	2	Y	-0-					-0-
								68	3									
10	961	N	765	-0-		-196	-0-	44	1	640	2	Y	-0-					-0-
								81	3									
*11	1281	N	1281	-0-		-0-	-0-	75	1	1069	2	Y	-0-					-0-
								137	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. GAS	(I) 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	2633	X	2633	-0-		-0-	-0-	144	1	2208	2	Y	-0-					-0-
								281	3									
07	3658	X	2235	-0-		-1423	-0-	120	1	1887	2	Y	-0-					-0-
								228	3									
08	3069	X	3020	-0-		-49	-0-	170	1	2520	2	Y	-0-					-0-
								330	3									
09	3374	X	3374	-0-		-0-	-0-	201	1	2826	2	Y	-0-					-0-
								347	3									
10	2976	X	2727	-0-		-249	-0-	158	1	2280	2	Y	-0-					-0-
								289	3									
*11	3237	X	3237	-0-		-0-	-0-	190	1	2701	2	Y	-0-					-0-
								346	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	53	1	805	2	Y	-0-					-0-
							102	3									
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	71	1	1123	2	Y	-0-					-0-
							136	3									
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	81	1	1207	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	64	1	894	2	Y	-0-					-0-
							109	3									
10	1333	N	908	-0-	-425	-0-	53	1	759	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
11	1320	N	1188	-0-	-132	-0-	70	1	991	2	Y	-0-					-0-
							127	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
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	47	1	725	2	Y	-0-					-0-
							92	3									
07	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	60	1	936	2	Y	-0-					-0-
							113	3									
08	744	N	567	-0-	-177	-0-	32	1	473	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	58	1	809	2	Y	-0-					-0-
							99	3									
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	70	1	1008	2	Y	-0-					-0-
							128	3									
*11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	54	1	767	2	Y	-0-					-0-
							98	3									

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
06	1530	X	1245	-0-	-285	-0-	68	1	1044	2	Y	-0-					-0-
							133	3									
07	1643	X	1444	-0-	-199	-0-	78	1	1219	2	Y	-0-					-0-
							147	3									
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	84	1	1241	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	76	1	1061	2	Y	-0-					-0-
							130	3									
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	80	1	1148	2	Y	-0-					-0-
							145	3									
*11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	73	1	1034	2	Y	-0-					-0-
							132	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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	1290	X	972	-0-	-318	-0-	53	1	815	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
07	1705	X	1284	-0-	-421	-0-	69	1	1084	2	Y	-0-					-0-
							131	3									
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	85	1	1257	2	Y	-0-					-0-
							165	3									
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	100	1	1405	2	Y	-0-					-0-
							172	3									
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	122	1	1759	2	Y	-0-					-0-
							223	3									
*11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	118	1	1676	2	Y	-0-					-0-
							214	3									

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 182424 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8984 - 10352

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-

HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	48	46	1			21
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	21	1			-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-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464

06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	457	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	34	1	499	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
09	450	N	407	-0-	-43	-0-	24	1	341	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	27	1	392	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
*11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	34	1	476	2	Y	-0-					-0-
							60	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	140	1	2144	2	Y	-0-					-0-
							272	3									
07	2728	N	2514	-0-	-214	-0-	135	1	2122	2	Y	-0-					-0-
							257	3									
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	135	1	1997	2	Y	-0-					-0-
							262	3									
09	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	143	1	2014	2	Y	-0-					-0-
							247	3									
10	2480	N	2286	-0-	-194	-0-	132	1	1911	2	Y	-0-					-0-
							243	3									
11	2310	N	1921	-0-	-389	-0-	113	1	1603	2	Y	-0-					-0-
							205	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	48	1	856	2	Y	4					100
							160	3	4	9							
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	59	1	986	2	Y	2					102
							185	3	2	9							
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	59	1	935	2	Y	-0-					102
							178	3									
09	1080	N	975	-0-	-105	-0-	52	1	771	2	Y	7					109
							144	3	8	9							
10	1209	N	979	-0-	-230	-0-	49	1	779	2	Y	5					114
							145	3	6	9							
*11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	59	1	1019	2	Y	11					125
							183	3	12	9							

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
06	270	N	201	-0-	-69	-0-	5	1	173	2	N	-0-					32
							23	3									
07	279	N	158	-0-	-121	-0-	5	1	136	2	N	-0-					32
							17	3									
08	279	N	162	-0-	-117	-0-	5	1	139	2	N	-0-					32
							18	3									
09	210	N	160	-0-	-50	-0-	5	1	134	2	N	-0-					32
							21	3									
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	N	-0-					32
							21	3									
*11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-					32
							17	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
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	11	1	334	2	N	5					77
							75	3	6	9							
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	14	1	354	2	N	6					83
							73	3	7	9							
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	16	1	380	2	N	4					87
							82	3	4	9							
09	420	N	371	-0-	-49	-0-	13	1	280	2	N	5					92
							72	3	6	9							
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	N	-0-					92
							84	3									
11	480	N	424	-0-	-56	-0-	22	1	334	2	N	6					98
							61	3	7	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
06	660	N	382	-0-	-278	-0-	10	1	328	2	N	1					103
							43	3	1	9							
07	713	N	601	-0-	-112	-0-	18	1	518	2	N	-0-					103
							65	3									
08	620	N	484	-0-	-136	-0-	16	1	414	2	N	-0-					103
							54	3									
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	20	1	498	2	N	-0-					103
							76	3									
10	589	N	402	-0-	-187	-0-	17	1	337	2	N	-0-					103
							48	3									
11	480	N	305	-0-	-175	-0-	16	1	260	2	N	-0-					103
							29	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 #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650

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
06	2331	N	2331	-0-		-0-	-0-	163	1	1964	2	N	-0-			78
								204	3							
07	2061	N	2061	-0-		-0-	-0-	154	1	1740	2	N	-0-			78
								167	3							
08	1971	N	1971	-0-		-0-	-0-	127	1	1671	2	N	5			83
								167	3	6	9					
09	1895	N	1895	-0-		-0-	-0-	1796	2	89	3	N	9			92
								10	9							
10	1922	N	1900	-0-		-22	-0-	1750	2	150	3	N	-0-			92
*11	1999	N	1999	-0-		-0-	-0-	1853	2	146	3	N	-0-			92

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. 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
06	569	N	569	-0-		-0-	-0-	31	1	477	2	Y	-0-			-0-
								61	3							
07	968	N	968	-0-		-0-	-0-	52	1	817	2	Y	-0-			-0-
								99	3							
08	1191	N	1191	-0-		-0-	-0-	67	1	994	2	Y	-0-			-0-
								130	3							
09	1048	N	1048	-0-		-0-	-0-	63	1	878	2	Y	-0-			-0-
								107	3							
10	967	N	967	-0-		-0-	-0-	56	1	808	2	Y	-0-			-0-
								103	3							
*11	979	N	979	-0-		-0-	-0-	57	1	817	2	Y	-0-			-0-
								105	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. 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
06	290	N	290	-0-		-0-	-0-	16	1	243	2	Y	-0-			-0-
								31	3							
07	341	N	279	-0-		-62	-0-	15	1	236	2	Y	-0-			-0-
								28	3							
08	310	N	288	-0-		-22	-0-	16	1	240	2	Y	-0-			-0-
								32	3							
09	300	N	279	-0-		-21	-0-	17	1	234	2	Y	-0-			-0-
								28	3							
10	280	N	280	-0-		-0-	-0-	16	1	234	2	Y	-0-			-0-
								30	3							
11	270	N	180	-0-		-90	-0-	11	1	150	2	Y	-0-			-0-
								19	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. 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
06	2490	N	2076	-0-		-414	-0-	99	1	1969	2	N	7			90
								8	9							
07	2356	N	2102	-0-		-254	-0-	106	1	1987	2	N	8			98
								9	9							
08	2046	N	1937	-0-		-109	-0-	95	1	1834	2	N	7			105
								8	9							
09	2258	N	2258	-0-		-0-	-0-	110	1	2142	2	N	5			110
								6	9							
10	2995	N	2995	-0-		-0-	-0-	148	1	2838	2	N	8			118
								9	9							
11	1860	N	346	-0-		-1514	-0-	18	1	328	2	N	-0-			118

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	128	1	2272	2	Y	13					138
							423	3	14	9							
07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	118	1	1971	2	Y	10					148
							370	3	11	9							
08	2511	N	1689	-0-	-822	-0-	85	1	1347	2	Y	1					149
							256	3	1	9							
09	2430	N	2080	-0-	-350	-0-	112	1	1648	2	Y	12					161
							307	3	13	9							
10	2480	N	2066	-0-	-414	-0-	104	1	1646	2	Y	8					169
							307	3	9	9							
*11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	108	1	1865	2	Y	11					180
							335	3	12	9							

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
06	3720	X	2847	-0-	-873	-0-	147	1	2259	2	Y	140	136	1			61
							287	3	154	9							
07	3782	X	2870	-0-	-912	-0-	145	1	2274	2	Y	160	69	1			152
							275	3	176	9							
08	2728	X	2520	-0-	-208	-0-	142	1	2103	2	Y	-0-	152	1			-0-
							275	3									
09	2640	X	1846	-0-	-794	-0-	110	1	1546	2	Y	-0-					-0-
							190	3									
10	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	184	1	2651	2	Y	-0-					-0-
							336	3									
*11	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	201	1	2854	2	Y	-0-					-0-
							365	3									

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
06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	140	1	2490	2	Y	12					71
							464	3	13	9							
07	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	154	1	2569	2	Y	12					83
							482	3	13	9							
08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	159	1	2521	2	Y	8					91
							479	3	9	9							
09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	171	1	2514	2	Y	17					108
							468	3	19	9							
10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	160	1	2548	2	Y	3					111
							476	3	3	9							
*11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	146	1	2539	2	Y	11					122
							457	3	12	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
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	107	1	1893	2	Y	5					143
							352	3	6	9							
07	2852	N	2460	-0-	-392	-0-	118	1	1966	2	Y	7					150
							368	3	8	9							
08	2449	N	2341	-0-	-108	-0-	118	1	1866	2	Y	3					153
							354	3	3	9							
09	2370	N	1797	-0-	-573	-0-	97	1	1428	2	Y	5					158
							266	3	6	9							
10	2449	N	2415	-0-	-34	-0-	121	1	1928	2	Y	5					163
							360	3	6	9							
11	2280	N	1999	-0-	-281	-0-	93	1	1609	2	Y	6					169
							290	3	7	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	3240	X	2403	-0-	-837	-0-	168	1	2025	2	N	-0-	156	1			22
							210	3									
07	3348	X	2763	-0-	-585	-0-	206	1	2329	2	N	3					25
							225	3	3	9							
08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	201	1	2651	2	N	7					32
							266	3	8	9							
09	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2675	2	132	3	N	3					35
							3	9									
10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	2976	2	254	3	N	5					40
							6	9									
*11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	2994	2	236	3	N	8					48
							9	9									

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. (I) GAS 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	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	87	1	1540	2	Y	6					88
							287	3	7	9							
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	104	1	1744	2	Y	9					97
							327	3	10	9							
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	111	1	1758	2	Y	1					98
							334	3	1	9							
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	108	1	1597	2	Y	8					106
							298	3	9	9							
10	1860	N	1557	-0-	-303	-0-	78	1	1246	2	Y	-0-					106
							233	3									
*11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	88	1	1523	2	Y	12					118
							274	3	13	9							

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. (I) GAS 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	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	78	1	1394	2	Y	-0-					94
							260	3									
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	92	1	1533	2	Y	4					98
							287	3	4	9							
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	100	1	1576	2	Y	12					110
							299	3	13	9							
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	108	1	1584	2	Y	2					112
							295	3	2	9							
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	100	1	1598	2	Y	3					115
							299	3	3	9							
*11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	87	1	1511	2	Y	15					130
							272	3	17	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. (I) GAS 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	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	80	1	1423	2	Y	9					95
							266	3	10	9							
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	90	1	1506	2	Y	3					98
							283	3	3	9							
08	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	95	1	1502	2	Y	-0-					98
							285	3									
09	1770	N	1639	-0-	-131	-0-	88	1	1299	2	Y	9					107
							242	3	10	9							
10	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	91	1	1452	2	Y	-0-					107
							271	3									
11	1830	N	1825	-0-	-5	-0-	85	1	1468	2	Y	7					114
							264	3	8	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	2055	N	2055	-0-		-0-	-0-	92	1	1642	2	Y	13					50
								307	3	14	9							
07	2144	N	2144	-0-		-0-	-0-	102	1	1713	2	Y	6					56
								322	3	7	9							
08	2174	N	2174	-0-		-0-	-0-	109	1	1721	2	Y	15					71
								327	3	17	9							
09	1860	N	1637	-0-		-223	-0-	89	1	1305	2	Y	-0-					71
								243	3									
10	1922	N	1665	-0-		-257	-0-	84	1	1331	2	Y	2					73
								248	3	2	9							
11	1860	N	1791	-0-		-69	-0-	83	1	1441	2	Y	7					80
								259	3	8	9							

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. GAS	(I) 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	2133	N	2133	-0-		-0-	-0-	96	1	1709	2	Y	8					117
								319	3	9	9							
07	2061	N	2061	-0-		-0-	-0-	98	1	1644	2	Y	9					126
								309	3	10	9							
08	2109	N	2109	-0-		-0-	-0-	106	1	1683	2	Y	-0-					126
								320	3									
09	2501	N	2501	-0-		-0-	-0-	135	1	1985	2	Y	10					136
								370	3	11	9							
10	2046	N	1956	-0-		-90	-0-	98	1	1559	2	Y	7					143
								291	3	8	9							
*11	2576	N	2576	-0-		-0-	-0-	119	1	2070	2	Y	13					156
								373	3	14	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. GAS	(I) 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	2569	N	2569	-0-		-0-	-0-	67	1	2026	2	N	16	155	1			38
								458	3	18	9							
07	2675	N	2675	-0-		-0-	-0-	82	1	2119	2	N	29					67
								442	3	32	9							
08	2697	N	2624	-0-		-73	-0-	86	1	2072	2	N	16					83
								448	3	18	9							
09	2580	N	2457	-0-		-123	-0-	83	1	1858	2	N	30					113
								483	3	33	9							
10	2666	N	2597	-0-		-69	-0-	115	1	1985	2	N	19					132
								476	3	21	9							
11	2550	N	2439	-0-		-111	-0-	127	1	1941	2	N	15					147
								354	3	17	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. GAS	(I) 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	1656	N	1656	-0-		-0-	-0-	43	1	1306	2	N	11	150	1			39
								295	3	12	9							
07	1550	N	1499	-0-		-51	-0-	46	1	1185	2	N	19					58
								247	3	21	9							
08	1765	N	1765	-0-		-0-	-0-	58	1	1395	2	N	9					67
								302	3	10	9							
09	1650	N	1601	-0-		-49	-0-	54	1	1212	2	N	18					85
								315	3	20	9							
10	1515	N	1515	-0-		-0-	-0-	67	1	1159	2	N	10					95
								278	3	11	9							
11	1710	N	1170	-0-		-540	-0-	61	1	929	2	N	10					105
								169	3	11	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	3	1	108	2	N	-0-					27
							15	3									
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	N	-0-					27
							13	3									
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	4	1	120	2	N	-0-					27
							16	3									
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	-0-					27
							20	3									
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-					27
							19	3									
11	150	N	26	-0-	-124	-0-	1	1	22	2	N	-0-					27
							3	3									

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. (I) GAS 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	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	134	1	1620	2	N	-0-					75
							169	3									
07	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	149	1	1677	2	N	2					77
							161	3	2	9							
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	139	1	1841	2	N	-0-					77
							185	3									
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2073	2	103	3	N	5					82
							6	9									
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	1926	2	164	3	N	-0-					82
11	2100	N	1711	-0-	-389	-0-	1586	2	125	3	N	-0-					82

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. (I) GAS 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	2333	N	2181	-0-	-152	-0-	118	1	1801	2	Y	31	30	1			14
							228	3	34	9							
07	2201	X	2192	-0-	-9	-0-	116	1	1818	2	Y	35	15	1			34
							219	3	39	9							
08	2170	X	1911	-0-	-259	-0-	102	1	1513	2	Y	89	82	1			41
							198	3	98	9							
09	2100	X	1238	-0-	-862	-0-	69	1	971	2	Y	72	87	1			26
							119	3	79	9							
10	2170	X	838	-0-	-1332	-0-	43	1	622	2	Y	85	40	1			71
							79	3	94	9							
11	2100	X	871	-0-	-1229	-0-	45	1	638	2	Y	96	134	1			33
							82	3	106	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. (I) GAS 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	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	71	1	1093	2	Y	-0-					-0-
							139	3									
07	2139	N	1632	-0-	-507	-0-	88	1	1378	2	Y	-0-					-0-
							166	3									
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	58	1	861	2	Y	-0-					-0-
							113	3									
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	56	1	789	2	Y	-0-					-0-
							97	3									
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	48	1	689	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
11	750	N	731	-0-	-19	-0-	43	1	610	2	Y	-0-					-0-
							78	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. (I) GAS 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	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	121	1	1860	2	Y	58	57	1			25
							237	3	64	9							
07	3007	X	2673	-0-	-334	-0-	140	1	2194	2	Y	67	29	1			63
							265	3	74	9							
08	2666	X	1876	-0-	-790	-0-	105	1	1565	2	Y	-0-	63	1			-0-
							206	3									
09	2580	X	2235	-0-	-345	-0-	133	1	1872	2	Y	-0-					-0-
							230	3									
10	2666	X	2462	-0-	-204	-0-	143	1	2058	2	Y	-0-					-0-
							261	3									
11	2580	X	1980	-0-	-600	-0-	116	1	1652	2	Y	-0-					-0-
							212	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 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
06	2550	X	2509	-0-	-41	-0-	113	1	2004	2	Y	17					134
							373	3	19	9							
07	2635	X	2396	-0-	-239	-0-	115	1	1914	2	Y	7					141
							359	3	8	9							
08	2852	N	2538	-0-	-314	-0-	127	1	2018	2	Y	8					149
							384	3	9	9							
09	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	140	1	2064	2	Y	15					164
							385	3	17	9							
10	2387	N	2154	-0-	-233	-0-	108	1	1717	2	Y	8					172
							320	3	9	9							
11	2460	N	2218	-0-	-242	-0-	103	1	1782	2	Y	11					183
							321	3	12	9							

HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 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
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	18	1	547	2	N	-0-					92
							124	3									
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	17	1	447	2	N	20					112
							93	3	22	9							
08	651	N	423	-0-	-228	-0-	13	1	319	2	N	20					132
							69	3	22	9							
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	30	1	665	2	N	10					142
							172	3	11	9							
10	589	N	271	-0-	-318	-0-	12	1	206	2	N	3					145
							50	3	3	9							
*11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	38	1	590	2	N	3					148
							108	3	3	9							

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 8 RRCID -> 229190 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 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
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	43	1	1281	2	N	17					182
							289	3	19	9							
07	1736	N	1470	-0-	-266	-0-	45	1	1176	2	N	3	160	1			25
							246	3	3	9							
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	57	1	1365	2	N	3					28
							295	3	3	9							
09	1620	N	1556	-0-	-64	-0-	53	1	1180	2	N	15					43
							306	3	17	9							
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	72	1	1240	2	N	-0-					43
							297	3									
*11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	90	1	1384	2	N	4					47
							253	3	4	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 #: 7 RRCID -> 229407 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 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
06	1680	N	1514	-0-	-166	-0-	38	1	1297	2	N	5					152
							173	3	6	9							
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	50	1	1439	2	N	6					158
							182	3	7	9							
08	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	56	1	1492	2	N	-0-					158
							195	3									
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	52	1	1288	2	N	-0-					158
							197	3									
10	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	70	1	1348	2	N	-0-					158
							190	3									
11	1680	N	1543	-0-	-137	-0-	79	1	1307	2	N	9					167
							147	3	10	9							

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
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	90	1	1592	2	Y	7					145
							296	3	8	9							
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	93	1	1562	2	Y	10					155
							294	3	11	9							
08	2015	N	2000	-0-	-15	-0-	100	1	1591	2	Y	5					160
							303	3	6	9							
09	1980	N	1624	-0-	-356	-0-	87	1	1286	2	Y	10					170
							240	3	11	9							
10	1953	N	1594	-0-	-359	-0-	80	1	1269	2	Y	7					177
							237	3	8	9							
11	1950	N	1392	-0-	-558	-0-	64	1	1118	2	Y	7					184
							202	3	8	9							

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 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
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	8	1	232	2	N	12					122
							52	3	13	9							
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	11	1	294	2	N	16					138
							62	3	18	9							
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	9	1	216	2	N	4					142
							47	3	4	9							
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	9	1	198	2	N	-0-					142
							51	3									
10	372	N	232	-0-	-140	-0-	10	1	179	2	N	-0-					142
							43	3									
11	270	N	205	-0-	-65	-0-	11	1	164	2	N	-0-					142
							30	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 12 RRCID -> 231818 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 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
06	870	N	826	-0-	-44	-0-	22	1	647	2	N	10					118
							146	3	11	9							
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	31	1	794	2	N	24					142
							165	3	26	9							
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	33	1	787	2	N	5					147
							170	3	6	9							
09	840	N	767	-0-	-73	-0-	26	1	588	2	N	-0-					147
							153	3									
10	1023	N	955	-0-	-68	-0-	41	1	710	2	N	31					178
							170	3	34	9							
11	960	N	787	-0-	-173	-0-	41	1	631	2	N	-0-					178
							115	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 4 RRCID -> 232006 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 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
06	1290	N	703	-0-	-587	-0-	32	1	575	2	N	-0-					77
							96	3									
07	1023	N	846	-0-	-177	-0-	40	1	684	2	N	3					80
							119	3	3	9							
08	961	N	819	-0-	-142	-0-	41	1	662	2	N	-0-					80
							116	3									
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	56	1	839	2	N	-0-					80
							145	3									
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	50	1	805	2	N	-0-					80
							139	3									
*11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	40	1	704	2	N	-0-					80
							118	3									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	60	1	920	2	Y	-0-					-0-
							117	3									
07	1395	N	1033	-0-	-362	-0-	55	1	872	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	67	1	992	2	Y	-0-					-0-
							130	3									
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	98	1	1382	2	Y	-0-					-0-
							170	3									
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	142	1	2055	2	Y	-0-					-0-
							261	3									
*11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	85	1	1201	2	Y	-0-					-0-
							153	3									

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 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
06	3000	N	1763	-0-	-1237	3056	45	1	1514	2	N	2					28
							202	3	2	9							
07	3100	N	1849	-0-	-1251	1805	55	1	1589	2	N	4					32
							201	3	4	9							
08	3100	N	1892	-0-	-1208	597	61	1	1617	2	N	3					35
							211	3	3	9							
09	2357	N	1760	-0-	-597	-0-	59	1	1473	2	N	2					37
							226	3	2	9							
10	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	74	1	1421	2	N	-0-					37
							201	3									
11	1830	N	1734	-0-	-96	-0-	88	1	1471	2	N	8					45
							166	3	9	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	158	1	2414	2	Y	-0-					-0-
							306	3									
07	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	136	1	2129	2	Y	-0-					-0-
							257	3									
08	2480	N	2410	-0-	-70	-0-	136	1	2011	2	Y	-0-					-0-
							263	3									
09	2550	N	1405	-0-	-1145	-0-	84	1	1177	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
10	2511	N	1200	-0-	-1311	-0-	69	1	1003	2	Y	-0-					-0-
							128	3									
11	2340	N	1352	-0-	-988	-0-	79	1	1128	2	Y	-0-					-0-
							145	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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	108	1	1307	2	N	-0-					60
							136	3									
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	112	1	1264	2	N	-0-					60
							122	3									
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	91	1	1200	2	N	-0-					60
							121	3									
09	1560	N	1332	-0-	-228	-0-	1266	2	63	3	N	3					63
							3	9									
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1785	2	152	3	N	-0-					63
*11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1449	2	114	3	N	-0-					63

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
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	581	2	Y	-0-					43
							108	3									
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	35	1	584	2	Y	-0-					43
							109	3									
08	620	N	515	-0-	-105	-0-	26	1	411	2	Y	-0-					43
							78	3									
09	630	N	494	-0-	-136	-0-	27	1	394	2	Y	-0-					43
							73	3									
10	651	N	638	-0-	-13	-0-	32	1	511	2	Y	-0-					43
							95	3									
*11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	37	1	638	2	Y	-0-					43
							115	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
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	82	1	1253	2	Y	28	28	1			12
							159	3	31	9							
07	2108	N	1557	-0-	-551	-0-	82	1	1284	2	Y	33	14	1			31
							155	3	36	9							
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	110	1	1630	2	Y	128	100	1			59
							214	3	141	9							
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	116	1	1627	2	Y	104	125	1			38
							200	3	114	9							
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	116	1	1680	2	Y	120	57	1			101
							213	3	132	9							
*11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	103	1	1467	2	Y	138	192	1			47
							188	3	152	9							

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
06	4860	X	4357	-0-	-503	-0-	239	1	3654	2	Y	-0-					-0-
							464	3									
07	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	253	1	3979	2	Y	-0-					-0-
							481	3									
08	4433	X	4191	-0-	-242	-0-	236	1	3497	2	Y	-0-					-0-
							458	3									
09	4290	X	3576	-0-	-714	-0-	213	1	2995	2	Y	-0-					-0-
							368	3									
10	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	258	1	3725	2	Y	-0-					-0-
							473	3									
*11	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	259	1	3683	2	Y	-0-					-0-
							471	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS 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	2220	X	1572	-0-	-648	-0-	85	1	1295	2	Y	25	24	1			11
							164	3	28	9							
07	2356	X	1536	-0-	-820	-0-	81	1	1271	2	Y	28	12	1			27
							153	3	31	9							
08	2139	N	1756	-0-	-383	-0-	96	1	1418	2	Y	51	55	1			23
							186	3	56	9							
09	1560	N	1345	-0-	-215	-0-	78	1	1088	2	Y	42	50	1			15
							133	3	46	9							
10	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	145	1	2096	2	Y	48	23	1			40
							266	3	53	9							
*11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	123	1	1754	2	Y	56	77	1			19
							225	3	62	9							

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. GAS 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	2370	X	1720	-0-	-650	-0-	93	1	1423	2	Y	21	20	1			9
							181	3	23	9							
07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	166	1	2600	2	Y	23	10	1			22
							314	3	25	9							
08	2542	X	2158	-0-	-384	-0-	116	1	1720	2	Y	87	69	1			40
							226	3	96	9							
09	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	168	1	2354	2	Y	70	84	1			26
							289	3	77	9							
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	173	1	2499	2	Y	80	38	1			68
							317	3	88	9							
*11	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	172	1	2440	2	Y	94	130	1			32
							312	3	103	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. GAS 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	960	N	754	-0-	-206	-0-	34	1	617	2	N	-0-					32
							103	3									
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	68	1	1145	2	N	15					47
							198	3	17	9							
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	77	1	1232	2	N	16					63
							216	3	18	9							
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	71	1	1063	2	N	10					73
							184	3	11	9							
10	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	71	1	1137	2	N	7					80
							196	3	8	9							
11	1500	N	1308	-0-	-192	-0-	60	1	1053	2	N	17					97
							176	3	19	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. GAS 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	3780	X	3188	-0-	-592	-0-	144	1	2593	2	N	16					183
							433	3	18	9							
07	3906	X	3473	-0-	-433	-0-	166	1	2803	2	N	15					198
							487	3	17	9							
08	3906	X	3436	-0-	-470	-0-	173	1	2771	2	N	7	178	1			27
							484	3	8	9							
09	3450	X	3261	-0-	-189	-0-	176	1	2621	2	N	11					38
							452	3	12	9							
10	3534	X	3352	-0-	-182	-0-	168	1	2701	2	N	15					53
							466	3	17	9							
11	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	156	1	2730	2	N	17					70
							455	3	19	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
06	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	365	1	2353	2	Y	13					33
							14	9									
07	2635	N	2533	-0-	-102	-0-	178	1	2340	2	Y	14	26	1			21
							15	9									
08	2821	X	2479	-0-	-342	-0-	180	1	2256	2	Y	39	27	1			33
							43	9									
09	2730	X	2352	-0-	-378	-0-	167	1	2185	2	Y	-0-					33
10	2821	X	2023	-0-	-798	-0-	152	1	1871	2	Y	-0-					33
11	2730	X	2215	-0-	-515	-0-	165	1	2050	2	Y	-0-					33

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
06	1500	N	1212	-0-	-288	-0-	170	1	1042	2	Y	-0-					23
07	1488	N	1319	-0-	-169	-0-	182	1	1137	2	Y	-0-					23
08	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	175	1	1177	2	Y	-0-					23
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	176	1	1215	2	Y	-0-					23
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	245	1	1646	2	Y	-0-					23
*11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	282	1	1814	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
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	440	1	2697	2	Y	3					69
							3	9									
07	3193	X	3177	-0-	-16	-0-	437	1	2738	2	Y	2					71
							2	9									
08	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	420	1	2823	2	Y	3					74
							3	9									
09	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	413	1	2840	2	Y	6					80
							7	9									
10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	432	1	2903	2	Y	-0-					80
*11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	420	1	2703	2	Y	-0-					80

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
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	160	1	1029	2	Y	14					35
							15	9									
07	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	83	1	1092	2	Y	14	27	1			22
							15	9									
08	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	85	1	1069	2	Y	38	27	1			33
							42	9									
09	1200	N	1097	-0-	-103	-0-	78	1	1019	2	Y	-0-					33
10	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	87	1	1072	2	Y	-0-					33
11	1170	N	1074	-0-	-96	-0-	80	1	994	2	Y	-0-					33

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
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	185	1	1134	2	Y	4					68
							4	9									
07	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	191	1	1198	2	Y	1					69
							1	9									
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	180	1	1211	2	Y	3					72
							3	9									
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	173	1	1193	2	Y	6					78
							7	9									
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	178	1	1194	2	Y	-0-					78
*11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	186	1	1195	2	Y	-0-					78

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	230	1	1409	2	Y	52					114
							57	9									
07	1767	N	1488	-0-	-279	-0-	205	1	1283	2	Y	-0-					114
08	1643	N	1320	-0-	-323	-0-	171	1	1149	2	Y	-0-					114
09	1590	N	1256	-0-	-334	-0-	159	1	1097	2	Y	-0-					114
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	193	1	1296	2	Y	-0-					114
*11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	192	1	1237	2	Y	-0-					114

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	272	1	1666	2	Y	-0-					7
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	216	1	1354	2	Y	-0-	6	1			1
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	200	1	1344	2	Y	-0-					1
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	183	1	1256	2	Y	-0-					1
10	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	173	1	1162	2	Y	-0-					1
11	1410	N	1225	-0-	-185	-0-	165	1	1060	2	Y	-0-					1

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

06	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	365	1	2240	2	Y	3					81
							3	9									
07	3100	N	3418	-0-	318	318	470	1	2939	2	Y	8	70	1			19
							9	9									
08	3100	N	3917	-0-	817	1135	507	1	3410	2	Y	-0-					19
09	3000	N	3660	-0-	660	1795	464	1	3196	2	Y	-0-					19
10	5298	X	3503	-0-	-1795	-0-	454	1	3049	2	Y	-0-					19
*11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	428	1	2757	2	Y	-0-					19

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

06	1050	N	915	-0-	-135	-0-	128	1	787	2	Y	-0-					1
07	1023	N	953	-0-	-70	-0-	131	1	822	2	Y	-0-					1
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	122	1	821	2	Y	-0-					1
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	128	1	878	2	Y	-0-					1
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	130	1	877	2	Y	-0-					1
11	870	N	697	-0-	-173	-0-	94	1	603	2	Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	472	1	3043	2	Y	4					9
							4	9									
07	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	251	1	3305	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	247	1	3105	2	Y	10	7	1			8
							11	9									
09	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	242	1	3157	2	Y	-0-					8
10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	238	1	2931	2	Y	-0-					8
*11	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	229	1	2844	2	Y	-0-					8

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
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	449	1	2889	2	Y	14					35
							15	9									
07	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	236	1	3104	2	Y	14	27	1			22
							15	9									
08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	241	1	3029	2	Y	38	27	1			33
							42	9									
09	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	220	1	2873	2	Y	-0-					33
10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	254	1	3128	2	Y	-0-					33
*11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	245	1	3038	2	Y	-0-					33

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
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	195	1	1255	2	Y	6					17
							7	9									
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	98	1	1287	2	Y	8	14	1			11
							9	9									
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	93	1	1170	2	Y	20	14	1			17
							22	9									
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	113	1	1472	2	Y	-0-					17
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	103	1	1273	2	Y	-0-					17
*11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	94	1	1171	2	Y	-0-					17

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
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	40	1	245	2	Y	-0-					8
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	43	1	271	2	Y	-0-	7	1			1
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	36	1	241	2	Y	-0-					1
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	34	1	232	2	Y	-0-					1
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	38	1	255	2	Y	-0-					1
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	41	1	264	2	Y	-0-					1

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
06	3540	X	3210	-0-	-330	-0-	450	1	2759	2	Y	1					18
							1	9									
07	3658	X	3589	-0-	-69	-0-	494	1	3095	2	Y	-0-					18
08	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	631	1	4244	2	Y	1					19
							1	9									
09	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	645	1	4438	2	Y	2					21
							2	9									
10	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	587	1	3948	2	Y	-0-					21
*11	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	513	1	3301	2	Y	-0-					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	221	1	1356	2	Y	-0-					-0-
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	236	1	1479	2	Y	-0-					-0-
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	224	1	1507	2	Y	-0-					-0-
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	205	1	1410	2	Y	-0-					-0-
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	228	1	1536	2	Y	-0-					-0-
*11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	226	1	1454	2	Y	-0-					-0-
	LAIRD "C"				WELL #: 8	RRCID -> 170523						COMPL. DATE 04/01/2011					TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275
06	3030	X	2568	-0-	-462	-0-	339	1	2185	2	Y	40					103
							44	9									
07	3131	X	2561	-0-	-570	-0-	178	1	2337	2	Y	42	80	1			65
							46	9									
08	2604	X	2499	-0-	-105	-0-	176	1	2210	2	Y	103	79	1			89
							113	9									
09	2580	X	2402	-0-	-178	-0-	171	1	2231	2	Y	-0-					89
10	2666	X	2502	-0-	-164	-0-	188	1	2314	2	Y	-0-					89
11	2430	N	2374	-0-	-56	-0-	177	1	2197	2	Y	-0-					89
	ELLIS ESTATE				WELL #: 7	RRCID -> 170601						COMPL. DATE 09/14/1998					TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	226	1	1388	2	Y	-0-					22
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	226	1	1417	2	Y	-0-	19	1			3
08	1705	N	1521	-0-	-184	-0-	197	1	1324	2	Y	-0-					3
09	1620	N	1502	-0-	-118	-0-	191	1	1311	2	Y	-0-					3
10	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	198	1	1333	2	Y	-0-					3
*11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	208	1	1341	2	Y	-0-					3
	HOWARD "A"				WELL #: 8	RRCID -> 171168						COMPL. DATE 10/26/1998					TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662
06	1080	N	971	-0-	-109	-0-	136	1	835	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	138	1	862	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	957	-0-	-35	-0-	124	1	833	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	921	-0-	-39	-0-	117	1	804	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	922	-0-	-70	-0-	119	1	803	2	Y	-0-					-0-
*11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	129	1	831	2	Y	-0-					-0-
	ELLIS ESTATE				WELL #: 8	RRCID -> 172040						COMPL. DATE 12/04/1998					TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716
06	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	167	1	1025	2	Y	2					72
							2	9									
07	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	160	1	1004	2	Y	8	62	1			18
							9	9									
08	1240	N	1123	-0-	-117	-0-	145	1	978	2	Y	-0-					18
09	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	143	1	981	2	Y	-0-					18
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	155	1	1043	2	Y	-0-					18
*11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	147	1	946	2	Y	-0-					18

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 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
06	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	2			N	-0-					107
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					107
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					107
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					107
10	1054	N	822	-0-	-232	-0-	820	2	2	9	N	2					109
*11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					109

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CYPRESS PRODUCTION, INC. //CONT.// 195806
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 224007 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10462 - 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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

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
06	1440	N	1292	-0-	-148	-0-	1277	2	15	9	Y	14	2	8			18
07	1488	N	1254	-0-	-234	-0-	1237	2	17	9	Y	15	10	8			23
08	1705	N	1456	-0-	-249	-0-	1443	2	13	9	Y	12	27	1	7	8	1
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1916	2	24	9	Y	22	5	8			18
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1486	2	19	9	Y	17	5	8			30
11	1410	N	1117	-0-	-293	-0-	1100	2	17	9	Y	15	5	8			40

MOLHUSEN, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 206923 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9668 - 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
06	390	N	244	-0-	-146	-0-	11	1	233	2	N	-0-					104
07	310	N	193	-0-	-117	-0-	8	1	185	2	N	-0-					104
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	17	1	399	2	N	-0-					104
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	296	2	N	-0-					104
10	186	N	23	-0-	-163	-0-	1	1	22	2	N	-0-					104
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					104

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
06	900	N	896	-0-	-4	-0-	892	2	4	9	Y	4					10
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	946	2	3	9	Y	3					13
08	899	N	859	-0-	-40	-0-	858	2	1	9	Y	1	8	1			6
09	870	N	731	-0-	-139	-0-	724	2	7	9	Y	6					12
10	899	N	833	-0-	-66	-0-	824	2	9	9	Y	8					20
*11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	860	2	9	9	Y	8					28

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
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2333	2	14	9	Y	13					26
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2210	2	10	9	Y	9					35
08	2077	N	1953	-0-	-124	-0-	1945	2	8	9	Y	7	42	1			-0-
09	2010	N	1779	-0-	-231	-0-	1764	2	15	9	Y	14					14
10	2077	N	2005	-0-	-72	-0-	1984	2	21	9	Y	19					33
*11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2033	2	14	9	Y	13					46

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
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1781	2	11	9	Y	10					55
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1847	2	10	9	Y	9					64
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1832	2	7	9	Y	6	38	1			32
09	1800	N	1556	-0-	-244	-0-	1546	2	10	9	Y	9					41
10	1860	N	1635	-0-	-225	-0-	1624	2	11	9	Y	10					51
11	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	1747	2	12	9	Y	11					62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
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
06	2730	X	2669	-0-	-61	-0-	2657	2	12	9	Y	11					30
07	2821	X	2533	-0-	-288	-0-	2522	2	11	9	Y	10					40
08	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2492	2	7	9	Y	6	39	1			7
09	2670	N	2382	-0-	-288	-0-	2368	2	14	9	Y	13					20
10	2542	N	2438	-0-	-104	-0-	2421	2	17	9	Y	15					35
*11	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2436	2	11	9	Y	10					45

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
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	739	1	577	3	Y	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	779	1	600	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	939	1	367	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1050	-0-	-270	-0-	624	1	426	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1103	-0-	-261	-0-	123	1	980	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	836	-0-	-424	-0-	557	1	279	3	Y	-0-					-0-

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
06	8640	X	6554	-0-	-2086	-0-	6543	2	11	9	N	10					225
07	8339	X	6834	-0-	-1505	-0-	6834	2			N	-0-					232
08	7223	X	6356	-0-	-867	-0-	6356	2			N	-0-					232
09	6960	X	5902	-0-	-1058	-0-	5902	2			N	-0-					232
*10	7006	X	6629	-0-	-377	-0-	6629	2			N	-0-	157	1			75
11	6690	X	6000	-0-	-690	-0-	6000	2			N	-0-					75

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
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1416	2	9	9	N	8					65
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1474	2	11	9	N	10					75
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1483	2	11	9	N	10					85
09	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	1419	2			N	-0-					85
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1481	2	11	9	N	10					95
11	1440	N	1321	-0-	-119	-0-	1315	2	6	9	N	5					100

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
06	1352	N	1000	-0-	-352	-0-	1000	2			N	-0-					104
07	1271	N	1086	-0-	-185	-0-	1077	2	9	9	N	8					112
08	2232	X	1136	-0-	-1096	-0-	1136	2			N	-0-					112
09	2160	X	1098	-0-	-1062	-0-	1098	2			N	-0-					112
10	2232	X	1135	-0-	-1097	-0-	1135	2			N	-0-					112
*11	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1187	2	9	9	N	8					120

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	175	1	2287	2	N	9					84
							10	9									
07	2542	N	2406	-0-	-136	-0-	198	1	2201	2	N	6					90
							7	9									
08	2604	N	2533	-0-	-71	-0-	192	1	2335	2	N	5					95
							6	9									
09	2460	N	2415	-0-	-45	-0-	292	1	2121	2	N	2					97
							2	9									
10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	150	1	2425	2	N	-0-					97
11	2460	N	2452	-0-	-8	-0-	272	1	2174	2	N	5					102
							6	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
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	126	1	1190	2	Y	3					5
							3	9									
07	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	92	1	950	2	Y	2	1	8			6
							2	9									
08	1302	N	777	-0-	-525	-0-	74	1	700	2	Y	3	6	1	1	8	2
							3	9									
09	1320	N	699	-0-	-621	-0-	57	1	642	2	Y	-0-					2
10	1054	N	784	-0-	-270	-0-	69	1	714	2	Y	1					3
							1	9									
*11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	131	1	662	2	Y	2					5
							2	9									

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
06	1800	N	1607	-0-	-193	-0-	142	1	1465	2	N	-0-					14
07	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	154	1	1210	2	N	2	2	8			14
							2	9									
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	170	1	1637	2	N	-0-					14
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	250	1	1838	2	N	-0-					14
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	136	1	1467	2	N	-0-					14
*11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	247	1	1831	2	N	-0-					14

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
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	205	1	1926	2	Y	9					14
							10	9									
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	155	1	1615	2	Y	4	1	8			17
							4	9									
08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	217	1	2054	2	Y	8	17	1	2	8	6
							9	9									
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	151	1	1693	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	159	1	1643	2	Y	2	1	8			7
							2	9									
*11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	317	1	1597	2	Y	2					9
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2309	-0-	-691	-0-	220	1	2076	2	Y	12	1	8			20
							13	9									
07	3100	X	2843	-0-	-257	-0-	249	1	2588	2	Y	5	2	8			23
							6	9									
08	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	280	1	2644	2	Y	10	23	1	2	8	8
							11	9									
09	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	235	1	2632	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
10	3100	N	3113	-0-	13	13	274	1	2836	2	Y	3	1	8			10
							3	9									
*11	2934	N	2921	-0-	-13	-0-	483	1	2430	2	Y	7	1	8			16
							8	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3500	-0-	-130	-0-	334	1	3147	2	Y	17	1	8			29
							19	9									
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	340	1	3540	2	Y	8	3	8			34
							9	9									
08	3627	X	3587	-0-	-40	-0-	342	1	3230	2	Y	14	35	1	2	8	11
							15	9									
09	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	299	1	3344	2	Y	2	2	8			11
							2	9									
10	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	371	1	3846	2	Y	5	2	8			14
							6	9									
*11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	668	1	3362	2	Y	11	1	8			24
							12	9									

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	106	1	994	2	Y	6					11
							7	9									
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	113	1	1182	2	Y	3	1	8			13
							3	9									
08	1550	N	1046	-0-	-504	-0-	100	1	938	2	Y	7	14	1	1	8	5
							8	9									
09	1110	N	922	-0-	-188	-0-	75	1	846	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
10	1302	N	1015	-0-	-287	-0-	89	1	924	2	Y	2	1	8			6
							2	9									
11	1020	N	801	-0-	-219	-0-	132	1	666	2	Y	3					9
							3	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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	2361	-0-	-9	-0-	226	1	2121	2	Y	13	1	8			21
							14	9									
07	2356	N	2328	-0-	-28	-0-	204	1	2118	2	Y	5	2	8			24
							6	9									
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	223	1	2110	2	Y	11	25	1	2	8	8
							12	9									
09	2370	N	1918	-0-	-452	-0-	157	1	1760	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
10	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	201	1	2086	2	Y	3	1	8			10
							3	9									
11	2280	N	2248	-0-	-32	-0-	372	1	1869	2	Y	6	1	8			15
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 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
06	1800	N	1437	-0-	-363	-0-	102	1	1329	2	N	5					94
							6	9									
07	1674	N	1417	-0-	-257	-0-	116	1	1284	2	N	15					109
							17	9									
08	1550	N	1280	-0-	-270	-0-	97	1	1180	2	N	3	85	1			27
							3	9									
09	1440	N	1124	-0-	-316	-0-	136	1	988	2	N	-0-					27
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	109	1	1749	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	185	1	1472	2	N	1	1	8			27
							1	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426

06	2460	X	1799	-0-	-661	-0-	128	1	1671	2	N	-0-					27
07	2418	X	1833	-0-	-585	-0-	151	1	1682	2	N	-0-					27
08	2325	X	1802	-0-	-523	-0-	137	1	1665	2	N	-0-					27
09	1860	X	1825	-0-	-35	-0-	221	1	1604	2	N	-0-					27
10	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	109	1	1751	2	N	-0-					27
11	1800	X	1672	-0-	-128	-0-	186	1	1486	2	N	-0-					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454

06	3000	X	2423	-0-	-577	-0-	171	1	2230	2	N	20					167
							22	9									
07	3100	X	2657	-0-	-443	-0-	219	1	2432	2	N	5	2	8			170
							6	9									
08	2728	X	2641	-0-	-87	-0-	199	1	2423	2	N	17	2	8			185
							19	9									
09	2640	X	2031	-0-	-609	-0-	245	1	1786	2	N	-0-	154	1			31
10	2728	X	2005	-0-	-723	-0-	117	1	1888	2	N	-0-					31
*11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	290	1	2309	2	N	1	1	8			31
							1	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423

06	3030	X	2792	-0-	-238	-0-	198	1	2591	2	N	3					35
							3	9									
07	3131	X	3020	-0-	-111	-0-	249	1	2770	2	N	1	1	8			35
							1	9									
08	3069	X	3017	-0-	-52	-0-	228	1	2788	2	N	1	1	8			35
							1	9									
09	2970	X	2787	-0-	-183	-0-	336	1	2449	2	N	2					37
							2	9									
10	3069	X	2405	-0-	-664	-0-	140	1	2264	2	N	1	1	8			37
							1	9									
11	2910	X	2782	-0-	-128	-0-	309	1	2466	2	N	6	1	8			42
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 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
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	127	1	1656	2	N	12					57
							13	9									
07	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	138	1	1542	2	N	6	1	8			62
							7	9									
08	1736	N	1403	-0-	-333	-0-	106	1	1287	2	N	9	1	8			70
							10	9									
09	1800	N	1451	-0-	-349	-0-	175	1	1274	2	N	2					72
							2	9									
10	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	96	1	1542	2	N	6	1	8			77
							7	9									
11	1350	N	1127	-0-	-223	-0-	125	1	994	2	N	7					84
							8	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 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
06	1830	N	1771	-0-	-59	-0-	125	1	1640	2	N	5					80
							6	9									
07	2077	N	1714	-0-	-363	-0-	141	1	1573	2	N	-0-					80
08	1860	N	1637	-0-	-223	-0-	124	1	1513	2	N	-0-					80
09	1770	N	1663	-0-	-107	-0-	200	1	1459	2	N	4					84
							4	9									
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	101	1	1628	2	N	3					87
							3	9									
11	1590	N	1528	-0-	-62	-0-	169	1	1353	2	N	5					92
							6	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	984	-0-	-36	-0-	70	1	914	2	N	-0-					53
07	806	N	800	-0-	-6	-0-	66	1	734	2	N	-0-					53
08	961	N	863	-0-	-98	-0-	66	1	795	2	N	2					55
							2	9									
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	120	1	876	2	N	-0-					55
10	806	N	794	-0-	-12	-0-	46	1	745	2	N	3					58
							3	9									
*11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	105	1	831	2	N	4					62
							4	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 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
06	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	211	1	1991	2	Y	10					18
							11	9									
07	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	220	1	2289	2	Y	5	2	8			21
							6	9									
08	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	271	1	2555	2	Y	10	22	1	2	8	7
							11	9									
09	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	182	1	2032	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
10	2015	X	1697	-0-	-318	-0-	149	1	1544	2	Y	4	2	8			9
							4	9									
*11	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	427	1	2149	2	Y	5	1	8			13
							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 #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 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
06	2910	X	2826	-0-	-84	-0-	270	1	2537	2	Y	17	1	8			28
							19	9									
07	3007	X	2500	-0-	-507	-0-	218	1	2275	2	Y	6	2	8			32
							7	9									
08	3007	X	2811	-0-	-196	-0-	268	1	2528	2	Y	14	33	1	3	8	10
							15	9									
09	2910	X	2885	-0-	-25	-0-	236	1	2648	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
10	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	313	1	3242	2	Y	5	2	8			13
							6	9									
*11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	521	1	2624	2	Y	12	1	8			24
							13	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	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

06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	2	N	-0-					27
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141	2	N	-0-					27
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	12	1	120	2	N	-0-					27
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	2	N	-0-					27
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	2	N	-0-					27
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	9	1	67	2	N	-0-					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	77	1	795	2	N	5					115
							6	9									
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	156	1	1224	2	N	21	1	8			135
							23	9									
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	126	1	1212	2	N	3	1	8			137
							3	9									
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	154	1	1135	2	N	2					139
							2	9									
10	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	112	1	1202	2	N	-0-					139
*11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	149	1	1105	2	N	39	100	1			78
							43	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

06	2910	X	2624	-0-	-286	-0-	232	1	2392	2	N	-0-					122
07	3007	X	2394	-0-	-613	-0-	266	1	2094	2	N	31	1	8			152
							34	9									
08	3007	X	2361	-0-	-646	-0-	222	1	2136	2	N	3					155
							3	9									
09	2910	X	2366	-0-	-544	-0-	283	1	2081	2	N	2					157
							2	9									
10	2976	X	2331	-0-	-645	-0-	197	1	2134	2	N	-0-					157
11	2610	X	2179	-0-	-431	-0-	253	1	1873	2	N	48	1	8			204
							53	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	161	1	1657	2	N	18					80
							20	9									
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	213	1	1671	2	N	4					84
							4	9									
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	178	1	1710	2	N	1					85
							1	9									
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	212	1	1556	2	N	15	1	8			99
							17	9									
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	159	1	1713	2	N	10					109
							11	9									
*11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	220	1	1630	2	N	31	113	1			27
							34	9									

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
06	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	345	1	4499	2	N	1	1	8			85
							1	9									
07	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	375	1	4175	2	N	3	3	8			85
							3	9									
08	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	360	1	4383	2	N	5	3	8			87
							6	9									
09	4860	X	4604	-0-	-256	-0-	556	1	4044	2	N	4	2	8			89
							4	9									
10	5022	X	4466	-0-	-556	-0-	260	1	4196	2	N	9	3	8			95
							10	9									
*11	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	554	1	4417	2	N	11	1	8			105
							12	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
06	5010	X	4653	-0-	-357	-0-	331	1	4321	2	N	1	1	8			84
							1	9									
07	5177	X	5158	-0-	-19	-0-	425	1	4731	2	N	2	2	8			84
							2	9									
08	5084	X	4983	-0-	-101	-0-	343	1	4637	2	N	3	3	8			84
							3	9									
09	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	622	1	4522	2	N	2	2	8			84
							2	9									
10	5146	X	5034	-0-	-112	-0-	294	1	4738	2	N	2	2	8			84
							2	9									
11	4980	X	4941	-0-	-39	-0-	550	1	4390	2	N	1	1	8			84
							1	9									

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
06	2100	N	1559	-0-	-541	-0-	138	1	1421	2	N	-0-					155
07	1767	N	1496	-0-	-271	-0-	169	1	1327	2	N	-0-					155
08	1674	N	1546	-0-	-128	-0-	140	1	1349	2	N	52	178	1	1	8	28
							57	9									
09	1560	N	1502	-0-	-58	-0-	179	1	1322	2	N	1	1	8			28
							1	9									
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	146	1	1587	2	N	-0-					28
*11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	184	1	1367	2	N	1	1	8			28
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

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
06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	372	1 9	4850	2	N	1	1	8			40
07	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	476	1 9	5299	2	N	3	3	8			40
08	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	436	1 9	5335	2	N	3	3	8			40
09	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	663	1 9	4825	2	N	2	2	8			40
10	5766	X	5605	-0-	-161	-0-	327	1 9	5276	2	N	2	2	8			40
11	5580	X	5279	-0-	-301	-0-	588	1 9	4690	2	N	1	1	8			40

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
06	4200	X	3797	-0-	-403	-0-	270	1 9	3521	2	N	5					57
07	4092	X	3992	-0-	-100	-0-	329	1 9	3662	2	N	1	1	8			57
08	4061	X	3681	-0-	-380	-0-	279	1 9	3401	2	N	1	1	8			57
09	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	686	1 9	4991	2	N	4	3	8			58
10	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	234	1 9	3765	2	N	1	1	8			58
*11	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	575	1 9	4586	2	N	5	1	8			62

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
06	3660	X	3613	-0-	-47	-0-	256	1 9	3347	2	N	9	1	8			73
07	3596	X	3253	-0-	-343	-0-	267	1 9	2969	2	N	15	3	8			85
08	3534	X	3258	-0-	-276	-0-	246	1 9	2997	2	N	14	2	8			97
09	3600	X	3386	-0-	-214	-0-	408	1 9	2970	2	N	7	2	8			102
10	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	206	1 9	3328	2	N	5	2	8			105
11	3600	X	3368	-0-	-232	-0-	374	1 9	2985	2	N	8	1	8			112

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
06	4200	X	3382	-0-	-818	-0-	325	1 9	3056	2	N	1	1	8			55
07	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	408	1 9	4243	2	N	3	3	8			55
08	4340	X	3343	-0-	-997	-0-	320	1 9	3020	2	N	3	3	8			55
09	3900	X	3131	-0-	-769	-0-	257	1 9	2872	2	N	2	2	8			55
10	4340	X	3134	-0-	-1206	-0-	276	1 9	2856	2	N	2	2	8			55
11	4200	X	3896	-0-	-304	-0-	646	1 9	3249	2	N	1	1	8			55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	5053	-0-	-287	-0-	485	1	4567	2	N	1	1	8			130
							1	9									
07	5518	X	5158	-0-	-360	-0-	452	1	4704	2	N	2	2	8			130
							2	9									
08	5394	X	4977	-0-	-417	-0-	476	1	4498	2	N	3	3	8			130
							3	9									
09	5220	X	4299	-0-	-921	-0-	353	1	3945	2	N	1	1	8			130
							1	9									
10	5394	X	5066	-0-	-328	-0-	446	1	4618	2	N	2	2	8			130
							2	9									
11	5040	X	4684	-0-	-356	-0-	769	1	3875	2	N	36	2	8			164
							40	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	390	1	3669	2	N	1	1	8			95
							1	9									
07	3720	X	3058	-0-	-662	-0-	268	1	2786	2	N	4	4	8			95
							4	9									
08	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	402	1	3802	2	N	3	3	8			95
							3	9									
09	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	465	1	5196	2	N	1	1	8			95
							1	9									
10	3720	X	3711	-0-	-9	-0-	326	1	3382	2	N	3	3	8			95
							3	9									
11	3600	X	3351	-0-	-249	-0-	553	1	2783	2	N	14	2	8			107
							15	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5250	X	5026	-0-	-224	-0-	483	1	4542	2	N	1	1	8			58
							1	9									
07	5425	X	4614	-0-	-811	-0-	404	1	4207	2	N	3	3	8			58
							3	9									
08	4960	X	4644	-0-	-316	-0-	444	1	4197	2	N	3	3	8			58
							3	9									
09	5040	X	3815	-0-	-1225	-0-	313	1	3500	2	N	2	2	8			58
							2	9									
10	5208	X	4417	-0-	-791	-0-	389	1	4025	2	N	3	3	8			58
							3	9									
*11	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	849	1	4273	2	N	2	2	8			58
							2	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	3832	-0-	-518	-0-	368	1	3463	2	N	1	1	8			87
							1	9									
07	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	396	1	4122	2	N	3	3	8			87
							3	9									
08	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	413	1	3910	2	N	4	4	8			87
							4	9									
09	3840	X	3765	-0-	-75	-0-	308	1	3455	2	N	2	2	8			87
							2	9									
10	4526	X	4359	-0-	-167	-0-	384	1	3972	2	N	3	3	8			87
							3	9									
11	4380	X	4226	-0-	-154	-0-	700	1	3525	2	N	1	1	8			87
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
06	1740	X	1462	-0-	-278	-0-	130	1	1332	2	N	-0-					27
07	1643	X	1551	-0-	-92	-0-	170	1	1329	2	N	47	1	8			73
							52	9									
08	1643	X	1418	-0-	-225	-0-	133	1	1282	2	N	3	1	8			75
							3	9									
09	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	237	1	1748	2	N	6	1	8			80
							7	9									
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	168	1	1813	2	N	5	1	8			84
							6	9									
*11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	221	1	1646	2	N	26	81	1	1	8	28
							29	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
06	3780	X	3271	-0-	-509	-0-	231	1	3022	2	N	16	1	8			117
							18	9									
07	3627	X	3414	-0-	-213	-0-	280	1	3121	2	N	12	2	8			127
							13	9									
08	3627	X	3280	-0-	-347	-0-	249	1	3024	2	N	6	98	1	3	8	32
							7	9									
09	3480	X	3284	-0-	-196	-0-	396	1	2886	2	N	2	2	8			32
							2	9									
10	3596	X	3484	-0-	-112	-0-	203	1	3279	2	N	2	2	8			32
							2	9									
*11	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	375	1	2988	2	N	4	1	8			35
							4	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
06	3330	X	3111	-0-	-219	-0-	221	1	2887	2	N	3	122	1			28
							3	9									
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	297	1	3308	2	N	2	2	8			28
							2	9									
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	269	1	3274	2	N	2	2	8			28
							2	9									
09	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	428	1	3114	2	N	2	2	8			28
							2	9									
10	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	224	1	3612	2	N	2	2	8			28
							2	9									
*11	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	405	1	3228	2	N	1	1	8			28
							1	9									

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
06	2760	X	2598	-0-	-162	-0-	249	1	2348	2	N	1	1	8			36
							1	9									
07	3317	X	2936	-0-	-381	-0-	257	1	2672	2	N	6	6	8			36
							7	9									
08	3472	X	2990	-0-	-482	-0-	285	1	2698	2	N	6	6	8			36
							7	9									
09	3360	X	2753	-0-	-607	-0-	226	1	2523	2	N	4	3	8			37
							4	9									
10	3472	X	2767	-0-	-705	-0-	243	1	2514	2	N	9	4	8			42
							10	9									
11	2880	X	2814	-0-	-66	-0-	466	1	2346	2	N	2	2	8			42
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
06	3900	X	2725	-0-	-1175	-0-	261	1	2458	2	N	5					89
							6	9									
07	3999	X	3965	-0-	-34	-0-	347	1	3608	2	N	9	3	8			95
							10	9									
08	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	341	1	3222	2	N	5	1	8			99
							6	9									
09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	310	1	3468	2	N	4	4	8			99
							4	9									
10	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	382	1	3949	2	N	4	3	8			100
							4	9									
*11	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	704	1	3541	2	N	11	2	8			109
							12	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
06	3270	X	2873	-0-	-397	-0-	253	1	2606	2	N	13					180
							14	9									
07	3379	X	2795	-0-	-584	-0-	310	1	2435	2	N	45	198	1			27
							50	9									
08	3348	X	2888	-0-	-460	-0-	272	1	2616	2	N	-0-					27
09	3120	X	2758	-0-	-362	-0-	328	1	2412	2	N	16	1	8			42
							18	9									
10	3224	X	2800	-0-	-424	-0-	237	1	2552	2	N	10					52
							11	9									
11	2880	X	2678	-0-	-202	-0-	318	1	2360	2	N	-0-					52

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
06	3000	X	2821	-0-	-179	-0-	250	1	2571	2	N	-0-					45
07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	351	1	2758	2	N	1	1	8			45
							1	9									
08	2976	X	2864	-0-	-112	-0-	270	1	2593	2	N	1	1	8			45
							1	9									
09	2820	X	2783	-0-	-37	-0-	333	1	2450	2	N	-0-					45
10	3100	X	2609	-0-	-491	-0-	221	1	2387	2	N	1	1	8			45
							1	9									
11	3000	X	2760	-0-	-240	-0-	328	1	2432	2	N	-0-					45

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
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	193	1	1987	2	N	-0-					37
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	231	1	1820	2	N	1	1	8			37
							1	9									
08	1984	N	1654	-0-	-330	-0-	156	1	1497	2	N	1	1	8			37
							1	9									
09	2100	N	1663	-0-	-437	-0-	199	1	1464	2	N	-0-					37
10	2046	N	1640	-0-	-406	-0-	137	1	1485	2	N	16	1	8			52
							18	9									
11	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	182	1	1350	2	N	-0-					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
06	3330	X	2817	-0-	-513	-0-	249	1	2568	2	N	-0-					160
07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	331	1	2602	2	N	16	1	8			175
							18	9									
08	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	287	1	2754	2	N	6	1	8			180
							7	9									
09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	353	1	2595	2	N	2					182
							2	9									
10	2945	X	832	-0-	-2113	-0-	70	1	762	2	N	-0-					182
*11	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	367	1	2720	2	N	22	176	1			28
							24	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
06	2400	X	2236	-0-	-164	-0-	198	1	2038	2	N	-0-					130
07	2480	X	2461	-0-	-19	-0-	275	1	2164	2	N	20	1	8			149
							22	9									
08	2480	X	2141	-0-	-339	-0-	201	1	1930	2	N	9	1	8			157
							10	9									
09	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	277	1	2035	2	N	3					160
							3	9									
10	2449	X	2106	-0-	-343	-0-	178	1	1928	2	N	-0-					160
11	2370	X	2140	-0-	-230	-0-	252	1	1869	2	N	17					177
							19	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
06	6240	X	5301	-0-	-939	-0-	377	1	4914	2	N	9	1	8			60
							10	9									
07	6448	X	6316	-0-	-132	-0-	519	1	5779	2	N	16	6	8			70
							18	9									
08	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	460	1	5602	2	N	15	5	8			80
							17	9									
09	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	732	1	5322	2	N	5	3	8			82
							6	9									
10	6324	X	6023	-0-	-301	-0-	351	1	5663	2	N	8	3	8			87
							9	9									
11	6120	X	5862	-0-	-258	-0-	652	1	5199	2	N	10	2	8			95
							11	9									

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
06	4620	X	4418	-0-	-202	-0-	314	1	4103	2	N	1	1	8			20
							1	9									
07	4774	X	4768	-0-	-6	-0-	393	1	4372	2	N	3	3	8			20
							3	9									
08	4650	X	4577	-0-	-73	-0-	347	1	4228	2	N	2	2	8			20
							2	9									
09	4500	X	4371	-0-	-129	-0-	528	1	3841	2	N	2	2	8			20
							2	9									
10	4774	X	4631	-0-	-143	-0-	270	1	4355	2	N	5	2	8			23
							6	9									
11	4620	X	4299	-0-	-321	-0-	478	1	3809	2	N	11	1	8			33
							12	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
06	4260	X	3943	-0-	-317	-0-	280	1	3649	2	N	13	1	8			97
							14	9									
07	4402	X	3923	-0-	-479	-0-	322	1	3579	2	N	20	3	8			114
							22	9									
08	4309	X	4125	-0-	-184	-0-	312	1	3798	2	N	14	4	8			124
							15	9									
09	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	517	1	3765	2	N	2	95	1	2	8	29
							2	9									
10	4061	X	3668	-0-	-393	-0-	214	1	3451	2	N	3	3	8			29
							3	9									
11	3990	X	3689	-0-	-301	-0-	411	1	3276	2	N	2	1	8			30
							2	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442

06	3270	X	2990	-0-	-280	-0-	212	1	2771	2	N	6	1	8			42
							7	9									
07	3348	X	3007	-0-	-341	-0-	248	1	2756	2	N	3	3	8			42
							3	9									
08	3255	X	2944	-0-	-311	-0-	223	1	2718	2	N	3	2	8			43
							3	9									
09	3090	X	2768	-0-	-322	-0-	334	1	2430	2	N	4	2	8			45
							4	9									
10	3162	X	2924	-0-	-238	-0-	171	1	2751	2	N	2	2	8			45
							2	9									
11	3000	X	2761	-0-	-239	-0-	307	1	2450	2	N	4	1	8			48
							4	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-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

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442

06	2940	X	2837	-0-	-103	-0-	270	1	2544	2	N	21	1	8			58
							23	9									
07	3038	X	2911	-0-	-127	-0-	255	1	2650	2	N	5	3	8			60
							6	9									
08	3038	X	2840	-0-	-198	-0-	271	1	2562	2	N	6	4	8			62
							7	9									
09	2940	X	2602	-0-	-338	-0-	213	1	2386	2	N	3	3	8			62
							3	9									
10	3038	X	2868	-0-	-170	-0-	252	1	2601	2	N	14	3	8			73
							15	9									
11	2850	X	2842	-0-	-8	-0-	471	1	2369	2	N	2	2	8			73
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	238	1	3109	2	N	6	1	8			53
							7	9									
07	3534	X	3456	-0-	-78	-0-	284	1	3161	2	N	10	3	8			60
							11	9									
08	3534	X	3410	-0-	-124	-0-	258	1	3146	2	N	5	3	8			62
							6	9									
09	3420	X	3064	-0-	-356	-0-	370	1	2693	2	N	1	1	8			62
							1	9									
10	3503	X	3336	-0-	-167	-0-	194	1	3134	2	N	7	2	8			67
							8	9									
11	3360	X	3120	-0-	-240	-0-	347	1	2765	2	N	7	1	8			73
							8	9									

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
06	4080	X	3950	-0-	-130	-0-	379	1	3559	2	N	11	1	8			94
							12	9									
07	4216	X	4071	-0-	-145	-0-	357	1	3712	2	N	2	2	8			94
							2	9									
08	4185	X	3968	-0-	-217	-0-	380	1	3585	2	N	3	3	8			94
							3	9									
09	4050	X	3238	-0-	-812	-0-	266	1	2971	2	N	1	1	8			94
							1	9									
10	4185	X	4001	-0-	-184	-0-	352	1	3643	2	N	5	2	8			97
							6	9									
11	3960	X	3895	-0-	-65	-0-	641	1	3228	2	N	24	1	8			120
							26	9									

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
06	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	456	1	4296	2	N	7	1	8			73
							8	9									
07	4805	X	4789	-0-	-16	-0-	419	1	4359	2	N	10	3	8			80
							11	9									
08	4805	X	4551	-0-	-254	-0-	434	1	4102	2	N	14	4	8			90
							15	9									
09	4650	X	3979	-0-	-671	-0-	326	1	3651	2	N	2	2	8			90
							2	9									
10	4805	X	4527	-0-	-278	-0-	398	1	4125	2	N	4	2	8			92
							4	9									
11	4650	X	4569	-0-	-81	-0-	754	1	3794	2	N	19	1	8			110
							21	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	150	1	1541	2	N	-0-					27
07	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	187	1	1470	2	N	1	1	8			27
							1	9									
08	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	160	1	1530	2	N	-0-					27
09	1680	N	1585	-0-	-95	-0-	189	1	1395	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	138	1	1487	2	N	-0-					27
11	1650	N	1534	-0-	-116	-0-	183	1	1351	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					7
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	86	1	635	2	Y	3	1	8			9
							3	9									
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	182	1	658	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	138	1	467	2	Y	-0-					9
10	713	N	528	-0-	-185	-0-	76	1	450	2	Y	2					11
							2	9									
11	810	N	632	-0-	-178	-0-	93	1	539	2	Y	-0-					11

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					30
07	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	213	1	1574	2	Y	8	1	8			37
							9	9									
08	2542	N	1168	-0-	-1374	-0-	253	1	914	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	231	1	778	2	Y	-0-					37
10	3100	N	3758	-0-	658	658	540	1	3201	2	Y	15	3	8			49
							17	9									
*11	2921	N	2263	-0-	-658	-0-	332	1	1931	2	Y	-0-					49

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3207	-0-	207	207	3204	2	3	9	N	3	1	8			89
07	3100	N	3274	-0-	174	381	3270	2	4	9	N	4	4	8			89
08	3100	N	3474	-0-	374	755	3467	2	7	9	N	6	3	8			92
09	3739	X	2984	-0-	-755	-0-	2982	2	2	9	N	2	2	8			92
10	3038	X	2781	-0-	-257	-0-	2744	2	37	9	N	34	2	8			124
11	2940	X	737	-0-	-2203	-0-	731	2	6	9	N	5					129

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					16
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	211	1	1557	2	Y	8	1	8			23
							9	9									
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	309	1	1115	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	354	1	1196	2	Y	-0-					23
10	1674	N	1121	-0-	-553	-0-	161	1	954	2	Y	5	1	8			27
							6	9									
11	1380	N	1177	-0-	-203	-0-	173	1	1004	2	Y	-0-					27

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
06	450	N	1	-0-	-449	-0-	1	2			Y	-0-					9
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	78	1	572	2	Y	3	1	8			11
							3	9									
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	124	1	445	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	89	1	299	2	Y	-0-					11
10	651	N	442	-0-	-209	-0-	63	1	377	2	Y	2					13
							2	9									
*11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	102	1	593	2	Y	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 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
06	900	N	725	-0-	-175	-0-	107	1	618	2	Y	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	107	1	629	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	738	-0-	-440	-0-	116	1	622	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	550	-0-	-170	-0-	82	1	468	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	666	-0-	-78	-0-	99	1	567	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	644	-0-	-76	-0-	96	1	548	2	Y	-0-					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 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
06	450	N	150	-0-	-300	-0-	22	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	51	1	300	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	323	-0-	-80	-0-	51	1	272	2	Y	-0-					-0-
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	161	1	922	2	Y	-0-					-0-
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	277	1	1589	2	Y	-0-					-0-
*11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	360	1	2069	2	Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 206055 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10804 - 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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2014 - P&A 10/10/14

ROSS, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 212219 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 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
06	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	429	1	2486	2	Y	-0-					-0-
07	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	429	1	2518	2	Y	-0-					-0-
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	389	1	2085	2	Y	-0-					-0-
09	2580	N	2460	-0-	-120	-0-	367	1	2093	2	Y	-0-					-0-
10	2666	N	1183	-0-	-1483	-0-	175	1	1008	2	Y	-0-					-0-
11	2400	N	757	-0-	-1643	-0-	112	1	645	2	Y	-0-					-0-

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
06	2520	N	1926	-0-	-594	-0-	282 14	1 9	1630	2	Y	13					177
07	2635	N	1938	-0-	-697	-0-	281 4	1 9	1653	2	Y	4	4	8			177
08	2914	N	1985	-0-	-929	-0-	312 4	1 9	1669	2	Y	4	4	8			177
09	1920	N	1548	-0-	-372	-0-	230 4	1 9	1314	2	Y	4	4	8			177
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	289 78	1 9	1661	2	Y	71	4	8			244
11	1920	N	1836	-0-	-84	-0-	272 1	1 9	1563	2	Y	1					245

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 219397 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	70	1	546	2	Y	-0-					34
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	83 1	1 9	620	2	Y	1	1	8			34
08	1178	X	1065	-0-	-113	-0-	201	1	864	2	Y	-0-					34
09	1050	X	398	-0-	-652	-0-	105	1	293	2	Y	-0-					34
10	930	X	538	-0-	-392	-0-	144	1	394	2	Y	-0-					34
11	1020	X	435	-0-	-585	-0-	118	1	317	2	Y	-0-					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219400 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 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
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	26	1	205	2	Y	-0-					59
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	28	1	210	2	Y	1	1	8			59
							1	9									
08	279	N	210	-0-	-69	-0-	40	1	170	2	Y	-0-					59
09	240	N	38	-0-	-202	-0-	10	1	28	2	Y	-0-					59
10	248	N	128	-0-	-120	-0-	34	1	94	2	Y	-0-					59
11	210	N	55	-0-	-155	-0-	15	1	40	2	Y	-0-					59

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	4	1	9	N	1					84
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					84
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	75	4	6	9	N	5					89
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	4			N	-0-					89
*10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	75	4	6	9	N	5					94
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					94

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

06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	31	1	430	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	43	1	400	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

06	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	90	1	2580	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3123	-0-	23	23	102	1	3021	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2982	-0-	-118	-0-	106	1	2876	2	Y	-0-					-0-
09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	118	1	2970	2	Y	-0-					-0-
10	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	104	1	3041	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2800	-0-	-230	-0-	91	1	2709	2	Y	-0-					-0-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

06	240	N	229	-0-	-11	-0-	8	1	221	2	N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	10	1	224	2	N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	2	N	-0-					-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	11	1	205	2	N	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	8	1	217	2	N	-0-					-0-
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3420	X	3335	-0-	-85	-0-	112	1	3223	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3602	-0-	-118	-0-	115	1	3487	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3234	-0-	-486	-0-	115	1	3119	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3223	-0-	-377	-0-	123	1	3100	2	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3253	-0-	-343	-0-	109	1	3144	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	3164	-0-	-316	-0-	104	1	3060	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	115	1	3287	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3115	-0-	-388	-0-	101	1	3013	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3472	X	3117	-0-	-355	-0-	111	1	3004	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3390	X	2707	-0-	-683	-0-	103	1	2604	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3019	-0-	-484	-0-	99	1	2919	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3390	X	2618	-0-	-772	-0-	86	1	2532	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3750	X	3387	-0-	-363	-0-	113	1	3273	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3875	X	3864	-0-	-11	-0-	124	1	3734	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
08	3937	X	3498	-0-	-439	-0-	125	1	3370	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	3570	X	3491	-0-	-79	-0-	134	1	3354	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	3875	X	3407	-0-	-468	-0-	110	1	3165	2	Y	120	117	1	3	8	-0-
							132	9									
11	3750	X	3427	-0-	-323	-0-	112	1	3312	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 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
06	3600	X	2973	-0-	-627	-0-	30	1	2941	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3720	X	2365	-0-	-1355	-0-	24	1	2339	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	3720	X	3075	-0-	-645	-0-	31	1	3038	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
09	3210	X	2770	-0-	-440	-0-	28	1	2736	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
10	3317	X	2225	-0-	-1092	-0-	22	1	2199	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	2970	X	2894	-0-	-76	-0-	29	1	2861	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	3046	-0-	-164	-0-	30	1	3016	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	2689	-0-	-814	-0-	27	1	2662	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	2326	-0-	-1177	-0-	23	1	2303	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3060	-0-	-330	-0-	30	1	3030	2	Y	-0-					-0-
10	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	36	1	3628	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2654	-0-	-406	-0-	27	1	2627	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					69
07	403	X	282	-0-	-121	-0-	282	2			Y	-0-					69
08	310	X	200	-0-	-110	-0-	200	2			Y	-0-					69
09	450	X	166	-0-	-284	-0-	166	2			Y	-0-					69
10	465	X	161	-0-	-304	-0-	161	2			Y	-0-					69
11	450	X	214	-0-	-236	-0-	214	2			Y	-0-					69

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646

06	1110	X	369	-0-	-741	-0-	369	2			Y	-0-					84
07	1147	X	537	-0-	-610	-0-	537	2			Y	-0-					84
08	1147	X	587	-0-	-560	-0-	587	2			Y	-0-					84
09	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					84
10	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					84
*11	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					84

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970

06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					220
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					220
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					220
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					220
10	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	2			N	-0-					220
11	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-					220

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108

06	300	X	31	-0-	-269	-0-	31	2			Y	-0-					6
07	618	X	618	-0-	-0-	-0-	581	1	37	9	Y	34	36	1			4
08	310	X	269	-0-	-41	-0-	256	2	13	9	Y	12					16
09	357	X	357	-0-	-0-	-0-	343	2	14	9	Y	13					29
10	620	X	335	-0-	-285	-0-	333	2	2	9	Y	2					31
11	600	X	224	-0-	-376	-0-	221	2	3	9	Y	3					34

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634

06	1890	X	1143	-0-	-747	-0-	1143	2			Y	-0-					105
07	1426	X	986	-0-	-440	-0-	986	2			Y	-0-					105
08	1302	X	1050	-0-	-252	-0-	1050	2			Y	-0-					105
09	1260	X	1110	-0-	-150	-0-	1110	2			Y	-0-					105
10	1271	X	964	-0-	-307	-0-	964	2			Y	-0-	92	1			13
11	1140	X	1124	-0-	-16	-0-	1124	2			Y	-0-					13

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566

06	990	X	762	-0-	-228	-0-	762	2			Y	-0-					105
07	837	X	704	-0-	-133	-0-	704	2			Y	-0-					105
08	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					105
09	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					105
10	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-	92	1			13
11	870	X	749	-0-	-121	-0-	749	2			Y	-0-					13

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703

06	1320	X	388	-0-	-932	-0-	388	2			Y	-0-					84
07	682	X	322	-0-	-360	-0-	322	2			Y	-0-					84
08	682	X	177	-0-	-505	-0-	177	2			Y	-0-					84
09	510	X	374	-0-	-136	-0-	374	2			Y	-0-					84
10	465	X	320	-0-	-145	-0-	320	2			Y	-0-					84
11	390	X	19	-0-	-371	-0-	19	2			Y	-0-					84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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
06	720	X	375	-0-	-345	-0-	375	2			Y	-0-					6
07	764	X	764	-0-	-0-	-0-	727	2	37	9	Y	34	36	1			4
08	781	X	781	-0-	-0-	-0-	768	2	13	9	Y	12					16
09	769	X	769	-0-	-0-	-0-	755	2	14	9	Y	13					29
10	778	X	778	-0-	-0-	-0-	776	2	2	9	Y	2					31
11	750	X	666	-0-	-84	-0-	663	2	3	9	Y	3					34

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
06	4290	X	1125	-0-	-3165	-0-	1125	2			Y	-0-					6
07	5735	X	3743	-0-	-1992	-0-	3706	2	37	9	Y	34	36	1			4
08	5735	X	3085	-0-	-2650	-0-	3072	2	13	9	Y	12					16
09	5550	X	3583	-0-	-1967	-0-	3569	2	14	9	Y	13					29
10	3751	X	2165	-0-	-1586	-0-	2163	2	2	9	Y	2					31
*11	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4785	2	3	9	Y	3					34

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
06	870	X	641	-0-	-229	-0-	641	2			Y	-0-					84
07	899	X	591	-0-	-308	-0-	591	2			Y	-0-					84
08	899	X	396	-0-	-503	-0-	396	2			Y	-0-					84
09	870	X	690	-0-	-180	-0-	690	2			Y	-0-					84
10	775	X	469	-0-	-306	-0-	469	2			Y	-0-					84
11	630	X	604	-0-	-26	-0-	604	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
06	2520	X	2013	-0-	-507	-0-	2013	2			Y	-0-					69
07	2449	X	1785	-0-	-664	-0-	1785	2			Y	-0-					69
08	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					69
09	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					69
10	2077	X	1875	-0-	-202	-0-	1875	2			Y	-0-					69
11	2070	X	1926	-0-	-144	-0-	1926	2			Y	-0-					69

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
06	1320	X	1088	-0-	-232	-0-	1088	2			Y	-0-					69
07	1364	X	939	-0-	-425	-0-	939	2			Y	-0-					69
08	1333	X	700	-0-	-633	-0-	700	2			Y	-0-					69
09	1080	X	943	-0-	-137	-0-	943	2			Y	-0-					69
10	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					69
*11	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					69

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 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
06	1680	X	544	-0-	-1136	-0-	544	2			Y	-0-					84
07	1736	X	340	-0-	-1396	-0-	340	2			Y	-0-					84
08	1736	X	205	-0-	-1531	-0-	205	2			Y	-0-					84
09	1440	X	1064	-0-	-376	-0-	1064	2			Y	-0-					84
10	1240	X	809	-0-	-431	-0-	809	2			Y	-0-					84
*11	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					84

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 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
06	2370	X	1594	-0-	-776	-0-	1594	2			Y	-0-					6
07	2449	X	2290	-0-	-159	-0-	2253	2	37	9	Y	34	36	1			4
08	2449	X	2317	-0-	-132	-0-	2304	2	13	9	Y	12					16
09	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2197	2	14	9	Y	13					29
10	2294	X	2275	-0-	-19	-0-	2273	2	2	9	Y	2					31
11	2250	X	1696	-0-	-554	-0-	1693	2	3	9	Y	3					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 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
06	180	X	13	-0-	-167	-0-	13	2			N	-0-					244
07	31	X	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					244
08	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					244
09	13	X	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					244
10	13	X	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					244
11	13	X	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					244

LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077203 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10078 - 10297

06	P&A-COND		NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2015 - PLUGGED 06/20/15

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

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	2					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	3	Y	-0-					12
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	398	3	Y	-0-					12
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	Y	-0-					12
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	58	1	970	3	Y	-0-					12
*10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	49	1	731	3	Y	7					19
							8	9									
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					19

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700

06	390	N	197	-0-	-193	-0-	13	1	184	3	N	-0-					45
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	27	1	365	3	N	-0-					45
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	46	1	651	3	N	-0-					45
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	N	-0-					45
*10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	32	1	479	3	N	-0-					45
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					45

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

06	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					1
07	744	N	673	-0-	-71	-0-	661	3	12	9	Y	11					12
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	906	3	19	9	Y	17					29
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	843	3	1	9	Y	1					30
*10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					30
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					30

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726

06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	172	1	2236	3	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2422	-0-	-27	-0-	181	1	2241	3	Y	-0-					-0-
08	2449	X	2368	-0-	-81	-0-	166	1	2202	3	Y	-0-					-0-
09	2400	X	2291	-0-	-109	-0-	138	1	2153	3	Y	-0-					-0-
10	2480	X	2347	-0-	-133	-0-	158	1	2189	3	Y	-0-					-0-
11	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175

06	930	N	731	-0-	-199	-0-	731	3			N	-0-					66
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	924	3	10	9	N	9					75
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	885	3	35	9	N	32					107
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	899	3	3	9	N	3					110
10	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	3			N	-0-					110
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					110

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749

06	1650	N	939	-0-	-711	-0-	939	3			Y	-0-					67
07	2232	N	1662	-0-	-570	-0-	1662	3			Y	-0-					67
08	1767	N	1343	-0-	-424	-0-	1343	3			Y	-0-	65	1			2
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					2
10	1674	N	1080	-0-	-594	-0-	1080	3			Y	-0-					2
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					2

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189

06	720	N	618	-0-	-102	-0-	618	3			Y	-0-					7
07	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	3			Y	-0-					7
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					7
09	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	3			Y	-0-					7
10	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	3			Y	-0-					7
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					7

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480

06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	620	1	1773	3	N	2					116
							2	9									
07	2511	N	2283	-0-	-228	-0-	610	1	1662	3	N	10	1	8			125
							11	9									
08	2511	N	2078	-0-	-433	-0-	542	1	1521	3	N	14					139
							15	9									
09	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	619	1	2058	3	N	6	1	8			144
							7	9									
*10	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	655	1	1971	3	N	8					152
							9	9									
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					152

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 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
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	116	1	1513	3	N	-0-					139
07	2294	N	1616	-0-	-678	-0-	120	1	1490	3	N	5	127	1	1	8	16
							6	9									
08	1736	N	1487	-0-	-249	-0-	104	1	1380	3	N	3					19
							3	9									
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	102	1	1580	3	N	2					21
							2	9									
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	109	1	1503	3	N	-0-					21
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					21

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 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
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					174
07	2015	N	1877	-0-	-138	-0-	1863	3	14	9	N	13					187
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1768	3	65	9	N	59					246
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1747	3	22	9	N	20	188	1			78
10	1891	N	1631	-0-	-260	-0-	1630	3	1	9	N	1					79
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					79

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
06	1680	N	1535	-0-	-145	-0-	1535	3			N	-0-					20
07	1767	N	1531	-0-	-236	-0-	1531	3			N	-0-					20
08	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	1573	3			N	-0-					20
09	1530	N	1473	-0-	-57	-0-	1473	3			N	-0-					20
*10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					20
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					20

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
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	15	1	218	3	Y	-0-					106
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	39	1	519	3	Y	-0-					106
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	30	1	434	3	Y	12	104	1			14
							13	9									
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	45	1	743	3	Y	1					15
							1	9									
10	558	N	225	-0-	-333	-0-	14	1	207	3	Y	4					19
							4	9									
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					19

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
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	284	3	22	9	N	20					87
07	403	N	351	-0-	-52	-0-	345	3	6	9	N	5	1	8			91
08	403	X	354	-0-	-49	-0-	346	3	8	9	N	7					98
09	390	X	230	-0-	-160	-0-	229	3	1	9	N	1	1	8			98
*10	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					98
11	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					98

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	94	1	1218	3	Y	-0-					55
07	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	107	1	1325	3	Y	-0-					55
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	102	1	1349	3	Y	10					65
							11	9									
09	3000	N	4936	-0-	1936	1936	297	1	4626	3	Y	12					77
							13	9									
*10	3100	N	3319	-0-	219	2155	222	1	3072	3	Y	23	89	1			11
							25	9									
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	955					Y	NO RPT					11

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
06	1470	N	1323	-0-	-147	-0-	1312	3	11	9	N	10					83
07	1643	N	1359	-0-	-284	-0-	1351	3	8	9	N	7					90
08	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	1464	3	20	9	N	18					108
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1517	3	25	9	N	23					131
*10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1829	3	23	9	N	21					152
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					152

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
06	2400	N	2236	-0-	-164	-0-	2236	3			N	-0-					87
07	2449	N	2344	-0-	-105	-0-	2331	3	13	9	N	12					99
08	2511	N	2325	-0-	-186	-0-	2292	3	33	9	N	30					129
09	2250	N	2208	-0-	-42	-0-	2174	3	34	9	N	31					160
10	2356	N	2206	-0-	-150	-0-	2195	3	11	9	N	10	1	8			169
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					169

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
06	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	141	1	1829	3	Y	-0-					55
07	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	128	1	1586	3	Y	-0-					55
08	1674	X	1221	-0-	-453	-0-	85	1	1123	3	Y	12	54	1			13
							13	9									
09	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	102	1	1585	3	Y	-0-					13
*10	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	162	1	2245	3	Y	5					18
							6	9									
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					18

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
06	1920	N	1850	-0-	-70	-0-	1850	3			N	-0-					37
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2183	3	1	9	N	1	1	8			37
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2155	3	9	9	N	8					45
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					45
10	2170	N	1973	-0-	-197	-0-	1973	3			N	-0-					45
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					45

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
06	840	N	745	-0-	-95	-0-	745	3			N	-0-					8
07	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	3			N	-0-					8
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					8
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					8
*10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					8
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	97	1	1705	3	Y	3					54
							3	9									
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	124	1	1835	3	Y	-0-					54
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	117	1	1711	3	Y	19					73
							21	9									
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	120	1	1661	3	Y	3					76
							3	9									
10	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	68	1	1610	3	Y	7					83
							8	9									
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					83

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
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	143	1	1858	3	Y	-0-					18
07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	173	1	2143	3	Y	70	83	1			5
							77	9									
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	149	1	1969	3	Y	14					19
							15	9									
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	128	1	1995	3	Y	14					33
							15	9									
10	1953	N	1870	-0-	-83	-0-	125	1	1726	3	Y	17					50
							19	9									
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					50

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
06	1890	N	1537	-0-	-353	-0-	1537	3			Y	-0-					107
07	1984	N	1384	-0-	-600	-0-	1384	3			Y	-0-					107
08	1860	N	1620	-0-	-240	-0-	1620	3			Y	-0-	104	1			3
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			Y	-0-					3
*10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-					3
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	128	1	1662	3	Y	-0-					11
07	2015	N	1876	-0-	-139	-0-	140	1	1736	3	Y	-0-					11
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	125	1	1662	3	Y	-0-					11
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	108	1	1682	3	Y	-0-					11
10	1767	N	1653	-0-	-114	-0-	111	1	1536	3	Y	5					16
							6	9									
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					16

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
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1360	3	4	9	Y	4					4
07	2170	N	1645	-0-	-525	-0-	1643	3	2	9	Y	2	3	1			3
08	1333	N	1043	-0-	-290	-0-	1040	3	3	9	Y	3					6
09	1290	N	1069	-0-	-221	-0-	1065	3	4	9	Y	4					10
10	1333	N	1111	-0-	-222	-0-	1107	3	4	9	Y	4					14
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	57	1	744	3	Y	-0-					25
07	899	N	659	-0-	-240	-0-	49	1	610	3	Y	-0-					25
08	899	N	724	-0-	-175	-0-	50	1	668	3	Y	5					30
							6	9									
09	810	N	678	-0-	-132	-0-	41	1	631	3	Y	5					35
							6	9									
*10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	55	1	757	3	Y	23	51	1			7
							25	9									
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	3120	X	2905	-0-	-215	-0-	207	1	2698	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2972	-0-	-252	-0-	222	1	2750	3	Y	-0-					-0-
08	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	153	1	2025	3	Y	-0-					-0-
09	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	177	1	2753	3	Y	-0-					-0-
*10	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	148	1	2049	3	Y	-0-					-0-
11	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-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
06	2070	N	1702	-0-	-368	-0-	1694	3	8	9	Y	7					70
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2200	3	4	9	Y	4	54	1			20
08	2046	N	1256	-0-	-790	-0-	1250	3	6	9	Y	5					25
09	1710	N	879	-0-	-831	-0-	870	3	9	9	Y	8					33
10	2046	N	871	-0-	-1175	-0-	863	3	8	9	Y	7					40
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					40

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	1110	N	692	-0-	-418	-0-	692	3			N	-0-					45
07	930	N	725	-0-	-205	-0-	725	3			N	-0-					45
08	899	N	733	-0-	-166	-0-	725	3	8	9	N	7					52
09	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	3			N	-0-					52
10	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-					52
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					52

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
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	162	1	2107	3	Y	-0-					18
07	2511	N	2500	-0-	-11	-0-	181	1	2241	3	Y	71	83	1	1	8	5
							78	9									
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	166	1	2205	3	Y	14					19
							15	9									
09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	135	1	2109	3	Y	16	1	8			34
							18	9									
*10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	153	1	2112	3	Y	17					51
							19	9									
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					51

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	116	1	1508	3	N	-0-					14
07	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	130	1	1612	3	N	-0-					14
08	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	118	1	1561	3	N	-0-					14
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	109	1	1700	3	N	-0-					14
*10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	120	1	1656	3	N	-0-					14
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					14

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
06	1950	N	1911	-0-	-39	-0-	136	1	1775	3	Y	-0-					11
07	2232	N	2107	-0-	-125	-0-	157	1	1950	3	Y	-0-					11
08	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	138	1	1827	3	Y	-0-					11
09	1920	N	1808	-0-	-112	-0-	109	1	1699	3	Y	-0-					11
10	1984	N	1634	-0-	-350	-0-	110	1	1518	3	Y	5					16
							6	9									
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					16

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
06	1140	N	723	-0-	-417	-0-	722	3	1	9	N	1					140
07	1023	N	777	-0-	-246	-0-	770	3	7	9	N	6	1	8			145
08	1209	N	849	-0-	-360	-0-	847	3	2	9	N	2					147
09	720	N	667	-0-	-53	-0-	661	3	6	9	N	5					152
10	775	N	344	-0-	-431	-0-	344	3			N	-0-					152
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					152

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
06	1200	N	994	-0-	-206	-0-	994	3			N	-0-					22
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1151	3	24	9	N	22					44
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1363	3	123	9	N	112					156
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1384	3	19	9	N	17					173
*10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1582	3	2	9	N	2					175
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					175

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
06	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	1095	3			N	-0-					51
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1118	3	9	9	N	8					59
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1321	3	55	9	N	50					109
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1142	3	15	9	N	14					123
*10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1138	3	17	9	N	15					138
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					138

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
06	5610	X	4123	-0-	-1487	-0-	294	1	3826	3	Y	3					119
							3	9									
07	5146	X	4124	-0-	-1022	-0-	305	1	3783	3	Y	33					152
							36	9									
08	4588	X	3870	-0-	-718	-0-	270	1	3575	3	Y	23					175
							25	9									
09	4440	X	3947	-0-	-493	-0-	238	1	3702	3	Y	6					181
							7	9									
10	4526	X	4357	-0-	-169	-0-	293	1	4061	3	Y	3					184
							3	9									
11	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					184

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
06	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2544	3	3	9	Y	3					11
07	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2782	3	1	9	Y	1					12
08	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2739	3	20	9	Y	18	12	1			18
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			Y	-0-					18
*10	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2836	3	18	9	Y	16					34
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					34

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
06	2310	N	2217	-0-	-93	-0-	158	1	2059	3	Y	-0-					28
07	2449	N	1899	-0-	-550	-0-	142	1	1754	3	Y	3					31
							3	9									
08	2356	N	2126	-0-	-230	-0-	149	1	1973	3	Y	4					35
							4	9									
09	2220	N	2023	-0-	-197	-0-	122	1	1899	3	Y	2					37
							2	9									
*10	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	150	1	2076	3	Y	1					38
							1	9									
11	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					38

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
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	40	1	210	3	N	-0-					8
07	341	N	221	-0-	-120	-0-	36	1	184	3	N	1					9
							1	9									
08	279	N	181	-0-	-98	-0-	26	1	155	3	N	-0-					9
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	43	1	260	3	N	-0-					9
*10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	48	1	259	3	N	-0-					9
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					9

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
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	136	1	1765	3	N	1					98
							1	9									
07	2077	N	1544	-0-	-533	-0-	114	1	1417	3	N	12					110
							13	9									
08	1922	N	1162	-0-	-760	-0-	81	1	1079	3	N	2					112
							2	9									
09	1890	N	1030	-0-	-860	-0-	62	1	968	3	N	-0-					112
10	1550	N	1371	-0-	-179	-0-	92	1	1279	3	N	-0-					112
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					112

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
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	127	1	1777	3	N	7					107
							8	9									
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	138	1	1851	3	N	-0-					107
08	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	119	1	1700	3	N	-0-					107
09	1920	N	1460	-0-	-460	-0-	83	1	1377	3	N	-0-					107
10	1984	N	1374	-0-	-610	-0-	86	1	1288	3	N	-0-					107
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					107

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
06	2280	N	2227	-0-	-53	-0-	2227	3			N	-0-					116
07	2387	N	2274	-0-	-113	-0-	2239	3	35	9	N	32					148
08	2418	N	2327	-0-	-91	-0-	2242	3	85	9	N	77					225
09	2220	N	2159	-0-	-61	-0-	2153	3	6	9	N	5					230
10	2263	N	2222	-0-	-41	-0-	2205	3	17	9	N	15					245
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					245

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
06	1920	N	1805	-0-	-115	-0-	129	1	1676	3	N	-0-					101
07	2046	N	1948	-0-	-98	-0-	142	1	1765	3	N	37					138
							41	9									
08	2015	N	1869	-0-	-146	-0-	124	1	1645	3	N	91	161	1			68
							100	9									
09	1800	N	1714	-0-	-86	-0-	103	1	1611	3	N	-0-					68
10	1953	N	1139	-0-	-814	-0-	77	1	1060	3	N	2					70
							2	9									
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					70

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
06	3480	X	2673	-0-	-807	-0-	2672	3	1	9	Y	1					161
07	3596	X	2986	-0-	-610	-0-	2986	3			Y	-0-	124	1			37
08	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2766	3	1	9	Y	1					38
09	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2560	3	2	9	Y	2					40
*10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3360	3	1	9	Y	1					41
11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					41

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
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	150	1	1950	3	N	-0-					45
07	2542	N	1937	-0-	-605	-0-	136	1	1681	3	N	109	137	1			17
							120	9									
08	2418	N	2277	-0-	-141	-0-	159	1	2104	3	N	13					30
							14	9									
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	131	1	2035	3	N	7					37
							8	9									
10	1922	N	1898	-0-	-24	-0-	128	1	1770	3	N	-0-					37
11	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					37

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
06	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	1129	3			Y	-0-					85
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1206	3	9	9	Y	8					93
08	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1089	3	2	9	Y	2					95
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1186	3	2	9	Y	2					97
*10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1140	3	25	9	Y	23					120
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					120

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
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					15
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	889	3	12	9	Y	11					26
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	932	3	20	9	Y	18					44
09	930	N	922	-0-	-8	-0-	921	3	1	9	Y	1					45
*10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					45
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	2130	N	2127	-0-	-3	-0-	114	1	2009	3	Y	4					60
							4	9									
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	137	1	2012	3	Y	-0-					60
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	144	1	2118	3	Y	20					80
							22	9									
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	142	1	1965	3	Y	4					84
							4	9									
10	1891	N	1749	-0-	-142	-0-	71	1	1670	3	Y	7					91
							8	9									
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					91

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
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-	23	7			63
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	43	1	1958	2	N	-0-					63
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	42	1	1868	2	N	2					65
							2	9									
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	39	1	1700	2	N	-0-					65
10	1953	N	263	-0-	-1690	-0-	6	1	257	2	N	-0-					65
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					65

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
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1752	3	2	9	N	2	46	7			20
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	28	1	1274	2	N	3					23
							3	9									
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	26	1	1171	2	N	-0-					23
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	25	1	1089	2	N	2					25
							2	9									
10	1302	N	961	-0-	-341	-0-	22	1	937	2	N	2					27
							2	9									
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					27

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
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-	7	7			87
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	30	1	1357	2	N	4	4	8			87
							4	9									
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	36	1	1595	2	N	3					90
							3	9									
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	35	1	1525	2	N	-0-					90
*10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	37	1	1573	2	N	-0-					90
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					90

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
06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			N	-0-	14	7			78
07	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	79	1	3593	2	N	9	4	8			83
							10	9									
08	2945	X	2830	-0-	-115	-0-	62	1	2755	2	N	12	5	8			90
							13	9									
09	2850	X	2527	-0-	-323	-0-	57	1	2467	2	N	3	3	8			90
							3	9									
10	2945	X	2387	-0-	-558	-0-	55	1	2330	2	N	2					92
							2	9									
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					92

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-		80	7		5
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	33	1	1510	2	N	-0-					5
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	38	1	1671	2	N	-0-					5
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	29	1	1269	2	N	-0-					5
*10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	39	1	1651	2	N	12					17
							13	9									
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					17

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	111	1	401	3	Y	-0-					4
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	152	1	562	3	Y	-0-					4
08	713	X	664	-0-	-49	-0-	151	1	513	3	Y	-0-					4
09	690	X	631	-0-	-59	-0-	136	1	495	3	Y	-0-					4
10	713	X	486	-0-	-227	-0-	50	1	436	3	Y	-0-					4
11	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	87	1	214	2	Y	1					28
							1	9									
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	94	1	238	2	Y	-0-					28
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	171	1	298	2	Y	1					29
							1	9									
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	146	1	215	2	Y	-0-					29
*10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	93	1	303	2	Y	-0-					29
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					29

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
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	156	1	564	3	Y	1					11
							1	9									
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	146	1	540	3	Y	2					13
							2	9									
08	886	X	886	-0-	-0-	-0-	197	1	668	3	Y	19					32
							21	9									
09	789	X	789	-0-	-0-	-0-	169	1	614	3	Y	5					37
							6	9									
10	744	X	487	-0-	-257	-0-	48	1	417	3	Y	20					57
							22	9									
11	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					57

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
06	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	576	1	2089	3	Y	-0-					13
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	533	1	1977	3	Y	-0-					13
08	2604	N	2212	-0-	-392	-0-	503	1	1709	3	Y	-0-					13
09	3000	N	3225	-0-	225	225	695	1	2530	3	Y	-0-					13
*10	3014	N	2789	-0-	-225	-0-	289	1	2500	3	Y	-0-					13
11	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	25	1	61	2	Y	-0-					9
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	25	2	Y	-0-					9
08	93	N	21	-0-	-72	-0-	8	1	13	2	Y	-0-					9
09	90	N	13	-0-	-77	-0-	5	1	8	2	Y	-0-					9
*10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	117	1	381	2	Y	-0-					9
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					9

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
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	70	1	253	3	Y	-0-					2
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	44	1	163	3	Y	-0-					2
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	98	1	334	3	Y	-0-					2
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	62	1	227	3	Y	-0-					2
*10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	31	1	266	3	Y	-0-					2
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					2

KUYKENDALL WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 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
06	2460	N	2271	-0-	-189	-0-	2271	3			Y	-0-					20
07	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2568	3	50	9	Y	45					65
08	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2601	3	106	9	Y	96					161
09	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2434	3	23	9	Y	21	1	8			181
10	2604	N	2493	-0-	-111	-0-	2492	3	1	9	Y	1	1	8			181
11	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					181

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
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	418	1	1027	2	Y	13					92
							14	9									
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	424	1	1070	2	Y	2					94
							2	9									
08	1488	X	1257	-0-	-231	-0-	458	1	798	2	Y	1					95
							1	9									
09	1470	X	1146	-0-	-324	-0-	463	1	683	2	Y	-0-					95
10	1519	X	1362	-0-	-157	-0-	320	1	1039	2	Y	3					98
							3	9									
11	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					98

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
06	1290	N	1178	-0-	-112	-0-	254	1	921	3	Y	3					42
							3	9									
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	325	1	1204	3	Y	7					49
							8	9									
08	1519	X	1223	-0-	-296	-0-	276	1	938	3	Y	8					57
							9	9									
09	1470	X	757	-0-	-713	-0-	163	1	591	3	Y	3					60
							3	9									
10	1550	X	966	-0-	-584	-0-	98	1	851	3	Y	15					75
							17	9									
11	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					75

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
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	109	1	394	3	Y	-0-					3
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	98	1	363	3	Y	-0-					3
08	527	N	447	-0-	-80	-0-	102	1	345	3	Y	-0-					3
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	129	1	470	3	Y	-0-					3
10	465	N	404	-0-	-61	-0-	42	1	362	3	Y	-0-					3
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 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
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	60	1	147	2	Y	5					38
							6	9									
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	58	1	146	2	Y	1					39
							1	9									
08	310	N	154	-0-	-156	-0-	56	1	98	2	Y	-0-					39
09	210	N	138	-0-	-72	-0-	56	1	82	2	Y	-0-					39
10	217	N	115	-0-	-102	-0-	27	1	87	2	Y	1					40
							1	9									
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					40

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 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
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	95	1	233	2	Y	-0-					13
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	113	1	286	2	Y	-0-					13
08	310	N	29	-0-	-281	-0-	11	1	18	2	Y	-0-					13
09	330	N	24	-0-	-306	-0-	10	1	14	2	Y	-0-					13
10	403	N	72	-0-	-331	-0-	17	1	55	2	Y	-0-					13
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					13

MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10716 - 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
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	75	1	273	3	Y	-0-					5
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	40	1	149	3	Y	-0-					5
08	248	X	140	-0-	-108	-0-	32	1	108	3	Y	-0-					5
09	360	X	134	-0-	-226	-0-	29	1	105	3	Y	-0-					5
10	372	X	176	-0-	-196	-0-	18	1	158	3	Y	-0-					5
11	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					5

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6330	X	5638	-0-	-692	-0-	5638	3			N	-0-					195
07	6758	X	5943	-0-	-815	-0-	5887	3	56	9	N	51	186	1	2	8	58
08	5890	X	5768	-0-	-122	-0-	5764	3	4	9	N	4					62
09	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5925	3	20	9	N	18	1	8			79
*10	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6263	3	4	9	N	4	40	1	3	8	40
11	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					40

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 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
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	72	1	262	3	Y	-0-					4
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	109	1	403	3	Y	-0-					4
08	527	X	428	-0-	-99	-0-	97	1	331	3	Y	-0-					4
09	510	X	246	-0-	-264	-0-	53	1	193	3	Y	-0-					4
10	527	X	137	-0-	-390	-0-	14	1	123	3	Y	-0-					4
11	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	1626	N	1331	-0-	-295	-0-	1331	3			N	-0-	27	7			87
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	50	1	2261	2	N	3					90
							3	9									
08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	50	1	2207	2	N	2					92
							2	9									
09	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	59	1	2566	2	N	3					95
							3	9									
*10	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	59	1	2488	2	N	12					107
							13	9									
11	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					107

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-	30	7			38
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	53	1	2403	2	N	2					40
							2	9									
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	56	1	2506	2	N	3					43
							3	9									
09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	54	1	2336	2	N	-0-					43
*10	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	69	1	2934	2	N	-0-					43
11	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					43

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
06	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	3			N	-0-	20	7			97
07	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	150	1	6821	2	N	5	4	8			98
							6	9									
08	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	146	1	6525	2	N	12	5	8			105
							13	9									
09	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	152	1	6592	2	N	6	6	8			105
							7	9									
*10	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	155	1	6576	2	N	-0-					105
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					105

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 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
06	600	N	530	-0-	-70	-0-	530	3			N	-0-					65
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	748	3	9	9	N	8					73
08	744	N	531	-0-	-213	-0-	531	3			N	-0-					73
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					73
10	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					73
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					73

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40740	X	27085	-0-	-13655	-0-	26956	3	129	9	N	117	184	1			164
07	39463	X	32390	-0-	-7073	-0-	32276	3	114	9	N	104	187	1	6	8	75
08	34317	X	32663	-0-	-1654	-0-	32521	3	142	9	N	129					204
09	30780	X	29718	-0-	-1062	-0-	29639	3	79	9	N	72	173	1	5	8	98
10	32395	X	29737	-0-	-2658	-0-	29614	3	123	9	N	112	5	8			205
11	31620	X	NO RPT	-0-	-31620	-0-					N	NO RPT					205

HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41370	X	33941	-0-	-7429	-0-	750	1	32928	3	N	239	363	1			182
							263	9									
07	41323	X	34062	-0-	-7261	-0-	775	1	32931	3	N	324	181	1	26	8	299
							356	9									
08	36828	X	32898	-0-	-3930	-0-	775	1	31761	3	N	329	175	1			453
							362	9									
09	35640	X	30864	-0-	-4776	-0-	750	1	29846	3	N	244	367	1	13	8	317
							268	9									
10	36177	X	30438	-0-	-5739	-0-	30052	3	386	9	N	351	183	1	22	8	463
11	33930	X	NO RPT	-0-	-33930	-0-					N	NO RPT					463

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
06	50340	X	42587	-0-	-7753	-0-	41732	3	855	9	Y	777	875	1			79
07	52018	X	47271	-0-	-4747	-0-	46447	3	824	9	Y	749	632	1	3	8	193
08	47554	X	47481	-0-	-73	-0-	46678	3	803	9	Y	730	721	1			202
09	46020	X	40660	-0-	-5360	-0-	39910	3	750	9	Y	682	723	1	3	8	158
10	47554	X	39554	-0-	-8000	-0-	38759	3	795	9	Y	723	599	1	3	8	279
11	45960	X	NO RPT	-0-	-45960	-0-					Y	NO RPT					279

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 #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103620	X	61112	-0-	-42508	-0-	60441	3	671	9	Y	610	688	1			62
07	96627	X	56893	-0-	-39734	-0-	56232	3	661	9	Y	601	511	1			152
08	86211	X	53195	-0-	-33016	-0-	52564	3	631	9	Y	574	567	1			159
09	75540	X	51103	-0-	-24437	-0-	50518	3	585	9	Y	532	559	1	11	8	121
10	70246	X	49022	-0-	-21224	-0-	48384	3	638	9	Y	580	468	1	13	8	220
11	61110	X	NO RPT	-0-	-61110	-0-					Y	NO RPT					220

PALMER PETROLEUM INC. 636222
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710

06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	60	1	2157	2	Y	-0-					228
07	2542	N	2180	-0-	-362	-0-	62	1	2118	2	Y	-0-					228
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	62	1	2031	2	Y	-0-					228
09	2220	N	2062	-0-	-158	-0-	60	1	2002	2	Y	-0-					228
10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	62	1	2138	2	Y	-0-					228
*11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	60	1	1986	2	Y	-0-					228

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684

06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	58	1	1742	2	N	-0-					125
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	62	1	1731	2	N	-0-					125
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	62	1	1798	2	N	-0-					125
09	1800	N	1653	-0-	-147	-0-	60	1	1593	2	N	-0-					125
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	62	1	1829	2	N	-0-					125
11	1800	N	1684	-0-	-116	-0-	60	1	1624	2	N	-0-					125

LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810

06	1740	N	1615	-0-	-125	-0-	60	1	1555	2	N	-0-					112
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	62	1	1631	2	N	-0-					112
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	62	1	1582	2	N	28					140
							31	9									
09	1620	N	1227	-0-	-393	-0-	60	1	1136	2	N	28					168
							31	9									
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	56	1	2164	2	N	47					215
							52	9									
*11	3000	N	3056	-0-	56	56	60	1	2996	2	N	-0-	182	1			33

TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548

06	2970	N	2855	-0-	-115	-0-	60	1	2786	2	N	8					193
							9	9									
07	3100	X	2868	-0-	-232	-0-	62	1	2806	2	N	-0-					193
08	3100	X	2494	-0-	-606	-0-	60	1	2422	2	N	11	177	1			27
							12	9									
09	3000	X	2701	-0-	-299	-0-	60	1	2641	2	N	-0-					27
10	3100	X	2529	-0-	-571	-0-	62	1	2467	2	N	-0-					27
*11	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	60	1	2780	2	N	20					47
							22	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
06	1980	N	1739	-0-	-241	-0-	60	1	1671	2	N	7					157
							8	9									
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	62	1	1775	2	N	6					163
							7	9									
08	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	62	1	1649	2	N	2					165
							2	9									
09	1740	N	1489	-0-	-251	-0-	60	1	1426	2	N	3					168
							3	9									
10	1829	N	1477	-0-	-352	-0-	62	1	1408	2	N	6					174
							7	9									
11	1650	N	1396	-0-	-254	-0-	60	1	1330	2	N	5					179
							6	9									

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
06	2070	N	1943	-0-	-127	-0-	60	1	1798	2	N	77					100
							85	9									
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	62	1	1961	2	N	-0-					100
08	2139	N	1672	-0-	-467	-0-	62	1	1531	2	N	72					172
							79	9									
09	1950	N	1442	-0-	-508	-0-	60	1	1362	2	N	18	162	1			28
							20	9									
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	62	1	2038	2	N	49					77
							54	9									
*11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	60	1	1844	2	N	10					87
							11	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
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	60	1	2189	2	N	-0-					142
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	60	1	2423	2	N	-0-					142
08	2263	N	1842	-0-	-421	-0-	62	1	1780	2	N	-0-					142
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	60	1	2383	2	N	-0-					142
10	3100	N	3186	-0-	86	86	62	1	3038	2	N	78					220
							86	9									
*11	1944	N	1858	-0-	-86	-0-	60	1	1798	2	N	-0-	185	1			35

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
06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	58	1	2606	2	N	-0-					80
07	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	62	1	2613	2	N	-0-					80
08	3100	X	2573	-0-	-527	-0-	62	1	2511	2	N	-0-					80
09	3000	X	1687	-0-	-1313	-0-	56	1	1631	2	N	-0-					80
10	3100	X	534	-0-	-2566	-0-	36	1	498	2	N	-0-					80
*11	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	60	1	3808	2	N	-0-					80

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 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
06	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	54	1	2571	2	N	12					102
							13	9									
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	22	1	1062	2	N	3					105
							3	9									
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	32	1	930	2	N	2					107
							2	9									
09	2640	N	2081	-0-	-559	-0-	40	1	2037	2	N	4					111
							4	9									
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	48	1	2256	2	N	1					112
							1	9									
*11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	44	1	1861	2	N	4					116
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 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
06	2010	N	1951	-0-	-59	-0-	60	1	1887	2	N	4					127
							4	9									
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	60	1	2123	2	N	-0-					127
08	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	62	1	2793	2	N	-0-					127
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	60	1	2019	2	N	-0-					127
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	62	1	2174	2	N	9					136
							10	9									
11	2760	N	2282	-0-	-478	-0-	60	1	2222	2	N	-0-					136

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834

06	3000	N	3178	-0-	178	178	60	1	3118	2	N	-0-					73
07	2728	N	2316	-0-	-412	-0-	62	1	2254	2	N	-0-					73
08	2728	N	2570	-0-	-158	-0-	62	1	2508	2	N	-0-					73
09	2760	X	2156	-0-	-604	-0-	60	1	2096	2	N	-0-					73
10	2852	X	2199	-0-	-653	-0-	62	1	2137	2	N	-0-					73
11	2760	X	2687	-0-	-73	-0-	60	1	2627	2	N	-0-					73

TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476

06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	14	1	989	2	N	-0-					123
07	3100	X	865	-0-	-2235	-0-	46	1	819	2	N	-0-					123
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					123
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					123
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					123
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					123

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	60	1	1824	2	N	-0-					156
07	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	62	1	1720	2	N	46	165	1			37
							51	9									
08	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	62	1	1732	2	N	-0-					37
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	60	1	2221	2	N	-0-					37
10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	60	1	2410	2	N	-0-					37
*11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	60	1	1794	2	N	16					53
							18	9									

LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935

06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	60	1	1820	2	N	5					55
							6	9									
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	62	1	2122	2	N	-0-					55
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	62	1	2231	2	N	-0-					55
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	60	1	2063	2	N	-0-					55
10	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	58	1	2487	2	N	47					102
							52	9									
*11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	60	1	1981	2	N	-0-					102

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	T. A.		-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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
06	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	60	1	2642	2	N	-0-					10
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	62	1	2398	2	N	-0-					10
08	2666	N	2390	-0-	-276	-0-	62	1	2328	2	N	-0-					10
09	2700	N	2372	-0-	-328	-0-	60	1	2312	2	N	-0-					10
10	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	62	1	2410	2	N	-0-					10
*11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	60	1	2266	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
06	T. A.		1053	-0-	1053	1762	12	1	1041	2	Y	-0-					48
07	T. A.		1407	-0-	1407	3169	46	1	1361	2	Y	-0-					48
08	3169	X	-0-	-0-	-3169	-0-					Y	-0-					48
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					48
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					48
11	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
06	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	60	1	1269	2	N	14	185	1			42
							15	9									
07	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	62	1	1326	2	N	16					58
							18	9									
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	62	1	1665	2	N	27					85
							30	9									
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	60	1	1873	2	N	15					100
							17	9									
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	62	1	1668	2	N	8					108
							9	9									
11	1710	N	1596	-0-	-114	-0-	60	1	1530	2	N	5					113
							6	9									

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
06	1350	N	430	-0-	-920	-0-	10	1	420	2	N	-0-					117
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	38	1	1077	2	N	-0-					117
08	1054	N	868	-0-	-186	-0-	34	1	834	2	N	-0-					117
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	20	1	382	2	N	-0-					117
10	1116	N	626	-0-	-490	-0-	16	1	610	2	N	-0-					117
*11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	16	1	950	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
06	1230	N	1227	-0-	-3	-0-	60	1	1167	2	N	-0-					87
07	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	62	1	1423	2	N	-0-					87
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	62	1	1632	2	N	-0-					87
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	60	1	1296	2	N	-0-					87
10	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	62	1	1417	2	N	-0-					87
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					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
06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	60	1	2588	2	N	-0-					34
07	2480	X	2439	-0-	-41	-0-	62	1	2340	2	N	34					68
							37	9									
08	2480	X	2447	-0-	-33	-0-	62	1	2385	2	N	-0-					68
09	2400	X	1969	-0-	-431	-0-	52	1	1917	2	N	-0-					68
10	2480	X	1518	-0-	-962	-0-	60	1	1458	2	N	-0-					68
11	2400	X	1665	-0-	-735	-0-	56	1	1609	2	N	-0-					68

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
06	1620	N	1500	-0-	-120	-0-	60	1	1434	2	N	5					30
							6	9									
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	62	1	1652	2	N	2					32
							2	9									
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	62	1	1501	2	N	5					37
							6	9									
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	60	1	1648	2	N	2					39
							2	9									
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	62	1	1710	2	N	10					49
							11	9									
*11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	60	1	2028	2	N	1					50
							1	9									

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
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	60	1	1585	2	N	5					73
							6	9									
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	62	1	1987	2	N	-0-					73
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	62	1	1722	2	N	11					84
							12	9									
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	60	1	1679	2	N	-0-					84
10	2046	N	1864	-0-	-182	-0-	62	1	1802	2	N	-0-					84
*11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	60	1	1847	2	N	-0-					84

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
06	2700	N	2431	-0-	-269	-0-	60	1	2371	2	N	-0-					56
07	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	62	1	3017	2	N	-0-					56
08	2790	N	2784	-0-	-6	-0-	62	1	2704	2	N	16					72
							18	9									
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	60	1	2431	2	N	-0-					72
10	3069	N	2944	-0-	-125	-0-	62	1	2882	2	N	-0-					72
*11	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	60	1	2818	2	N	1					73
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	52	1	1006	2	N	-0-					38
07	1674	N	1214	-0-	-460	-0-	62	1	1111	2	N	37					75
							41	9									
08	1581	N	805	-0-	-776	-0-	50	1	746	2	N	8					83
							9	9									
09	1050	N	871	-0-	-179	-0-	60	1	798	2	N	12					95
							13	9									
10	1209	N	950	-0-	-259	-0-	62	1	881	2	N	6					101
							7	9									
*11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	52	1	1150	2	N	-0-					101

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
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	58	1	1529	2	N	-0-					300
07	1922	N	1495	-0-	-427	-0-	62	1	1402	2	N	28	183	1			145
							31	9									
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	62	1	1653	2	N	-0-					145
09	1590	N	1433	-0-	-157	-0-	58	1	1375	2	N	-0-					145
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	62	1	1836	2	N	-0-					145
*11	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	60	1	2633	2	N	44					189
							48	9									

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
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	60	1	2301	2	N	-0-					83
07	2697	N	2424	-0-	-273	-0-	62	1	2362	2	N	-0-					83
08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	62	1	2660	2	N	-0-					83
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	60	1	2405	2	N	-0-					83
10	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	62	1	2564	2	N	43					126
							47	9									
*11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	60	1	2633	2	N	-0-					126

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					107
09	T. A.		-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

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
06	1200	N	994	-0-	-206	-0-	994	2			N	-0-					205
07	1178	N	906	-0-	-272	-0-	906	2			N	-0-					205
08	1085	N	888	-0-	-197	-0-	888	2			N	-0-					205
09	990	N	838	-0-	-152	-0-	838	2			N	-0-					205
10	899	N	840	-0-	-59	-0-	840	3			N	-0-					205
*11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	840					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	840					N	-0-					63
08	14B2	EXT	378	-0-	378	1218	378	2			N	-0-					63
09	14B2	EXT	331	-0-	331	1549	331	2			N	-0-					63
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1549					N	NO RPT					63
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1549					N	NO RPT					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993
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
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					133
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					133
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	54	177	1			10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	840					N	-0-					118
07	14B2 EXT		393	-0-	393	1233	393	2			N	-0-					118
08	14B2 EXT		378	-0-	378	1611	378	2			N	-0-					118
09	14B2 EXT		331	-0-	331	1942	331	2			N	-0-					118
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1942					N	NO RPT					118
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1942					N	NO RPT					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
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					145
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					145
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					145
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					145
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

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
06	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	2			N	-0-					84
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					84
08	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					84
09	390	N	169	-0-	-221	-0-	169	2			N	-0-					84
10	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					84
*11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	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
06	1380	N	1200	-0-	-180	-0-	1200	2			N	-0-					111
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1370	2	77	9	N	70					181
08	1488	N	891	-0-	-597	-0-	891	2			N	-0-					181
09	1200	N	878	-0-	-322	-0-	856	2	22	9	N	20					201
10	1457	N	879	-0-	-578	-0-	879	2			N	-0-					201
11	870	N	587	-0-	-283	-0-	587	2			N	-0-					201

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
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					102
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1445	2	19	9	N	17					119
08	1302	N	594	-0-	-708	-0-	594	2			N	-0-					119
09	1260	N	613	-0-	-647	-0-	598	2	15	9	N	14					133
10	1457	N	511	-0-	-946	-0-	487	2	24	9	N	22					155
*11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					155

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
06	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	740	1 9	2924	2	N	1	1	8			65
07	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	758	1 9	2892	2	N	2	2	8			65
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	753	1 9	2868	2	N	1	1	8			65
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	732	1 9	2780	2	N	1	1	8			65
10	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	756	1 9	2719	2	N	2	2	8			65
*11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	742	1 9	2584	2	N	1	1	8			65

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	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

06	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-					110
07	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	2			N	-0-					110
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					110
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					110
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					110
11	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	2			N	-0-					110

GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

06	1170	X	702	-0-	-468	-0-	166	1	536	2	N	-0-					32
07	1209	X	818	-0-	-391	-0-	242	1	576	2	N	-0-					32
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	374	1	763	2	N	-0-					32
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	110	1	620	2	N	-0-					32
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	124	1	818	2	N	-0-					32
11	900	N	893	-0-	-7	-0-	149	1	744	2	N	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	600	N	325	-0-	-275	-0-	35	1	286	2	Y	4					4
							4	9									
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	68	1	537	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
08	589	N	572	-0-	-17	-0-	64	1	507	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	126	1	1010	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	111	1	944	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
*11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	61	1	501	2	Y	2	1	8			5
							2	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

06	2220	X	1491	-0-	-729	-0-	253	1	1238	2	Y	-0-					2
07	2294	X	1421	-0-	-873	-0-	228	1	1193	2	Y	-0-					2
08	1984	X	1331	-0-	-653	-0-	221	1	1110	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	1890	X	1274	-0-	-616	-0-	209	1	1065	2	Y	-0-					-0-
10	1736	X	1363	-0-	-373	-0-	235	1	1128	2	Y	-0-					-0-
11	1500	X	1341	-0-	-159	-0-	239	1	1101	2	Y	1					1
							1	9									

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

06	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	156	1	1102	2	Y	-0-					58
07	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	143	1	1120	2	Y	-0-					58
08	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	110	1	1074	2	Y	-0-					58
09	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	106	1	1053	2	Y	33	1	8			90
							36	9									
10	1271	N	1138	-0-	-133	-0-	99	1	1037	2	Y	2	76	1			16
							2	9									
11	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	99	1	1026	2	Y	1	1	8			16
							1	9									

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	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

06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	133	1	1953	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	124	1	1828	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	105	1	1530	2	Y	-0-					18
09	2100	N	929	-0-	-1171	-0-	62	1	866	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	121	1	2146	2	Y	128	127	1	1	8	18
							141	9									
11	1590	N	1309	-0-	-281	-0-	77	1	1229	2	Y	3	3	8			18
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CURRY, W. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10738

06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	133	1	906	2	N	-0-					27
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	221	1	1324	2	N	-0-					27
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	126	1	849	2	N	-0-					27
09	960	N	790	-0-	-170	-0-	94	1	696	2	N	-0-					27
10	992	N	854	-0-	-138	-0-	97	1	757	2	N	-0-					27
*11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	115	1	867	2	N	-0-					27

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	167	1	3145	2	N	2	2	8			72
							2	9									
07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	172	1	3294	2	N	2	2	8			72
							2	9									
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	166	1	3278	2	N	1	1	8			72
							1	9									
09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	173	1	3225	2	N	2	2	8			72
							2	9									
10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	174	1	3176	2	N	-0-					72
*11	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	157	1	2851	2	N	1	1	8			72
							1	9									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	37	1	252	2	Y	-0-					16
07	434	N	386	-0-	-48	-0-	56	1	330	2	Y	-0-					16
08	434	X	96	-0-	-338	-0-	14	1	82	2	Y	-0-					16
09	420	X	244	-0-	-176	-0-	32	1	212	2	Y	-0-					16
10	579	X	579	-0-	-0-	-0-	73	1	506	2	Y	-0-					16
11	360	X	321	-0-	-39	-0-	43	1	278	2	Y	-0-	16	1			-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 109953 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9038 - 10471

06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	152	1	1630	2	N	-0-					67
07	1984	N	1722	-0-	-262	-0-	136	1	1517	2	N	63	1	8			129
							69	9									
08	2201	N	1611	-0-	-590	-0-	132	1	1479	2	N	-0-					129
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	149	1	1668	2	N	-0-					129
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	152	1	1743	2	N	-0-					129
11	1560	N	870	-0-	-690	-0-	79	1	790	2	N	1	1	8			129
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	1170	N	698	-0-	-472	-0-	119	1	579	2	Y	-0-					102
07	1240	N	870	-0-	-370	-0-	131	1	684	2	Y	50					152
							55	9									
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	171	1	860	2	Y	4	135	1			21
							4	9									
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	173	1	883	2	Y	68					89
							75	9									
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	185	1	885	2	Y	11					100
							12	9									
11	990	N	952	-0-	-38	-0-	169	1	779	2	Y	4					104
							4	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
06	2550	N	2497	-0-	-53	-0-	310	1	2187	2	Y	-0-					82
07	2573	N	2517	-0-	-56	-0-	286	1	2231	2	Y	-0-					82
08	2635	N	2348	-0-	-287	-0-	219	1	2129	2	Y	-0-					82
09	2490	N	2250	-0-	-240	-0-	205	1	2045	2	Y	-0-					82
10	2511	N	2260	-0-	-251	-0-	197	1	2063	2	Y	-0-	69	1			13
11	2280	N	2200	-0-	-80	-0-	194	1	2006	2	Y	-0-					13

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
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	82	1	1201	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	86	1	1276	2	Y	1					1
							1	9									
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	124	1	1818	2	Y	39	19	1	9	8	12
							43	9									
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	114	1	1610	2	Y	3	9	1	1	8	5
							3	9									
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	79	1	1403	2	Y	12	13	1	2	8	2
							13	9									
11	1920	N	1527	-0-	-393	-0-	91	1	1435	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

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
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	162	1	1468	2	Y	-0-					84
07	2201	N	2005	-0-	-196	-0-	189	1	1816	2	Y	-0-					84
08	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	166	1	1688	2	Y	-0-					84
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	182	1	1451	2	Y	21	90	1			15
							23	9									
10	2015	N	1861	-0-	-154	-0-	174	1	1687	2	Y	-0-					15
11	1800	N	1616	-0-	-184	-0-	159	1	1457	2	Y	-0-					15

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
06	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	228	1	2072	2	Y	1	1	8			65
							1	9									
07	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	214	1	2064	2	Y	5	5	8			65
							6	9									
08	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	202	1	2050	2	Y	3	3	8			65
							3	9									
09	2310	X	1890	-0-	-420	-0-	208	1	1654	2	Y	25	78	1	3	8	9
							28	9									
10	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	229	1	2229	2	Y	5	5	8			9
							6	9									
*11	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	231	1	2115	2	Y	7	7	8			9
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	1770	N	1396	-0-	-374	-0-	89	1	1307	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1390	-0-	-408	-0-	88	1	1302	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1250	-0-	-238	-0-	80	1	1167	2	Y	3	1	1	1	8	1
							3	9									
09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	162	1	2274	2	Y	63	39	1	4	8	21
							69	9									
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	91	1	1617	2	Y	3	20	1	1	8	3
							3	9									
*11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	88	1	1398	2	Y	-0-					3

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226

06	2520	X	2505	-0-	-15	-0-	155	1	2284	2	Y	60	77	1	7	8	13
							66	9									
07	2604	X	2359	-0-	-245	-0-	147	1	2178	2	Y	31	2	8			42
							34	9									
08	2418	X	2381	-0-	-37	-0-	147	1	2154	2	Y	73	70	1	2	8	43
							80	9									
09	2340	X	2211	-0-	-129	-0-	142	1	2001	2	Y	62	66	1	3	8	36
							68	9									
10	2418	X	2139	-0-	-279	-0-	112	1	1971	2	Y	51	73	1	3	8	11
							56	9									
11	2340	X	2022	-0-	-318	-0-	120	1	1899	2	Y	3	3	8			11
							3	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 148256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8995 - 10266

06	720	N	602	-0-	-118	-0-	35	1	519	2	Y	44	3	8			41
							48	9									
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	572	2	Y	25	31	1	1	8	34
							28	9									
08	1209	N	683	-0-	-526	-0-	44	1	637	2	Y	2	34	1	2	8	-0-
							2	9									
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	47	1	668	2	Y	84	69	1	2	8	13
							92	9									
10	651	N	615	-0-	-36	-0-	33	1	581	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
11	660	N	588	-0-	-72	-0-	35	1	550	2	Y	3	13	1	3	8	-0-
							3	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8791 - 10306

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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. (I) GAS 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	2130	X	1190	-0-	-940	-0-	76	1	1113	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1922	X	1191	-0-	-731	-0-	75	1	1116	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	70	1	1028	2	Y	43	28	1			15
							47	9									
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	122	1	1717	2	Y	55	57	1	2	8	11
							61	9									
10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	110	1	1953	2	Y	41	2	8			50
							45	9									
*11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	83	1	1321	2	Y	-0-	50	1			-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112

06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	110	1	1108	2	N	-0-					136
07	1519	N	851	-0-	-668	-0-	81	1	770	2	N	-0-					136
08	1271	N	1056	-0-	-215	-0-	96	1	959	2	N	1	1	8			136
							1	9									
09	1230	N	1063	-0-	-167	-0-	96	1	967	2	N	-0-					136
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	76	1	988	2	N	-0-					136
11	1020	N	970	-0-	-50	-0-	63	1	907	2	N	-0-					136

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 153839 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10346 - 10573

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

06	1800	N	1751	-0-	-49	-0-	89	1	1661	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
07	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	90	1	1703	2	Y	2	2	8			37
							2	9									
08	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	90	1	1643	2	Y	44	2	8			79
							48	9									
09	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	84	1	1609	2	Y	2	2	8			79
							2	9									
10	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	97	1	1698	2	Y	2	2	8			79
							2	9									
11	1710	N	1568	-0-	-142	-0-	98	1	1468	2	Y	2	2	8			79
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2663	X	2663	-0-		-0-	-0-	136	1	2526	2	Y	1	1	8			57
								1	9									
07	2484	X	2484	-0-		-0-	-0-	125	1	2356	2	Y	3	3	8			57
								3	9									
08	2350	X	2350	-0-		-0-	-0-	123	1	2226	2	Y	1	1	8			57
								1	9									
09	2670	X	2030	-0-		-640	-0-	100	1	1928	2	Y	2	2	8			57
								2	9									
10	2759	X	2641	-0-		-118	-0-	142	1	2498	2	Y	1	1	8			57
								1	9									
*11	2702	X	2702	-0-		-0-	-0-	169	1	2532	2	Y	1	1	8			57
								1	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2880	X	2753	-0-		-127	-0-	300	1	2449	2	Y	4					26
								4	9									
07	3038	X	2706	-0-		-332	-0-	303	1	2402	2	Y	1	1	8			26
								1	9									
08	3038	X	2799	-0-		-239	-0-	308	1	2438	2	Y	48	1	8			73
								53	9									
09	2940	X	2441	-0-		-499	-0-	270	1	2170	2	Y	1	1	8			73
								1	9									
10	3175	X	3175	-0-		-0-	-0-	334	1	2840	2	Y	1	1	8			73
								1	9									
*11	3232	X	3232	-0-		-0-	-0-	351	1	2879	2	Y	2	1	8			74
								2	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2813	N	2813	-0-		-0-	-0-	175	1	2579	2	Y	54	4	8			50
								59	9									
07	2387	N	1951	-0-		-436	-0-	122	1	1800	2	Y	26	36	1	3	8	37
								29	9									
08	2573	N	1789	-0-		-784	-0-	114	1	1669	2	Y	5	25	1	5	8	12
								6	9									
09	2760	N	1907	-0-		-853	-0-	126	1	1774	2	Y	6	12	1	6	8	-0-
								7	9									
10	1953	N	1682	-0-		-271	-0-	90	1	1588	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
*11	1909	N	1909	-0-		-0-	-0-	113	1	1786	2	Y	9	2	1	6	8	1
								10	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1242	-0-		-198	-0-	76	1	1119	2	Y	43	2	8			68
								47	9									
07	1829	N	1745	-0-		-84	-0-	102	1	1511	2	Y	120	89	1	3	8	96
								132	9									
08	1798	N	1179	-0-		-619	-0-	73	1	1071	2	Y	32	80	1	3	8	45
								35	9									
09	1230	N	1152	-0-		-78	-0-	76	1	1073	2	Y	3	45	1	3	8	-0-
								3	9									
10	1736	N	1041	-0-		-695	-0-	48	1	851	2	Y	129	3	8			126
								142	9									
11	1140	N	997	-0-		-143	-0-	58	1	926	2	Y	12	108	1	6	8	24
								13	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1799	-0-		-151	-0-	114	1	1676	2	Y	8	8	1	5	8	1
								9	9									
07	2015	N	1819	-0-		-196	-0-	115	1	1701	2	Y	3	2	8			2
								3	9									
08	2015	N	1853	-0-		-162	-0-	118	1	1731	2	Y	4	2	1	3	8	1
								4	9									
09	1800	N	1584	-0-		-216	-0-	105	1	1476	2	Y	3	1	1	3	8	-0-
								3	9									
10	1829	N	1596	-0-		-233	-0-	85	1	1509	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
11	1800	N	1612	-0-		-188	-0-	95	1	1514	2	Y	3	3	8			-0-
								3	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2642	X	2642	-0-		-0-	-0-	150	1	2426	2	N	60					101
								66	9									
07	2908	X	2908	-0-		-0-	-0-	155	1	2751	2	N	2	2	8			101
								2	9									
08	2758	X	2758	-0-		-0-	-0-	155	1	2602	2	N	1	1	8			101
								1	9									
09	2568	X	2568	-0-		-0-	-0-	150	1	2418	2	N	-0-					101
10	2894	X	2894	-0-		-0-	-0-	155	1	2738	2	N	1	1	8			101
								1	9									
*11	2543	X	2543	-0-		-0-	-0-	150	1	2393	2	N	-0-					101

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	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1506	X	1506	-0-		-0-	-0-	172	1	1332	2	Y	2					2
								2	9									
07	1814	X	1814	-0-		-0-	-0-	218	1	1595	2	Y	1	1	8			2
								1	9									
08	1900	N	2041	-0-		141	141	253	1	1787	2	Y	1	1	8			2
								1	9									
09	2169	N	2028	-0-		-141	-0-	235	1	1792	2	Y	1	1	8			2
								1	9									
10	2493	N	2493	-0-		-0-	-0-	292	1	2200	2	Y	1	1	8			2
								1	9									
11	1980	N	1887	-0-		-93	-0-	222	1	1665	2	Y	-0-					2

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	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	667	X	667	-0-		-0-	-0-	42	1	614	2	Y	10	7	1	5	8	4
								11	9									
07	730	X	730	-0-		-0-	-0-	46	1	674	2	Y	9	3	8			10
								10	9									
08	641	X	641	-0-		-0-	-0-	41	1	596	2	Y	4	10	1	4	8	-0-
								4	9									
09	660	X	254	-0-		-406	-0-	17	1	236	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
10	867	X	867	-0-		-0-	-0-	46	1	817	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
11	720	X	267	-0-		-453	-0-	16	1	249	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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. (I) GAS 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	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	330	1	2556	2	Y	7					112
							8	9									
07	2821	X	2613	-0-	-208	-0-	314	1	2298	2	Y	1	1	8			112
							1	9									
08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	400	1	2826	2	Y	1	1	8			112
							1	9									
09	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	336	1	2567	2	Y	1	1	8			112
							1	9									
10	2976	X	2808	-0-	-168	-0-	329	1	2478	2	Y	1	1	8			112
							1	9									
*11	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	371	1	2773	2	Y	-0-					112

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. (I) GAS 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	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	168	1	3122	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	178	1	3365	2	Y	2	2	8			74
							2	9									
08	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	206	1	3744	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
09	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	167	1	3211	2	Y	2	2	8			74
							2	9									
10	3534	X	3344	-0-	-190	-0-	180	1	3163	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
*11	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	245	1	3673	2	Y	1	1	8			74
							1	9									

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
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					50
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					50
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

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
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	141	1	2083	2	Y	41	44	1	6	8	7
							45	9									
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	148	1	2183	2	Y	10	2	8			15
							11	9									
08	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	167	1	2436	2	Y	63	44	1	6	8	28
							69	9									
09	2280	N	2255	-0-	-25	-0-	149	1	2092	2	Y	13	24	1	2	8	15
							14	9									
10	2356	N	1866	-0-	-490	-0-	99	1	1746	2	Y	19	26	1	3	8	5
							21	9									
11	2580	N	1728	-0-	-852	-0-	102	1	1623	2	Y	3	3	8			5
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	1410	N	1319	-0-	-91	-0-	84	1	1229	2	N	5	5	8			27
							6	9									
07	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	82	1	1219	2	N	1	1	8			27
							1	9									
08	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	86	1	1259	2	N	2	2	8			27
							2	9									
09	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	87	1	1226	2	N	2	2	8			27
							2	9									
10	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	63	1	1122	2	N	2	2	8			27
							2	9									
11	1290	N	1044	-0-	-246	-0-	62	1	978	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
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-

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
06	2610	N	2452	-0-	-158	-0-	219	1	2211	2	N	20					79
							22	9									
07	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	250	1	2391	2	N	1	1	8			79
							1	9									
08	2604	N	2567	-0-	-37	-0-	233	1	2333	2	N	1	1	8			79
							1	9									
09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	230	1	2307	2	N	2	2	8			79
							2	9									
10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	192	1	2497	2	N	3	3	8			79
							3	9									
*11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	168	1	2406	2	N	1	1	8			79
							1	9									

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
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	84	1	1235	2	N	6	6	8			122
							7	9									
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	116	1	1712	2	N	72	3	8			191
							79	9									
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	112	1	1638	2	N	33	182	1	5	8	37
							36	9									
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	117	1	1642	2	N	1	1	8			37
							1	9									
10	1922	N	1395	-0-	-527	-0-	74	1	1319	2	N	2	2	8			37
							2	9									
11	1740	N	1320	-0-	-420	-0-	78	1	1239	2	N	3	3	8			37
							3	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 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
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	42	1	295	2	Y	-0-					16
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	36	1	279	2	Y	-0-					16
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	31	1	297	2	Y	-0-					16
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	30	1	303	2	Y	3					19
							3	9									
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	28	1	290	2	Y	-0-	19	1			-0-
*11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	35	1	363	2	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1680	N	979	-0-	-701	-0-	122	1	857	2	Y	-0-					17
07	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	186	1	1450	2	Y	-0-					17
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	146	1	1421	2	Y	-0-					17
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	142	1	1419	2	Y	-0-					17
10	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	138	1	1436	2	Y	-0-	17	1			-0-
11	1530	N	1517	-0-	-13	-0-	134	1	1383	2	Y	-0-					-0-

REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 179603 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10624 - 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
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	78	1	528	2	N	-0-					24
07	930	N	835	-0-	-95	-0-	120	1	715	2	N	-0-					24
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	95	1	643	2	N	-0-					24
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	72	1	534	2	N	-0-					24
10	837	N	688	-0-	-149	-0-	78	1	610	2	N	-0-					24
11	720	N	590	-0-	-130	-0-	69	1	521	2	N	-0-					24

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 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
06	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	301	1	2080	2	Y	-0-					38
07	2263	X	1918	-0-	-345	-0-	280	1	1638	2	Y	-0-					38
08	2263	X	2198	-0-	-65	-0-	316	1	1882	2	Y	-0-					38
09	2370	X	2158	-0-	-212	-0-	283	1	1874	2	Y	1	1	8			38
							1	9									
10	2449	X	2150	-0-	-299	-0-	270	1	1880	2	Y	-0-					38
11	2370	X	1712	-0-	-658	-0-	217	1	1405	2	Y	82	58	1	1	8	61
							90	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 185509 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8853 - 9082

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

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521

06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	361	1	451	2	N	-0-					80
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	375	1	499	2	N	-0-					80
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	401	1	870	2	N	-0-					80
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	373	1	603	2	N	-0-					80
10	868	N	574	-0-	-294	-0-	333	1	241	2	N	-0-					80
11	1230	N	782	-0-	-448	-0-	346	1	436	2	N	-0-					80

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464

06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	219	1	3228	2	N	10	10	8			115
							11	9									
07	3069	X	1819	-0-	-1250	-0-	113	1	1674	2	N	29	4	8			140
							32	9									
08	3069	X	2122	-0-	-947	-0-	135	1	1980	2	N	6	6	8			140
							7	9									
09	2970	X	1291	-0-	-1679	-0-	85	1	1200	2	N	5	5	8			140
							6	9									
10	3069	X	1214	-0-	-1855	-0-	65	1	1143	2	N	5	5	8			140
							6	9									
11	2970	X	1642	-0-	-1328	-0-	94	1	1484	2	N	58	6	8			192
							64	9									

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	60	1	889	2	N	2	2	8			134
							2	9									
07	1240	N	954	-0-	-286	-0-	60	1	893	2	N	1	1	8			134
							1	9									
08	1023	N	929	-0-	-94	-0-	59	1	867	2	N	3	3	8			134
							3	9									
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	74	1	1046	2	N	-0-					134
10	961	N	710	-0-	-251	-0-	38	1	670	2	N	2	2	8			134
							2	9									
11	900	N	509	-0-	-391	-0-	30	1	478	2	N	1	1	8			134
							1	9									

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

06	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	690	1	2039	2	N	-0-					66
07	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	552	1	1849	2	N	-0-					66
08	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	713	1	1919	2	N	181	165	1			82
							199	9									
09	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	690	1	1539	2	N	2					84
							2	9									
10	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	713	1	1899	2	N	-0-					84
*11	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	690	1	1901	2	N	15					99
							17	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	95	1	1401	2	N	3	3	8			137
							3	9									
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	85	1	1257	2	N	1	1	8			137
							1	9									
08	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	95	1	1394	2	N	3	3	8			137
							3	9									
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	133	1	1868	2	N	2	2	8			137
							2	9									
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	82	1	1457	2	N	3	3	8			137
							3	9									
11	1440	N	1021	-0-	-419	-0-	60	1	957	2	N	4	4	8			137
							4	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
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	198	1	2919	2	N	3	3	8			60
							3	9									
07	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	214	1	3172	2	N	1	1	8			60
							1	9									
08	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	227	1	3326	2	N	-0-					60
09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	214	1	3011	2	N	1	1	8			60
							1	9									
10	3007	X	2896	-0-	-111	-0-	155	1	2741	2	N	-0-					60
11	2910	X	2742	-0-	-168	-0-	163	1	2578	2	N	1	1	8			60
							1	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 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
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					148
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	N	1	1	8			148
							1	9									
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					148

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 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
06	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	690	1	1901	2	Y	-0-					39
07	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	713	1	1956	2	Y	146	160	1			25
							161	9									
08	2573	X	2425	-0-	-148	-0-	713	1	1585	2	Y	115					140
							127	9									
09	2580	X	1343	-0-	-1237	-0-	598	1	745	2	Y	-0-					140
10	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	713	1	2206	2	Y	93	176	1	1	8	56
							102	9									
*11	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	690	1	2086	2	Y	1	1	8			56
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	999	N	999	-0-		-0-	-0-	63	1	932	2	N	4	4	8			58
								4	9									
07	1142	N	1142	-0-		-0-	-0-	72	1	1058	2	N	11	2	8			67
								12	9									
08	1054	N	1038	-0-		-16	-0-	65	1	952	2	N	19	3	8			83
								21	9									
09	1000	N	1000	-0-		-0-	-0-	64	1	907	2	N	26	65	1	2	8	42
								29	9									
10	1147	N	883	-0-		-264	-0-	47	1	834	2	N	2	2	8			42
								2	9									
11	990	N	888	-0-		-102	-0-	52	1	832	2	N	4	4	8			42
								4	9									

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1742	N	1742	-0-		-0-	-0-	111	1	1627	2	N	4	4	8			102
								4	9									
07	2053	N	2053	-0-		-0-	-0-	130	1	1922	2	N	1	1	8			102
								1	9									
08	2050	N	2050	-0-		-0-	-0-	131	1	1912	2	N	6	6	8			102
								7	9									
09	2045	N	2045	-0-		-0-	-0-	136	1	1908	2	N	1	1	8			102
								1	9									
10	2046	N	1664	-0-		-382	-0-	89	1	1572	2	N	3	3	8			102
								3	9									
11	1980	N	1343	-0-		-637	-0-	79	1	1260	2	N	4	4	8			102
								4	9									

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. GAS	(I) 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	1830	N	1576	-0-		-254	-0-	100	1	1469	2	N	6	6	8			62
								7	9									
07	2263	N	1589	-0-		-674	-0-	100	1	1486	2	N	3	3	8			62
								3	9									
08	1767	N	1352	-0-		-415	-0-	86	1	1262	2	N	4	4	8			62
								4	9									
09	1590	N	1316	-0-		-274	-0-	87	1	1227	2	N	2	2	8			62
								2	9									
10	1625	N	1625	-0-		-0-	-0-	87	1	1536	2	N	2	2	8			62
								2	9									
*11	1438	N	1438	-0-		-0-	-0-	85	1	1349	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. GAS	(I) 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	1440	N	699	-0-		-741	-0-	44	1	652	2	N	3	3	8			45
								3	9									
07	1240	N	753	-0-		-487	-0-	48	1	704	2	N	1	1	8			45
								1	9									
08	1178	N	1155	-0-		-23	-0-	74	1	1075	2	N	5	5	8			45
								6	9									
09	961	N	961	-0-		-0-	-0-	64	1	896	2	N	1	1	8			45
								1	9									
10	1210	N	1210	-0-		-0-	-0-	65	1	1144	2	N	1	1	8			45
								1	9									
11	1110	N	907	-0-		-203	-0-	54	1	852	2	N	1	1	8			45
								1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	151	1	2219	2	N	1	1	8			80
							1	9									
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	118	1	1746	2	N	-0-					80
08	1767	N	591	-0-	-1176	-0-	38	1	553	2	N	-0-					80
09	1740	N	978	-0-	-762	-0-	65	1	913	2	N	-0-					80
10	1798	N	728	-0-	-1070	-0-	39	1	688	2	N	1	1	8			80
							1	9									
*11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	35	1	554	2	N	-0-					80

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
06	1800	N	1486	-0-	-314	-0-	93	1	1372	2	N	19	4	8			72
							21	9									
07	1953	N	1811	-0-	-142	-0-	115	1	1694	2	N	2	2	8			72
							2	9									
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	108	1	1584	2	N	3	3	8			72
							3	9									
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	100	1	1400	2	N	3	3	8			72
							3	9									
10	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	94	1	1659	2	N	2	2	8			72
							2	9									
11	1650	N	1201	-0-	-449	-0-	71	1	1126	2	N	4	4	8			72
							4	9									

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
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	67	1	980	2	N	-0-					27
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	79	1	1171	2	N	1	1	8			27
							1	9									
08	1240	N	848	-0-	-392	-0-	54	1	794	2	N	-0-					27
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	95	1	1335	2	N	2	2	8			27
							2	9									
10	1240	N	969	-0-	-271	-0-	52	1	915	2	N	2	2	8			27
							2	9									
*11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	79	1	1251	2	N	4	4	8			27
							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
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	106	1	1554	2	N	-0-					27
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	69	1	1023	2	N	-0-					27
08	1395	N	1079	-0-	-316	-0-	69	1	1010	2	N	-0-					27
09	1650	N	372	-0-	-1278	-0-	25	1	347	2	N	-0-					27
10	1085	N	326	-0-	-759	-0-	17	1	309	2	N	-0-					27
11	1050	N	484	-0-	-566	-0-	29	1	455	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
06	1890	N	1828	-0-	-62	-0-	116	1	1705	2	N	6	6	8			47
							7	9									
07	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	120	1	1771	2	N	2	2	8			47
							2	9									
08	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	116	1	1696	2	N	3	3	8			47
							3	9									
09	1830	N	1665	-0-	-165	-0-	110	1	1553	2	N	2	2	8			47
							2	9									
10	1891	N	1461	-0-	-430	-0-	78	1	1381	2	N	2	2	8			47
							2	9									
11	1770	N	1376	-0-	-394	-0-	81	1	1292	2	N	3	3	8			47
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	1952	-0-		-298		-0-	124	1	1824	2	N	4	4	8			62
									4	9									
07	2396	N	2396	-0-		-0-		-0-	152	1	2243	2	N	1	1	8			62
									1	9									
08	2604	N	2092	-0-		-512		-0-	134	1	1955	2	N	3	3	8			62
									3	9									
09	2309	N	2309	-0-		-0-		-0-	153	1	2155	2	N	1	1	8			62
									1	9									
10	2387	N	2047	-0-		-340		-0-	109	1	1936	2	N	2	2	8			62
									2	9									
11	2010	N	1323	-0-		-687		-0-	78	1	1242	2	N	3	3	8			62
									3	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1863	N	1863	-0-		-0-		-0-	118	1	1742	2	N	3	3	8			145
									3	9									
07	1970	N	1970	-0-		-0-		-0-	125	1	1844	2	N	1	1	8			145
									1	9									
08	1798	N	1720	-0-		-78		-0-	110	1	1607	2	N	3	3	8			145
									3	9									
09	1860	N	1565	-0-		-295		-0-	104	1	1460	2	N	1	1	8			145
									1	9									
10	1984	N	1262	-0-		-722		-0-	67	1	1193	2	N	2	2	8			145
									2	9									
11	1650	N	1359	-0-		-291		-0-	79	1	1260	2	N	18	1	8			162
									20	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2273	X	2273	-0-		-0-		-0-	144	1	2126	2	N	3	3	8			176
									3	9									
07	2697	X	2203	-0-		-494		-0-	139	1	2061	2	N	3	3	8			176
									3	9									
08	2697	X	2100	-0-		-597		-0-	134	1	1962	2	N	4	4	8			176
									4	9									
09	2552	N	2552	-0-		-0-		-0-	169	1	2382	2	N	1	1	8			176
									1	9									
10	2201	N	1838	-0-		-363		-0-	98	1	1738	2	N	2	2	8			176
									2	9									
11	2040	N	1654	-0-		-386		-0-	98	1	1553	2	N	3	3	8			176
									3	9									

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

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
06	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489

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
06	780	N	701	-0-	-79	-0-	44	1 9	648	2	N	8	3	8			32
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	58	1 9	864	2	N	2	2	8			32
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	95	1 9	1395	2	N	7	7	8			32
09	690	N	604	-0-	-86	-0-	40	1 9	562	2	N	2	2	8			32
10	930	N	721	-0-	-209	-0-	38	1 9	681	2	N	2	2	8			32
11	1440	N	623	-0-	-817	-0-	37	1 9	585	2	N	1	1	8			32

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597

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
06	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	115	1 9	1692	2	Y	30	3	8			32
07	1767	X	1449	-0-	-318	-0-	92	1 9	1355	2	Y	2	2	8			32
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	148	1 9	2159	2	Y	5	5	8			32
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	131	1 9	1840	2	Y	2	32	1	2	8	-0-
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	94	1 9	1661	2	Y	2	2	8			-0-
11	2250	N	1830	-0-	-420	-0-	108	1 9	1718	2	Y	4	4	8			-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562

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
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	226	1 9	3330	2	Y	24	2	8			27
07	2294	N	1634	-0-	-660	-0-	103	1 9	1529	2	Y	2	2	8			27
08	2232	N	1754	-0-	-478	-0-	112	1 9	1632	2	Y	9	3	8			33
09	2160	X	1704	-0-	-456	-0-	113	1 9	1590	2	Y	1	33	1	1	8	-0-
10	2232	X	1823	-0-	-409	-0-	97	1 9	1724	2	Y	2	2	8			-0-
11	2160	X	1844	-0-	-316	-0-	109	1 9	1732	2	Y	3	3	8			-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206382 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9170 - 10587

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
06	1890	N	1593	-0-	-297	-0-	101	1 9	1489	2	N	3	3	8			105
07	1643	N	1456	-0-	-187	-0-	92	1 9	1363	2	N	1	1	8			105
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	115	1 9	1685	2	N	7	7	8			105
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	109	1 9	1533	2	N	3	3	8			105
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	82	1 9	1454	2	N	2	2	8			105
11	1740	N	1244	-0-	-496	-0-	74	1 9	1169	2	N	1	1	8			105

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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. GAS	(I) 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	1560	N	1513	-0-		-47	-0-	94	1	1379	2	Y	36	5	8			85
								40	9									
07	1678	N	1678	-0-		-0-	-0-	106	1	1570	2	Y	2	2	8			85
								2	9									
08	1734	N	1734	-0-		-0-	-0-	110	1	1603	2	Y	19	5	8			99
								21	9									
09	1669	N	1669	-0-		-0-	-0-	111	1	1555	2	Y	3	1	1	2	8	99
								3	9									
10	1590	N	1590	-0-		-0-	-0-	85	1	1503	2	Y	2	2	8			99
								2	9									
11	1500	N	1474	-0-		-26	-0-	87	1	1384	2	Y	3	3	8			99
								3	9									

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
06	1509	N	1509	-0-		-0-	-0-	96	1	1410	2	N	3	3	8			32
								3	9									
07	1705	N	1346	-0-		-359	-0-	85	1	1260	2	N	1	1	8			32
								1	9									
08	1550	N	1255	-0-		-295	-0-	80	1	1172	2	N	3	3	8			32
								3	9									
09	1500	N	1067	-0-		-433	-0-	68	1	951	2	N	44	1	8			75
								48	9									
10	1333	N	564	-0-		-769	-0-	30	1	533	2	N	1	1	8			75
								1	9									
11	1200	N	846	-0-		-354	-0-	50	1	793	2	N	3	3	8			75
								3	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1238	N	1238	-0-		-0-	-0-	79	1	1155	2	N	4	4	8			161
								4	9									
07	1457	N	1269	-0-		-188	-0-	80	1	1187	2	N	2	2	8			161
								2	9									
08	1265	N	1265	-0-		-0-	-0-	81	1	1184	2	N	-0-					161
09	1230	N	1121	-0-		-109	-0-	74	1	1045	2	N	2	2	8			161
								2	9									
10	1271	N	985	-0-		-286	-0-	53	1	930	2	N	2	2	8			161
								2	9									
11	1230	N	1225	-0-		-5	-0-	73	1	1151	2	N	1	1	8			161
								1	9									

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 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
06	690	N	536	-0-	-154	-0-	34	1	499	2	N	3	3	8			27
							3	9									
07	465	N	373	-0-	-92	-0-	24	1	348	2	N	1	1	8			27
							1	9									
08	620	N	443	-0-	-177	-0-	28	1	415	2	N	-0-					27
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	40	1	558	2	N	2	2	8			27
							2	9									
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	481	2	N	2	2	8			27
							2	9									
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	394	2	N	1	1	8			27
							1	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

06	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	124	1	1822	2	N	120	177	1	1	8	62
							132	9									
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					62
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					62
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

06	2610	X	2364	-0-	-246	-0-	150	1	2210	2	N	4	4	8			70
							4	9									
07	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	189	1	2800	2	N	2	2	8			70
							2	9									
08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	213	1	3121	2	N	3	3	8			70
							3	9									
09	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	186	1	2612	2	N	2	2	8			70
							2	9									
10	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	148	1	2623	2	N	2	2	8			70
							2	9									
*11	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	179	1	2835	2	N	1	1	8			70
							1	9									

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

06	2970	X	2763	-0-	-207	-0-	175	1	2569	2	Y	17	7	8			79
							19	9									
07	3069	X	3017	-0-	-52	-0-	191	1	2822	2	Y	4	4	8			79
							4	9									
08	3069	X	2570	-0-	-499	-0-	164	1	2403	2	Y	3	3	8			79
							3	9									
09	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	195	1	2737	2	Y	3	3	8			79
							3	9									
10	3007	X	2346	-0-	-661	-0-	125	1	2217	2	Y	4	4	8			79
							4	9									
11	2910	X	2046	-0-	-864	-0-	121	1	1918	2	Y	6	6	8			79
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	129	1	894	2	N	-0-					159
07	1085	N	940	-0-	-145	-0-	137	1	803	2	N	-0-					159
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	149	1	885	2	N	1	1	8			159
							1	9									
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	170	1	1123	2	N	20	144	1	1	8	34
							22	9									
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	160	1	1111	2	N	1	1	8			34
							1	9									
*11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	142	1	920	2	N	-0-					34

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
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	81	1	558	2	Y	-0-					15
07	837	N	519	-0-	-318	-0-	76	1	443	2	Y	-0-					15
08	682	N	572	-0-	-110	-0-	82	1	490	2	Y	-0-					15
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	83	1	547	2	Y	-0-					15
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	84	1	584	2	Y	-0-					15
*11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	129	1	834	2	Y	-0-	15	1			-0-

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
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	99	1	1452	2	N	12	2	8			60
							13	9									
07	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	75	1	1103	2	N	27	7	8			80
							30	9									
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	108	1	1580	2	N	11	11	8			80
							12	9									
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	82	1	1151	2	N	5	5	8			80
							6	9									
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	75	1	1327	2	N	3	3	8			80
							3	9									
*11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	90	1	1436	2	N	4	4	8			80
							4	9									

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
06	1920	N	1167	-0-	-753	-0-	351	1	816	2	N	-0-					97
07	1984	N	1420	-0-	-564	-0-	1420	2			N	-0-					97
08	1581	N	866	-0-	-715	-0-	155	1	711	2	N	-0-					97
09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	682	1	1933	2	N	-0-					97
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	403	1	1273	2	N	-0-					97
*11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	124	1	1106	2	N	-0-					97

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
06	3810	X	3574	-0-	-236	-0-	227	1	3344	2	N	3	3	8			26
							3	9									
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	244	1	3607	2	N	2	2	8			26
							2	9									
08	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	235	1	3431	2	N	3	3	8			26
							3	9									
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	215	1	3021	2	N	1	1	8			26
							1	9									
10	3534	X	2988	-0-	-546	-0-	160	1	2826	2	N	2	2	8			26
							2	9									
11	3420	X	2780	-0-	-640	-0-	165	1	2614	2	N	1	1	8			26
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	347	2	Y	-0-					-0-
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	92	1	1356	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	115	1	1683	2	Y	-0-					-0-
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	94	1	1322	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1182	-0-	-275	-0-	63	1	1119	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1141	-0-	-599	-0-	68	1	1073	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

06	1860	X	1467	-0-	-393	-0-	93	1	1373	2	N	1	1	8			126
							1	9									
07	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	604	1	8936	2	N	119	186	1	17	8	42
							131	9									
08	3100	N	7739	-0-	4639	4639	492	1	7197	2	N	45	22	8			65
							50	9									
09	3000	N	6150	-0-	3150	7789	406	1	5708	2	N	33	9	8			89
							36	9									
10	13564	X	5775	-0-	-7789	-0-	307	1	5432	2	N	33	7	8			115
							36	9									
*11	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	348	1	5521	2	N	11	11	8			115
							12	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

06	4230	X	3849	-0-	-381	-0-	329	1	3519	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
07	4340	X	4195	-0-	-145	-0-	346	1	3846	2	Y	3	3	8			33
							3	9									
08	4247	X	4141	-0-	-106	-0-	340	1	3799	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
09	4080	X	3887	-0-	-193	-0-	319	1	3566	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
10	4185	X	3833	-0-	-352	-0-	307	1	3524	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
11	4050	X	3706	-0-	-344	-0-	335	1	3369	2	Y	2	2	8			33
							2	9									

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		21	-0-	21	21	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
*11	133	X	112	-0-	-21	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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. 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
06	5220	X	4375	-0-		-845	-0-	374	1	4000	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	5394	X	4702	-0-		-692	-0-	387	1	4312	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
08	5115	X	4782	-0-		-333	-0-	393	1	4387	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
09	4950	X	4394	-0-		-556	-0-	360	1	4032	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
10	4898	X	4421	-0-		-477	-0-	355	1	4064	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
11	4620	X	4054	-0-		-566	-0-	367	1	3685	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214216 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10364 - 10574

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

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
06	2760	X	2656	-0-		-104	-0-	667	1	1660	2	Y	299	353	1			88
								329	9									
07	2852	X	2391	-0-		-461	-0-	690	1	1365	2	Y	305	346	1			47
								336	9									
08	2640	X	2640	-0-		-0-	-0-	713	1	1566	2	Y	328	347	1	1	8	27
								361	9									
09	2670	X	2044	-0-		-626	-0-	667	1	1126	2	Y	228	172	1	1	8	82
								251	9									
10	2759	X	2327	-0-		-432	-0-	644	1	1463	2	Y	200	171	1	1	8	110
								220	9									
*11	3007	X	3007	-0-		-0-	-0-	667	1	1903	2	Y	397	328	1	1	8	178
								437	9									

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. 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
06	2460	X	2311	-0-		-149	-0-	147	1	2163	2	N	1	1	8			28
								1	9									
07	2585	X	2585	-0-		-0-	-0-	164	1	2419	2	N	2	2	8			28
								2	9									
08	3100	X	1654	-0-		-1446	-0-	106	1	1547	2	N	1	1	8			28
								1	9									
09	3000	X	2214	-0-		-786	-0-	147	1	2065	2	N	2	2	8			28
								2	9									
10	3100	X	2070	-0-		-1030	-0-	111	1	1957	2	N	2	2	8			28
								2	9									
11	2490	X	2148	-0-		-342	-0-	126	1	2000	2	N	20	1	8			47
								22	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	110	1	1615	2	N	137					157
							151	9									
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	114	1	1690	2	N	-0-					157
08	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	113	1	1651	2	N	-0-					157
09	1890	N	1662	-0-	-228	-0-	110	1	1552	2	N	-0-					157
10	1798	N	1444	-0-	-354	-0-	77	1	1367	2	N	-0-					157
11	1710	N	1477	-0-	-233	-0-	88	1	1389	2	N	-0-					157

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
06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	323	1	2603	2	N	2	2	8			43
							2	9									
07	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	321	1	3194	2	N	-0-					43
08	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	408	1	3142	2	N	-0-					43
09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	325	1	3244	2	N	19					62
							21	9									
10	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	336	1	3357	2	N	-0-					62
*11	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	338	1	3365	2	N	18					80
							20	9									

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
06	2670	X	2447	-0-	-223	-0-	123	1	2323	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
07	2697	X	2436	-0-	-261	-0-	121	1	2314	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
08	2666	X	2331	-0-	-335	-0-	112	1	2217	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
09	2520	X	2275	-0-	-245	-0-	116	1	2157	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
10	2604	X	2331	-0-	-273	-0-	121	1	2208	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
11	2460	X	2210	-0-	-250	-0-	115	1	2094	2	Y	1	1	8			32
							1	9									

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
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	71	1	490	2	N	-0-					25
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	79	1	465	2	N	-0-					25
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	101	1	603	2	N	-0-					25
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	84	1	557	2	N	-0-					25
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	81	1	563	2	N	-0-					25
11	690	N	354	-0-	-336	-0-	47	1	307	2	N	-0-					25

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
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	89	1	613	2	Y	-0-					107
07	558	N	553	-0-	-5	-0-	81	1	472	2	Y	-0-					107
08	1767	X	552	-0-	-1215	-0-	79	1	473	2	Y	-0-					107
09	1710	X	529	-0-	-1181	-0-	69	1	460	2	Y	-0-					107
10	1767	X	552	-0-	-1215	-0-	69	1	483	2	Y	-0-					107
*11	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	134	1	865	2	Y	12	50	1	2	8	67
							13	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	1410	N	1179	-0-	-231	-0-	149	1	1030	2	Y	-0-					39
07	1302	N	1083	-0-	-219	-0-	158	1	925	2	Y	-0-					39
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	173	1	1028	2	Y	-0-					39
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	165	1	1093	2	Y	1	1	8			39
							1	9									
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	174	1	1212	2	Y	-0-					39
*11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	173	1	1118	2	Y	-0-	39	1			-0-

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
06	2010	N	1752	-0-	-258	-0-	111	1	1634	2	N	6	6	8			80
							7	9									
07	2077	N	1973	-0-	-104	-0-	125	1	1845	2	N	3	3	8			80
							3	9									
08	1767	N	1368	-0-	-399	-0-	87	1	1278	2	N	3	3	8			80
							3	9									
09	1740	N	1362	-0-	-378	-0-	90	1	1270	2	N	2	2	8			80
							2	9									
10	1984	N	1448	-0-	-536	-0-	77	1	1369	2	N	2	2	8			80
							2	9									
*11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	88	1	1400	2	N	8	8	8			80
							9	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
06	1320	N	993	-0-	-327	-0-	63	1	929	2	N	1	1	8			44
							1	9									
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	78	1	1151	2	N	2	2	8			44
							2	9									
08	651	N	639	-0-	-12	-0-	41	1	597	2	N	1	1	8			44
							1	9									
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	101	1	1421	2	N	3	3	8			44
							3	9									
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	70	1	1242	2	N	12	12	8			44
							13	9									
*11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	82	1	1294	2	N	8	8	8			44
							9	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
06	600	N	579	-0-	-21	-0-	37	1	542	2	N	-0-					64
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	39	1	580	2	N	-0-					64
08	589	N	545	-0-	-44	-0-	35	1	510	2	N	-0-					64
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	40	1	564	2	N	-0-					64
10	620	N	519	-0-	-101	-0-	28	1	491	2	N	-0-					64
*11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	51	1	817	2	N	4	4	8			64
							4	9									

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
06	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	270	1	3979	2	N	22	2	8			84
							24	9									
07	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	316	1	4679	2	N	91	1	8			174
							100	9									
08	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	303	1	4433	2	N	7	154	1			27
							8	9									
09	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	304	1	4270	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	214	1	3798	2	N	2	2	8			27
							2	9									
*11	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	212	1	3355	2	N	3	3	8			27
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 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
06	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	65	1	952	2	N	-0-					75
07	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	72	1	1063	2	N	-0-					75
08	1023	N	578	-0-	-445	-0-	37	1	541	2	N	-0-					75
09	1020	N	970	-0-	-50	-0-	64	1	906	2	N	-0-					75
10	1147	N	823	-0-	-324	-0-	44	1	779	2	N	-0-					75
*11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	50	1	789	2	N	-0-					75

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					23
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636

06	3090	X	2616	-0-	-474	-0-	2614	2	2	9	N	2	2	8			50
07	3193	X	2964	-0-	-229	-0-	2964	2			N	-0-					50
08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					50
09	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2932	2	9	9	N	8					58
10	2976	X	2882	-0-	-94	-0-	2882	2			N	-0-					58
11	2880	X	2771	-0-	-109	-0-	2719	2	52	9	N	47					105

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	157	1	2317	2	N	2	2	8			157
							2	9									
07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	167	1	2467	2	N	2	2	8			157
							2	9									
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	152	1	2223	2	N	3	3	8			157
							3	9									
09	2430	N	2427	-0-	-3	-0-	161	1	2265	2	N	1	1	8			157
							1	9									
10	2511	N	2214	-0-	-297	-0-	118	1	2094	2	N	2	2	8			157
							2	9									
11	2310	N	1811	-0-	-499	-0-	107	1	1694	2	N	9	9	8			157
							10	9									

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

06	3330	X	3104	-0-	-226	-0-	195	1	2875	2	N	31	7	8			64
							34	9									
07	3162	X	3131	-0-	-31	-0-	198	1	2930	2	N	3	3	8			64
							3	9									
08	3162	X	2664	-0-	-498	-0-	170	1	2491	2	N	3	3	8			64
							3	9									
09	3090	X	2314	-0-	-776	-0-	153	1	2157	2	N	4	4	8			64
							4	9									
10	3193	X	2493	-0-	-700	-0-	133	1	2354	2	N	5	5	8			64
							6	9									
11	3090	X	2954	-0-	-136	-0-	175	1	2770	2	N	8	8	8			64
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	3090	X	2910	-0-	-180	-0-	2909	2	1	9	N	1	1	8			160
07	3193	X	2599	-0-	-594	-0-	2599	2			N	-0-					160
08	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					160
09	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2367	2	55	9	N	50					210
10	3162	X	2455	-0-	-707	-0-	2455	2			N	-0-					210
11	2910	X	2582	-0-	-328	-0-	2549	2	33	9	N	30					240

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

06	3150	X	2941	-0-	-209	-0-	148	1	2792	2	N	1	1	8			129
							1	9									
07	3162	X	2981	-0-	-181	-0-	148	1	2829	2	N	4	4	8			129
							4	9									
08	3131	X	2778	-0-	-353	-0-	133	1	2631	2	N	13	2	8			140
							14	9									
09	3030	X	2642	-0-	-388	-0-	135	1	2505	2	N	2	2	8			140
							2	9									
10	3131	X	2900	-0-	-231	-0-	150	1	2747	2	N	3	3	8			140
							3	9									
11	2940	X	2860	-0-	-80	-0-	149	1	2709	2	N	2	2	8			140
							2	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

06	2820	X	181	-0-	-2639	-0-	13	2	168	9	Y	153	151	1			27
07	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4892	2	4	9	Y	4	4	8			27
08	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4004	2	1	9	Y	1	1	8			27
09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3360	2	2	9	Y	2	2	8			27
10	3348	X	2934	-0-	-414	-0-	2931	2	3	9	Y	3	3	8			27
11	3240	X	2900	-0-	-340	-0-	2896	2	4	9	Y	4	4	8			27

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672

06	1440	N	1105	-0-	-335	-0-	70	1	1035	2	Y	-0-					6
07	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	83	1	1220	2	Y	-0-					6
08	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	82	1	1196	2	Y	-0-					6
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	84	1	1176	2	Y	-0-					6
10	1302	N	1103	-0-	-199	-0-	59	1	1044	2	Y	-0-					6
11	1230	N	1060	-0-	-170	-0-	63	1	997	2	Y	-0-					6

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409

06	4020	X	3287	-0-	-733	-0-	209	1	3074	2	N	4	4	8			55
							4	9									
07	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	229	1	3382	2	N	3	3	8			55
							3	9									
08	3875	X	3695	-0-	-180	-0-	236	1	3451	2	N	7	7	8			55
							8	9									
09	3750	X	3431	-0-	-319	-0-	228	1	3201	2	N	2	2	8			55
							2	9									
10	3875	X	3125	-0-	-750	-0-	167	1	2956	2	N	2	2	8			55
							2	9									
11	3570	X	2882	-0-	-688	-0-	171	1	2708	2	N	3	3	8			55
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	138	1 4 9	2031	2	N	4	4	8			35
07	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	158	1 3 9	2339	2	N	3	3	8			35
08	2449	X	2208	-0-	-241	-0-	141	1 1 9	2066	2	N	1	1	8			35
09	2370	X	2001	-0-	-369	-0-	133	1 2 9	1866	2	N	2	2	8			35
10	2511	X	1878	-0-	-633	-0-	100	1 2 9	1776	2	N	2	2	8			35
11	2430	X	1729	-0-	-701	-0-	102	1 8 9	1619	2	N	7	7	8			35

MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830

06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	47	1	551	2	Y	-0-					32
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	35	1	496	2	Y	-0-					32
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	37	1 1 9	519	2	Y	1	1	8			32
09	600	N	455	-0-	-145	-0-	33	1 1 9	421	2	Y	1	1	8			32
10	527	N	429	-0-	-98	-0-	26	1 1 9	402	2	Y	1	1	8			32
11	510	N	325	-0-	-185	-0-	22	1 1 9	302	2	Y	1	1	8			32

WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856

06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	178	1 1 9	2107	2	N	1	1	8			98
07	2387	N	2164	-0-	-223	-0-	142	1 6 9	2016	2	N	5	5	8			98
08	2294	N	2136	-0-	-158	-0-	143	1 2 9	1991	2	N	2	2	8			98
09	2280	N	1948	-0-	-332	-0-	142	1 3 9	1803	2	N	3	3	8			98
10	2170	N	2061	-0-	-109	-0-	127	1 3 9	1931	2	N	3	3	8			98
11	1950	N	1780	-0-	-170	-0-	120	1 3 9	1657	2	N	3	3	8			98

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	120	1	1414	2	N	-0-					28
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	103	1 1 9	1466	2	N	1	1	8			28
08	1705	N	1245	-0-	-460	-0-	83	1	1162	2	N	-0-					28
09	1530	N	1308	-0-	-222	-0-	96	1	1212	2	N	-0-					28
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	103	1	1568	2	N	-0-					28
*11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	106	1 1 9	1464	2	N	1	1	8			28

CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808

06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	89	1	103	2	Y	-0-					35
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	17	1	19	2	Y	-0-					35
08	155	X	41	-0-	-114	-0-	19	1	22	2	Y	-0-					35
09	180	X	34	-0-	-146	-0-	11	1	23	2	Y	-0-	35	1			-0-
10	186	X	138	-0-	-48	-0-	43	1	95	2	Y	-0-					-0-
11	180	X	86	-0-	-94	-0-	31	1	55	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	3630	X	3451	-0-	-179	-0-	288	1	3161	2	N	2	2	8			167
							2	9									
07	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	297	1	3581	2	N	-0-					167
08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	269	1	3219	2	N	-0-					167
09	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	298	1	3498	2	N	53					220
							58	9									
10	3875	X	3731	-0-	-144	-0-	291	1	3439	2	N	1	176	1			45
							1	9									
11	3750	X	3702	-0-	-48	-0-	283	1	3397	2	N	20					65
							22	9									

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
06	2640	X	1571	-0-	-1069	-0-	200	1	1356	2	N	14	1	8			55
							15	9									
07	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					55
08	3100	N	5514	-0-	2414	2414	687	1	4647	2	N	164	167	1	2	8	50
							180	9									
09	3000	N	5230	-0-	2230	4644	599	1	4447	2	N	167	170	1	1	8	46
							184	9									
10	3100	N	5131	-0-	2031	6675	582	1	4548	2	N	1	1	8			46
							1	9									
*11	11494	X	4819	-0-	-6675	-0-	549	1	4139	2	N	119	1	8			164
							131	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	1590	N	1463	-0-	-127	-0-	114	1	1349	2	N	-0-					150
07	1829	N	1795	-0-	-34	-0-	118	1	1677	2	N	-0-					150
08	2170	N	1575	-0-	-595	-0-	105	1	1469	2	N	1	1	8			150
							1	9									
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	111	1	1399	2	N	1	1	8			150
							1	9									
10	1798	N	1461	-0-	-337	-0-	90	1	1370	2	N	1	1	8			150
							1	9									
*11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	118	1	1633	2	N	1	1	8			150
							1	9									

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
06	3930	X	226	-0-	-3704	-0-	18	1	208	2	Y	-0-					30
07	4061	X	2360	-0-	-1701	-0-	155	1	2202	2	Y	3	3	8			30
							3	9									
08	2542	X	1958	-0-	-584	-0-	131	1	1827	2	Y	-0-					30
09	2340	X	1502	-0-	-838	-0-	110	1	1391	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
10	2356	X	2058	-0-	-298	-0-	127	1	1930	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
11	2280	X	1915	-0-	-365	-0-	129	1	1785	2	Y	1	1	8			30
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	232	1	1575	2	N	-0-					80
07	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	268	1	1602	2	N	-0-					80
08	2325	N	1913	-0-	-412	-0-	246	1	1666	2	N	1	1	8			80
							1	9									
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	246	1	1827	2	N	-0-					80
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	220	1	1721	2	N	12	67	1			25
							13	9									
11	1860	N	1689	-0-	-171	-0-	198	1	1491	2	N	-0-					25

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
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	134	1	1588	2	N	-0-					115
07	1488	N	1231	-0-	-257	-0-	81	1	1150	2	N	-0-					115
08	1302	N	1002	-0-	-300	-0-	67	1	935	2	N	-0-					115
09	1710	N	1056	-0-	-654	-0-	77	1	979	2	N	-0-					115
10	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	71	1	1075	2	N	-0-					115
*11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	83	1	1149	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
06	1590	N	1396	-0-	-194	-0-	109	1	1287	2	Y	-0-					52
07	1891	N	1552	-0-	-339	-0-	100	1	1418	2	Y	31	2	8			81
							34	9									
08	1643	N	1321	-0-	-322	-0-	86	1	1207	2	Y	25	1	8			105
							28	9									
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	120	1	1521	2	Y	7	89	1	2	8	21
							8	9									
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	102	1	1555	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
*11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	108	1	1498	2	Y	-0-					21

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
06	2040	X	1759	-0-	-281	-0-	148	1	1610	2	N	1	1	8			67
							1	9									
07	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	171	1	2062	2	N	-0-					67
08	1900	N	2151	-0-	251	251	162	1	1989	2	N	-0-					67
09	2438	N	2187	-0-	-251	-0-	168	1	1978	2	N	37					104
							41	9									
10	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	167	1	2006	2	N	-0-					104
*11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	174	1	1946	2	N	18					122
							20	9									

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
06	2970	X	2400	-0-	-570	-0-	52	1	2282	2	N	60	1	8			161
							66	9									
07	2728	X	2571	-0-	-157	-0-	221	1	2348	2	N	2	2	8			161
							2	9									
08	2728	X	1681	-0-	-1047	-0-	147	1	1533	2	N	1	1	8			161
							1	9									
09	2640	X	2110	-0-	-530	-0-	158	1	1951	2	N	1	1	8			161
							1	9									
10	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	207	1	2455	2	N	20	4	8			177
							22	9									
11	2490	X	2054	-0-	-436	-0-	169	1	1885	2	N	-0-					177

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	75	1	1097	2	N	6	6	8			26
							7	9									
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	88	1	1295	2	N	3	3	8			26
							3	9									
08	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	74	1	1079	2	N	3	3	8			26
							3	9									
09	1170	N	1056	-0-	-114	-0-	70	1	986	2	N	-0-					26
10	1395	N	1034	-0-	-361	-0-	55	1	976	2	N	3	3	8			26
							3	9									
11	1110	N	974	-0-	-136	-0-	58	1	912	2	N	4	4	8			26
							4	9									

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
06	1110	N	634	-0-	-476	-0-	295	1	339	2	Y	-0-					114
07	1054	N	624	-0-	-430	-0-	302	1	322	2	Y	-0-					114
08	744	N	620	-0-	-124	-0-	287	1	333	2	Y	-0-					114
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	449	1	942	2	Y	58	146	1			26
							64	9									
10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	707	1	1541	2	Y	-0-					26
*11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	686	1	1194	2	Y	-0-					26

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
06	2610	X	1439	-0-	-1171	-0-	99	1	1339	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
07	2697	X	2099	-0-	-598	-0-	136	1	1963	2	Y	-0-					15
08	3193	X	2537	-0-	-656	-0-	165	1	2368	2	Y	4	4	8			15
							4	9									
09	3000	X	2570	-0-	-430	-0-	162	1	2407	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
10	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	155	1	2221	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
11	2460	X	2165	-0-	-295	-0-	147	1	2017	2	Y	1	1	8			15
							1	9									

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
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	148	1	475	2	N	-0-					177
07	744	N	650	-0-	-94	-0-	192	1	458	2	N	-0-					177
08	775	N	324	-0-	-451	-0-	107	1	217	2	N	-0-					177
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	116	1	653	2	N	-0-	145	1			32
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	125	1	819	2	N	-0-					32
*11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	134	1	670	2	N	-0-					32

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
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	117	1	1721	2	N	10					115
							11	9									
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	102	1	1511	2	N	-0-					115
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	108	1	1584	2	N	-0-					115
09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	139	1	1957	2	N	-0-					115
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	88	1	1563	2	N	-0-					115
*11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	65	1	1028	2	N	-0-					115

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	2640	X	2527	-0-	-113	-0-	161	1	2364	2	N	2	168	1	1	8	25
							2	9									
07	2728	X	2650	-0-	-78	-0-	168	1	2480	2	N	2	2	8			25
							2	9									
08	2666	N	2314	-0-	-352	-0-	148	1	2164	2	N	2	2	8			25
							2	9									
09	2520	N	2508	-0-	-12	-0-	166	1	2341	2	N	1	1	8			25
							1	9									
10	2635	N	2346	-0-	-289	-0-	125	1	2215	2	N	5	5	8			25
							6	9									
*11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	135	1	2143	2	N	1	1	8			25
							1	9									

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
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	63	1	930	2	N	-0-					30
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	56	1	831	2	N	-0-					30
08	961	N	651	-0-	-310	-0-	42	1	609	2	N	-0-					30
09	990	N	843	-0-	-147	-0-	56	1	787	2	N	-0-					30
10	899	N	807	-0-	-92	-0-	43	1	764	2	N	-0-					30
*11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	44	1	694	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
06	1800	N	883	-0-	-917	-0-	69	1	814	2	Y	-0-					48
07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	157	1	2220	2	Y	31					79
							34	9									
08	3100	X	2174	-0-	-926	-0-	143	1	2002	2	Y	26					105
							29	9									
09	3000	X	1494	-0-	-1506	-0-	109	1	1378	2	Y	6	88	1			23
							7	9									
10	3100	X	1746	-0-	-1354	-0-	108	1	1638	2	Y	-0-					23
11	2340	X	1284	-0-	-1056	-0-	86	1	1198	2	Y	-0-					23

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
06	3360	X	3015	-0-	-345	-0-	190	1	2789	2	N	33	180	1			94
							36	9									
07	3503	X	2920	-0-	-583	-0-	185	1	2735	2	N	-0-					94
08	3503	X	2965	-0-	-538	-0-	190	1	2775	2	N	-0-					94
09	3390	X	3001	-0-	-389	-0-	199	1	2802	2	N	-0-					94
10	3131	X	2571	-0-	-560	-0-	137	1	2433	2	N	1	1	8			94
							1	9									
11	3030	X	2613	-0-	-417	-0-	152	1	2416	2	N	41	1	8			134
							45	9									

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
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	206	1	3029	2	N	1	1	8			140
							1	9									
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	217	1	3211	2	N	3	3	8			140
							3	9									
08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	212	1	3097	2	N	1	1	8			140
							1	9									
09	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	191	1	2686	2	N	1	1	8			140
							1	9									
10	2914	X	2830	-0-	-84	-0-	151	1	2676	2	N	3	3	8			140
							3	9									
11	2820	X	2598	-0-	-222	-0-	154	1	2442	2	N	2	2	8			140
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	24	1	702	2	N	1	1	8			70
							1	9									
07	806	N	728	-0-	-78	-0-	25	1	678	2	N	23	3	8			90
							25	9									
08	558	N	351	-0-	-207	-0-	14	1	335	2	N	2	2	8			90
							2	9									
09	720	N	665	-0-	-55	-0-	25	1	593	2	N	43	3	8			130
							47	9									
10	713	N	612	-0-	-101	-0-	23	1	583	2	N	5	5	8			130
							6	9									
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	415	2	N	1	1	8			130
							1	9									

MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458

06	3930	X	3555	-0-	-375	-0-	117	1	3435	2	N	3	1	8			69
							3	9									
07	4061	X	3274	-0-	-787	-0-	117	1	3154	2	N	3	3	8			69
							3	9									
08	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	104	1	2467	2	N	-0-					69
09	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	93	1	2168	2	N	1	1	8			69
							1	9									
10	3317	X	2720	-0-	-597	-0-	103	1	2615	2	N	2	2	8			69
							2	9									
11	3210	X	2616	-0-	-594	-0-	118	1	2497	2	N	1	1	8			69
							1	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506

06	3150	X	2778	-0-	-372	-0-	177	1	2597	2	N	4	4	8			27
							4	9									
07	3255	X	2175	-0-	-1080	-0-	138	1	2036	2	N	1	1	8			27
							1	9									
08	3193	X	2227	-0-	-966	-0-	142	1	2081	2	N	4	4	8			27
							4	9									
09	3090	X	2106	-0-	-984	-0-	140	1	1964	2	N	2	2	8			27
							2	9									
10	3069	X	2035	-0-	-1034	-0-	109	1	1922	2	N	4	4	8			27
							4	9									
11	2790	X	1891	-0-	-899	-0-	112	1	1771	2	N	7	7	8			27
							8	9									

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

06	210	N	171	-0-	-39	-0-	4	1	167	2	N	-0-					137
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	243	2	N	-0-					137
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	43	1	445	2	N	-0-					137
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	63	1	784	2	N	-0-					137
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	51	1	602	2	N	-0-					137
11	480	N	89	-0-	-391	-0-	7	1	81	2	N	1	1	8			137
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	213	1	686	2	N	-0-					132
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	239	1	570	2	N	18					150
							20	9									
08	775	N	389	-0-	-386	-0-	128	1	261	2	N	-0-					150
09	900	N	788	-0-	-112	-0-	116	1	650	2	N	20	143	1			27
							22	9									
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	112	1	733	2	N	-0-					27
*11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	140	1	698	2	N	-0-					27

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
06	1050	N	208	-0-	-842	-0-	18	1	190	2	N	-0-					92
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	225	1	1760	2	N	3	3	8			92
							3	9									
08	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	252	1	2462	2	N	11	3	8			100
							12	9									
09	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	270	1	2602	2	N	5	5	8			100
							6	9									
10	3100	N	3186	-0-	86	86	279	1	2903	2	N	4	4	8			100
							4	9									
*11	3000	N	3265	-0-	265	351	270	1	2983	2	N	11	11	8			100
							12	9									

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
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	158	1	1870	2	N	-0-					25
07	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	170	1	2408	2	N	1	1	8			25
							1	9									
08	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	195	1	2727	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	2040	N	1931	-0-	-109	-0-	141	1	1790	2	N	-0-					25
10	2573	N	2160	-0-	-413	-0-	133	1	2026	2	N	1	1	8			25
							1	9									
11	2670	N	2114	-0-	-556	-0-	142	1	1972	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
06	2730	X	2526	-0-	-204	-0-	855	1	1649	2	Y	20					55
							22	9									
07	2883	X	2650	-0-	-233	-0-	930	1	1699	2	Y	19					74
							21	9									
08	2883	X	2781	-0-	-102	-0-	900	1	1859	2	Y	20					94
							22	9									
09	2790	X	2466	-0-	-324	-0-	900	1	1557	2	Y	8					102
							9	9									
10	2852	X	2559	-0-	-293	-0-	930	1	1620	2	Y	8					110
							9	9									
11	2700	X	2456	-0-	-244	-0-	900	1	1548	2	Y	7					117
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	3630	X	3241	-0-	-389	-0-	206	1	3034	2	N	1	1	8			140
							1	9									
07	3565	X	3211	-0-	-354	-0-	203	1	3005	2	N	3	3	8			140
							3	9									
08	3565	X	3394	-0-	-171	-0-	214	1	3135	2	N	41	1	8			180
							45	9									
09	3360	X	3191	-0-	-169	-0-	210	1	2953	2	N	25	175	1	2	8	28
							28	9									
10	3348	X	2850	-0-	-498	-0-	152	1	2695	2	N	3	3	8			28
							3	9									
11	3270	X	2697	-0-	-573	-0-	160	1	2534	2	N	3	3	8			28
							3	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482

06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	58	1	848	2	N	8					77
							9	9									
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	65	1	954	2	N	1	1	8			77
							1	9									
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	63	1	923	2	N	-0-					77
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	60	1	841	2	N	1	1	8			77
							1	9									
10	930	N	842	-0-	-88	-0-	45	1	797	2	N	-0-					77
11	900	N	707	-0-	-193	-0-	42	1	665	2	N	-0-					77

YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	43	1	1280	2	N	1	1	8			110
							1	9									
07	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	45	1	1216	2	N	3	3	8			110
							3	9									
08	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	47	1	1114	2	N	1	1	8			110
							1	9									
09	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	53	1	1234	2	N	3	3	8			110
							3	9									
10	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	44	1	1115	2	N	1	1	8			110
							1	9									
11	1110	N	756	-0-	-354	-0-	34	1	721	2	N	1	1	8			110
							1	9									

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	264	1	1792	2	N	-0-					27
07	1922	N	1653	-0-	-269	-0-	237	1	1415	2	N	1					28
							1	9									
08	2170	N	1687	-0-	-483	-0-	217	1	1469	2	N	1	1	8			28
							1	9									
09	2070	N	1370	-0-	-700	-0-	162	1	1207	2	N	1	1	8			28
							1	9									
10	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	180	1	1410	2	N	1	1	8			28
							1	9									
*11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	195	1	1472	2	N	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 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
06	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	737	1	3441	2	Y	80					124
							88	9									
07	4526	X	4332	-0-	-194	-0-	585	1	3737	2	Y	9					133
							10	9									
08	4712	X	4296	-0-	-416	-0-	694	1	3551	2	Y	46					179
							51	9									
09	4560	X	3900	-0-	-660	-0-	781	1	3118	2	Y	1	152	1			28
							1	9									
10	4712	X	4504	-0-	-208	-0-	926	1	3577	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
11	4260	X	4054	-0-	-206	-0-	848	1	3205	2	Y	1	1	8			28
							1	9									

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 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
06	690	N	563	-0-	-127	-0-	133	1	430	2	N	-0-					114
07	713	N	30	-0-	-683	-0-	9	1	21	2	N	-0-					114
08	713	N	35	-0-	-678	-0-	11	1	23	2	N	1					115
							1	9									
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	318	1	1785	2	N	43	3	8			155
							47	9									
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	321	1	2113	2	N	7	2	8			160
							8	9									
*11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	237	1	1179	2	N	9					169
							10	9									

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 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
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					153
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					153
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					153
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	130	1			24

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
06	2130	N	1947	-0-	-183	-0-	152	1	1794	2	N	1	1	8			160
							1	9									
07	2294	N	2174	-0-	-120	-0-	143	1	2030	2	N	1	1	8			160
							1	9									
08	2294	N	2263	-0-	-31	-0-	151	1	2111	2	N	1	1	8			160
							1	9									
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	154	1	1956	2	N	1	1	8			160
							1	9									
10	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	142	1	2159	2	N	1	1	8			160
							1	9									
*11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	144	1	2002	2	N	1	1	8			160
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	1560	N	1091	-0-	-469	-0-	85	1	1005	2	N	1	1	8			34
							1	9									
07	1736	N	1248	-0-	-488	-0-	82	1	1166	2	N	-0-					34
08	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	90	1	1252	2	N	1	1	8			34
							1	9									
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	117	1	1477	2	N	1	1	8			34
							1	9									
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	91	1	1374	2	N	1	1	8			34
							1	9									
*11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	95	1	1319	2	N	-0-					34

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
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	141	1	2077	2	N	4	4	8			45
							4	9									
07	2263	N	2162	-0-	-101	-0-	137	1	2022	2	N	3	3	8			45
							3	9									
08	2201	N	2151	-0-	-50	-0-	137	1	2008	2	N	5	5	8			45
							6	9									
09	2190	N	2052	-0-	-138	-0-	136	1	1915	2	N	1	1	8			45
							1	9									
10	2170	N	1607	-0-	-563	-0-	86	1	1518	2	N	3	3	8			45
							3	9									
11	2070	N	1882	-0-	-188	-0-	111	1	1763	2	N	7	7	8			45
							8	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
06	2550	N	1883	-0-	-667	-0-	120	1	1762	2	N	1	1	8			166
							1	9									
07	2418	N	2199	-0-	-219	-0-	139	1	2054	2	N	5	5	8			166
							6	9									
08	2356	N	2153	-0-	-203	-0-	138	1	2012	2	N	3	3	8			166
							3	9									
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	133	1	1875	2	N	3	3	8			166
							3	9									
10	2201	N	1953	-0-	-248	-0-	104	1	1842	2	N	6	6	8			166
							7	9									
11	2070	N	1965	-0-	-105	-0-	115	1	1827	2	N	21	1	8			186
							23	9									

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
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	224	1	3299	2	N	118	10	8			135
							130	9									
07	3472	X	2923	-0-	-549	-0-	185	1	2737	2	N	1	1	8			135
							1	9									
08	3472	X	3228	-0-	-244	-0-	206	1	3008	2	N	13	8	8			140
							14	9									
09	3660	X	3355	-0-	-305	-0-	222	1	3115	2	N	16	6	8			150
							18	9									
10	3782	X	2966	-0-	-816	-0-	158	1	2804	2	N	4	4	8			150
							4	9									
11	3660	X	2982	-0-	-678	-0-	176	1	2798	2	N	7	7	8			150
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	2580	X	1	-0-	-2579	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1395	X	384	-0-	-1011	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	77	-0-	-202	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	91	-0-	-281	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	187	1	2204	2	N	-0-					100
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	144	1	2044	2	N	2	2	8			100
							2	9									
08	2852	N	2420	-0-	-432	-0-	162	1	2257	2	N	1	1	8			100
							1	9									
09	2400	N	2159	-0-	-241	-0-	158	1	2001	2	N	-0-					100
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	137	1	2076	2	N	1	1	8			100
							1	9									
11	2940	X	2260	-0-	-680	-0-	152	1	2108	2	N	-0-					100

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

06	1740	N	1475	-0-	-265	-0-	94	1	1375	2	N	5	5	8			102
							6	9									
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	106	1	1568	2	N	1	1	8			102
							1	9									
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	113	1	1649	2	N	6	6	8			102
							7	9									
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	106	1	1491	2	N	2	2	8			102
							2	9									
10	1674	N	1444	-0-	-230	-0-	77	1	1363	2	N	4	4	8			102
							4	9									
11	1710	N	1549	-0-	-161	-0-	92	1	1453	2	N	4	4	8			102
							4	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

06	1620	N	1441	-0-	-179	-0-	92	1	1348	2	N	1	1	8			92
							1	9									
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	103	1	1523	2	N	2	2	8			92
							2	9									
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	103	1	1513	2	N	1	1	8			92
							1	9									
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	107	1	1499	2	N	2	2	8			92
							2	9									
10	1643	N	1467	-0-	-176	-0-	78	1	1386	2	N	3	3	8			92
							3	9									
11	1560	N	1426	-0-	-134	-0-	84	1	1340	2	N	2	2	8			92
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	990	N	534	-0-	-456	-0-	42	1	492	2	N	-0-					32
07	1116	N	626	-0-	-490	-0-	41	1	585	2	N	-0-					32
08	1147	N	598	-0-	-549	-0-	40	1	558	2	N	-0-					32
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	69	1	873	2	N	-0-					32
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	62	1	937	2	N	-0-					32
*11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	63	1	868	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
06	1500	N	1400	-0-	-100	-0-	1400	2			N	-0-					108
07	1705	N	1549	-0-	-156	-0-	1549	2			N	-0-					108
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					108
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					108
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					108
*11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1732	2	69	9	N	63	144	1			27

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
06	4920	X	4771	-0-	-149	-0-	521	1	4249	2	N	1	1	8			104
							1	9									
07	5084	X	4671	-0-	-413	-0-	523	1	4147	2	N	1	1	8			104
							1	9									
08	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	504	1	3987	2	N	1	1	8			104
							1	9									
09	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	463	1	3726	2	N	1	1	8			104
							1	9									
10	4650	X	4120	-0-	-530	-0-	433	1	3686	2	N	1	1	8			104
							1	9									
11	4500	X	3938	-0-	-562	-0-	428	1	3509	2	N	1	1	8			104
							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
06	4650	X	4376	-0-	-274	-0-	394	1	3970	2	N	11					132
							12	9									
07	4774	X	4355	-0-	-419	-0-	413	1	3940	2	N	2	2	8			132
							2	9									
08	4774	X	4357	-0-	-417	-0-	395	1	3954	2	N	7	7	8			132
							8	9									
09	4470	X	4064	-0-	-406	-0-	367	1	3687	2	N	9	9	8			132
							10	9									
10	4619	X	4364	-0-	-255	-0-	311	1	4040	2	N	12	12	8			132
							13	9									
11	4380	X	4064	-0-	-316	-0-	265	1	3791	2	N	7	7	8			132
							8	9									

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
06	2850	X	1711	-0-	-1139	-0-	133	1	1578	2	Y	-0-					62
07	2945	X	2150	-0-	-795	-0-	142	1	2008	2	Y	-0-					62
08	2790	X	2189	-0-	-601	-0-	146	1	2043	2	Y	-0-					62
09	2700	X	2220	-0-	-480	-0-	162	1	2057	2	Y	1	1	8			62
							1	9									
10	2480	X	2133	-0-	-347	-0-	132	1	2000	2	Y	1	1	8			62
							1	9									
11	2070	X	1959	-0-	-111	-0-	132	1	1826	2	Y	1	1	8			62
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558

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
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	125	1 8 9	1831	2	N	7	7	8			45
07	1736	N	1232	-0-	-504	-0-	78	1 3 9	1151	2	N	3	3	8			45
08	1736	N	1228	-0-	-508	-0-	78	1 10 9	1140	2	N	9	9	8			45
09	1680	N	978	-0-	-702	-0-	65	1 2 9	911	2	N	2	2	8			45
10	1240	N	774	-0-	-466	-0-	41	1 2 9	731	2	N	2	2	8			45
*11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	82	1 8 9	1295	2	N	7	4	8			48

MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430

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
06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	93	1 1 9	2730	2	N	1	1	8			159
07	3162	X	2670	-0-	-492	-0-	95	1 3 9	2572	2	N	3	3	8			159
08	3162	X	2816	-0-	-346	-0-	113	1 2 9	2701	2	N	2	2	8			159
09	3060	X	2455	-0-	-605	-0-	101	1 2 9	2352	2	N	2	2	8			159
10	2914	X	2857	-0-	-57	-0-	108	1 4 9	2745	2	N	4	4	8			159
11	2820	X	2494	-0-	-326	-0-	113	1 1 9	2380	2	N	1	1	8			159

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 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
06	3120	X	2443	-0-	-677	-0-	155	1 4 9	2284	2	N	4	4	8			104
07	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	204	1 6 9	3018	2	N	5	5	8			104
08	2945	X	2794	-0-	-151	-0-	178	1 9 9	2607	2	N	8	8	8			104
09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	189	1 2 9	2663	2	N	2	2	8			104
10	3224	X	2097	-0-	-1127	-0-	112	1 3 9	1982	2	N	3	3	8			104
11	3120	X	1785	-0-	-1335	-0-	106	1 4 9	1675	2	N	4	4	8			104

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

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
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	171	1 2 9	2018	2	N	2	2	8			115
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	172	1 72 9	1958	2	N	65					180
08	2604	N	1560	-0-	-1044	-0-	122	1	1438	2	N	-0-					180
09	2190	N	1743	-0-	-447	-0-	139	1	1604	2	N	-0-					180
10	2201	N	2109	-0-	-92	-0-	167	1	1942	2	N	-0-					180
*11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	135	1	1546	2	N	-0-					180

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	240	1	3534	2	N	4	4	8			47
							4	9									
07	3534	X	2425	-0-	-1109	-0-	153	1	2270	2	N	2	2	8			47
							2	9									
08	4402	X	2610	-0-	-1792	-0-	167	1	2440	2	N	3	3	8			47
							3	9									
09	4260	X	2400	-0-	-1860	-0-	159	1	2239	2	N	2	2	8			47
							2	9									
10	4402	X	1963	-0-	-2439	-0-	105	1	1856	2	N	2	2	8			47
							2	9									
11	3780	X	1123	-0-	-2657	-0-	66	1	1054	2	N	3	3	8			47
							3	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
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	135	1	1989	2	N	7	7	8			27
							8	9									
07	3100	N	3231	-0-	131	131	204	1	3023	2	N	4	4	8			27
							4	9									
08	3042	N	2911	-0-	-131	-0-	186	1	2717	2	N	7	7	8			27
							8	9									
09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	149	1	2102	2	N	4	4	8			27
							4	9									
10	2790	X	1337	-0-	-1453	-0-	71	1	1260	2	N	5	5	8			27
							6	9									
11	2700	X	1300	-0-	-1400	-0-	77	1	1214	2	N	8	8	8			27
							9	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
06	1410	N	1205	-0-	-205	-0-	1204	2	1	9	N	1	1	8			80
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					80
08	1457	N	1051	-0-	-406	-0-	1051	2			N	-0-					80
09	1200	N	1024	-0-	-176	-0-	1010	2	14	9	N	13					93
10	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	1353	2			N	-0-					93
*11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1444	2	24	9	N	22					115

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
06	2460	X	1761	-0-	-699	-0-	226	1	1535	2	Y	-0-					60
07	2542	X	879	-0-	-1663	-0-	126	1	753	2	Y	-0-					60
08	691	X	691	-0-	-0-	-0-	89	1	602	2	Y	-0-					60
09	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	205	1	1525	2	Y	-0-					60
10	2387	X	2212	-0-	-175	-0-	248	1	1941	2	Y	21	63	1			18
							23	9									
*11	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	222	1	1674	2	Y	4					22
							4	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
06	570	N	129	-0-	-441	-0-	10	1	118	2	N	1	1	8			130
							1	9									
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	88	1	1244	2	N	2	2	8			130
							2	9									
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	113	1	1574	2	N	-0-					130
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	84	1	1060	2	N	1	1	8			130
							1	9									
10	1333	N	914	-0-	-419	-0-	56	1	855	2	N	3	3	8			130
							3	9									
11	1530	N	749	-0-	-781	-0-	50	1	697	2	N	2	2	8			130
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	4440	X	3738	-0-	-702	-0-	237	1	3493	2	N	7	7	8			120
							8	9									
07	4433	X	3938	-0-	-495	-0-	249	1	3685	2	N	4	4	8			120
							4	9									
08	4433	X	3715	-0-	-718	-0-	237	1	3471	2	N	6	6	8			120
							7	9									
09	4290	X	3568	-0-	-722	-0-	236	1	3326	2	N	5	5	8			120
							6	9									
10	3937	X	3146	-0-	-791	-0-	168	1	2974	2	N	4	4	8			120
							4	9									
11	3810	X	2914	-0-	-896	-0-	173	1	2737	2	N	4	4	8			120
							4	9									

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
06	750	N	420	-0-	-330	-0-	24	1	355	2	N	37	3	8			95
							41	9									
07	1302	N	590	-0-	-712	-0-	37	1	552	2	N	1	1	8			95
							1	9									
08	806	N	487	-0-	-319	-0-	31	1	456	2	N	-0-					95
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	26	1	361	2	N	1	1	8			95
							1	9									
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	55	1	974	2	N	2	2	8			95
							2	9									
*11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	35	1	553	2	N	-0-					95

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
06	4470	X	4220	-0-	-250	-0-	268	1	3944	2	N	7	7	8			32
							8	9									
07	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	355	1	5250	2	N	6	6	8			32
							7	9									
08	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	317	1	4636	2	N	9	9	8			32
							10	9									
09	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	312	1	4385	2	N	3	3	8			32
							3	9									
10	5115	X	4149	-0-	-966	-0-	221	1	3922	2	N	5	5	8			32
							6	9									
11	4950	X	3805	-0-	-1145	-0-	225	1	3576	2	N	4	4	8			32
							4	9									

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
06	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	275	1	4047	2	N	31	178	1	14	8	45
							34	9									
07	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	296	1	4384	2	N	5	5	8			45
							6	9									
08	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	287	1	4194	2	N	8	8	8			45
							9	9									
09	4350	X	3697	-0-	-653	-0-	245	1	3450	2	N	2	2	8			45
							2	9									
10	4681	X	3460	-0-	-1221	-0-	185	1	3271	2	N	4	4	8			45
							4	9									
11	4530	X	3341	-0-	-1189	-0-	198	1	3137	2	N	5	5	8			45
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	105	1	1547	2	N	6	6	8			26
							7	9									
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	107	1	1589	2	N	2	2	8			26
							2	9									
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	105	1	1539	2	N	6	6	8			26
							7	9									
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	112	1	1582	2	N	3	3	8			26
							3	9									
10	1705	N	1368	-0-	-337	-0-	73	1	1293	2	N	2	2	8			26
							2	9									
11	1590	N	960	-0-	-630	-0-	57	1	902	2	N	1	1	8			26
							1	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

06	2460	N	366	-0-	-2094	-0-	366	2			N	-0-					92
07	3100	N	3390	-0-	290	290	3386	2	4	9	N	4	4	8			92
08	2669	N	2379	-0-	-290	-0-	2378	2	1	9	N	1	1	8			92
09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2246	2	3	9	N	3	3	8			92
10	3038	X	2311	-0-	-727	-0-	2309	2	2	9	N	2	2	8			92
11	2940	X	2065	-0-	-875	-0-	2061	2	4	9	N	4	4	8			92

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

06	3270	X	2963	-0-	-307	-0-	188	1	2766	2	N	8	8	8			87
							9	9									
07	3379	X	3189	-0-	-190	-0-	202	1	2986	2	N	1	1	8			87
							1	9									
08	3379	X	2968	-0-	-411	-0-	189	1	2769	2	N	9	9	8			87
							10	9									
09	3150	X	2814	-0-	-336	-0-	187	1	2625	2	N	2	2	8			87
							2	9									
10	3255	X	2848	-0-	-407	-0-	152	1	2688	2	N	7	7	8			87
							8	9									
11	3090	X	2410	-0-	-680	-0-	143	1	2264	2	N	3	3	8			87
							3	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

06	3000	N	3610	-0-	610	610	229	1	3373	2	N	7	7	8			112
							8	9									
07	1817	X	1207	-0-	-610	-0-	76	1	1130	2	N	1	1	8			112
							1	9									
08	1457	X	1195	-0-	-262	-0-	76	1	1116	2	N	3	3	8			112
							3	9									
09	1410	X	709	-0-	-701	-0-	47	1	662	2	N	-0-					112
10	1457	X	1452	-0-	-5	-0-	77	1	1371	2	N	4	4	8			112
							4	9									
*11	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	128	1	2035	2	N	84	160	1	9	8	27
							92	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2490	X	2459	-0-	-31	-0-	154	1	2260	2	N	41	10	8			115
							45	9									
07	2945	X	2607	-0-	-338	-0-	165	1	2436	2	N	5	5	8			115
							6	9									
08	2945	X	2266	-0-	-679	-0-	145	1	2113	2	N	7	7	8			115
							8	9									
09	2850	X	2194	-0-	-656	-0-	145	1	2045	2	N	4	4	8			115
							4	9									
10	2604	X	1738	-0-	-866	-0-	93	1	1642	2	N	3	3	8			115
							3	9									
11	2520	X	1871	-0-	-649	-0-	105	1	1663	2	N	94	8	8			201
							103	9									

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	155	1	4567	2	N	8	141	1	1	8	45
							9	9									
07	4898	X	4833	-0-	-65	-0-	172	1	4657	2	N	4	4	8			45
							4	9									
08	4898	X	4379	-0-	-519	-0-	177	1	4200	2	N	2	2	8			45
							2	9									
09	4740	X	4477	-0-	-263	-0-	183	1	4291	2	N	3	3	8			45
							3	9									
10	4898	X	4289	-0-	-609	-0-	163	1	4122	2	N	4	4	8			45
							4	9									
11	4740	X	2956	-0-	-1784	-0-	133	1	2823	2	N	-0-					45

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	210	1	3094	2	N	17	17	8			56
							19	9									
07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	228	1	3374	2	N	9	9	8			56
							10	9									
08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	222	1	3242	2	N	15	15	8			56
							17	9									
09	3330	X	2996	-0-	-334	-0-	198	1	2790	2	N	7	7	8			56
							8	9									
10	3627	X	2858	-0-	-769	-0-	152	1	2696	2	N	9	9	8			56
							10	9									
11	3510	X	2712	-0-	-798	-0-	160	1	2538	2	N	13	13	8			56
							14	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	3846	-0-	-474	-0-	244	1	3594	2	N	7	7	8			46
							8	9									
07	4309	X	4280	-0-	-29	-0-	271	1	4007	2	N	2	2	8			46
							2	9									
08	4309	X	4151	-0-	-158	-0-	265	1	3880	2	N	5	5	8			46
							6	9									
09	4050	X	3893	-0-	-157	-0-	258	1	3632	2	N	3	3	8			46
							3	9									
10	4278	X	3386	-0-	-892	-0-	181	1	3203	2	N	2	2	8			46
							2	9									
11	4140	X	3209	-0-	-931	-0-	190	1	3015	2	N	4	4	8			46
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	150	N	80	-0-	-70	-0-	3	1	77	2	N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-					32

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

06	120	N	119	-0-	-1	-0-	15	1	104	2	N	-0-					101
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	7	1	41	2	N	-0-					101
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	16	1	95	2	N	-0-					101
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	14	1	93	2	N	-0-					101
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	19	1	133	2	N	-0-					101
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	15	1	96	2	N	-0-					101

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

06	1380	X	954	-0-	-426	-0-	220	1	733	2	N	1	1	8			127
							1	9									
07	1395	X	1211	-0-	-184	-0-	308	1	902	2	N	1	1	8			127
							1	9									
08	1395	X	990	-0-	-405	-0-	220	1	769	2	N	1	1	8			127
							1	9									
09	1350	X	489	-0-	-861	-0-	308	1	179	2	N	2	2	8			127
							2	9									
10	1209	X	46	-0-	-1163	-0-	44	1	2	9	N	2	2	8			127
11	1170	X	519	-0-	-651	-0-	12	1	506	2	N	1	1	8			127
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602

06	6510	X	4978	-0-	-1532	-0-	569	1	4408	2	Y	1	1	8			77
							1	9									
07	6324	X	4573	-0-	-1751	-0-	549	1	4022	2	Y	2	2	8			77
							2	9									
08	6324	X	3754	-0-	-2570	-0-	466	1	3288	2	Y	-0-					77
09	6120	X	4260	-0-	-1860	-0-	494	1	3766	2	Y	-0-					77
10	5890	X	4304	-0-	-1586	-0-	505	1	3798	2	Y	1	1	8			77
							1	9									
11	4980	X	4050	-0-	-930	-0-	477	1	3573	2	Y	-0-					77

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

06	5970	X	5675	-0-	-295	-0-	285	1	5365	2	N	23	1	8			95
							25	9									
07	6107	X	5940	-0-	-167	-0-	294	1	5644	2	N	2	2	8			95
							2	9									
08	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	336	1	6646	2	N	59	6	8			148
							65	9									
09	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	376	1	6989	2	N	7	7	8			148
							8	9									
10	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	374	1	6835	2	N	6	6	8			148
							7	9									
*11	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	368	1	6670	2	N	4	4	8			148
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245895 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.10728 - 12125

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
06	1860	X	1459	-0-	-401	-0-	100	1	1358	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
07	1674	X	970	-0-	-704	-0-	63	1	906	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
08	1364	N	977	-0-	-387	-0-	64	1	913	2	Y	-0-					20
09	1470	N	1296	-0-	-174	-0-	82	1	1213	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	75	1	1083	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
11	960	N	877	-0-	-83	-0-	59	1	817	2	Y	1	1	8			20
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

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
06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	206	1	3832	2	N	1	1	8			48
							1	9									
07	4340	X	4195	-0-	-145	-0-	211	1	3981	2	N	3	3	8			48
							3	9									
08	4340	X	4246	-0-	-94	-0-	221	1	4013	2	N	11	2	8			57
							12	9									
09	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	207	1	3993	2	N	3	3	8			57
							3	9									
10	4185	X	3703	-0-	-482	-0-	200	1	3502	2	N	1	1	8			57
							1	9									
11	4110	X	3360	-0-	-750	-0-	210	1	3148	2	N	2	2	8			57
							2	9									

GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874

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
06	3000	N	3728	-0-	728	728	256	1	3471	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
07	3100	N	4216	-0-	1116	1844	273	1	3942	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
08	5518	X	3674	-0-	-1844	-0-	240	1	3434	2	Y	-0-					20
09	3720	X	3719	-0-	-1	-0-	235	1	3483	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
10	4216	X	3942	-0-	-274	-0-	256	1	3685	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
11	4080	X	3902	-0-	-178	-0-	264	1	3637	2	Y	1	1	8			20
							1	9									

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448

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
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	105	1	3093	2	N	1	1	8			39
							1	9									
07	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	104	1	2816	2	N	2	2	8			39
							2	9									
08	2883	X	2562	-0-	-321	-0-	103	1	2458	2	N	1	1	8			39
							1	9									
09	3210	X	1979	-0-	-1231	-0-	81	1	1895	2	N	3	3	8			39
							3	9									
10	3317	X	3078	-0-	-239	-0-	117	1	2953	2	N	7	7	8			39
							8	9									
11	3210	X	2663	-0-	-547	-0-	120	1	2541	2	N	2	2	8			39
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	3180	X	3059	-0-	-121	-0-	195	1	2864	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	304	1	4492	2	Y	10	7	1			3
							11	9									
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	222	1	3244	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	266	1	3737	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	3720	X	2981	-0-	-739	-0-	159	1	2821	2	Y	1					3
							1	9									
11	3600	X	2957	-0-	-643	-0-	175	1	2781	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

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
06	5310	X	5158	-0-	-152	-0-	260	1	4897	2	N	1	1	8			81
							1	9									
07	5456	X	5354	-0-	-102	-0-	262	1	5018	2	N	67	3	8			145
							74	9									
08	5456	X	5255	-0-	-201	-0-	253	1	4999	2	N	3	3	8			145
							3	9									
09	5220	X	4979	-0-	-241	-0-	254	1	4722	2	N	3	3	8			145
							3	9									
10	5394	X	4275	-0-	-1119	-0-	222	1	4052	2	N	1	1	8			145
							1	9									
11	5190	X	4605	-0-	-585	-0-	241	1	4363	2	N	1	1	8			145
							1	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
06	4470	X	4241	-0-	-229	-0-	382	1	3855	2	Y	4	1	8			115
							4	9									
07	4650	X	4301	-0-	-349	-0-	395	1	3904	2	Y	2	2	8			115
							2	9									
08	4650	X	4249	-0-	-401	-0-	388	1	3859	2	Y	2	2	8			115
							2	9									
09	4500	X	4115	-0-	-385	-0-	379	1	3733	2	Y	3	3	8			115
							3	9									
10	4619	X	3998	-0-	-621	-0-	387	1	3610	2	Y	1	1	8			115
							1	9									
11	4230	X	3740	-0-	-490	-0-	379	1	3359	2	Y	2	2	8			115
							2	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
06	4260	X	4109	-0-	-151	-0-	210	1	3898	2	N	1	1	8			103
							1	9									
07	4495	X	4454	-0-	-41	-0-	224	1	4228	2	N	2	2	8			103
							2	9									
08	4495	X	4371	-0-	-124	-0-	225	1	4076	2	N	64	2	8			165
							70	9									
09	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	215	1	4138	2	N	1	1	8			165
							1	9									
10	4464	X	3870	-0-	-594	-0-	209	1	3659	2	N	2	2	8			165
							2	9									
11	4320	X	3495	-0-	-825	-0-	219	1	3273	2	N	3	3	8			165
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	150 1		1771 2		Y	-0-					30
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	114 1		1616 2		Y	-0-					30
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	125 1		1740 2		Y	1	1	8			30
							1 9										
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	155 1		1962 2		Y	1	1	8			30
							1 9										
10	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	101 1		1538 2		Y	1	1	8			30
							1 9										
11	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	112 1		1559 2		Y	1	1	8			30
							1 9										

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	X	691	-0-	-509	-0-	682 2		9 9		N	8	1	8			147
07	1240	X	362	-0-	-878	-0-	360 2		2 9		N	2	2	8			147
08	961	X	650	-0-	-311	-0-	650 2				N	-0-					147
09	930	X	792	-0-	-138	-0-	791 2		1 9		N	1	1	8			147
10	806	X	426	-0-	-380	-0-	424 2		2 9		N	2	2	8			147
11	690	X	523	-0-	-167	-0-	522 2		1 9		N	1	1	8			147

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	225 1		2657 2		Y	-0-					19
07	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	170 1		2417 2		Y	-0-					19
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	153 1		2140 2		Y	1	1	8			19
							1 9										
09	2160	N	1098	-0-	-1062	-0-	80 1		1017 2		Y	1	1	8			19
							1 9										
10	2232	N	1422	-0-	-810	-0-	88 1		1333 2		Y	1	1	8			19
							1 9										
11	2100	N	1392	-0-	-708	-0-	94 1		1297 2		Y	1	1	8			19
							1 9										

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	175	1	2379	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	179	1	2582	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
08	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	182	1	2612	2	Y	-0-					15
09	2550	X	2388	-0-	-162	-0-	151	1	2236	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
10	2759	X	2536	-0-	-223	-0-	165	1	2370	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
11	2700	X	2366	-0-	-334	-0-	160	1	2205	2	Y	1	1	8			15
							1	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	2806	-0-	-1154	-0-	2800	2	6	9	N	5					159
07	4092	X	4014	-0-	-78	-0-	3980	2	34	9	N	31					190
08	4092	X	4069	-0-	-23	-0-	4055	2	14	9	N	13	170	1			33
09	3960	X	3584	-0-	-376	-0-	3583	2	1	9	N	1	1	8			33
10	3999	X	3457	-0-	-542	-0-	3456	2	1	9	N	1	1	8			33
11	3930	X	3448	-0-	-482	-0-	3435	2	13	9	N	12	1	8			44

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2035	-0-	-845	-0-	129	1	1898	2	N	7	7	8			48
							8	9									
07	2852	X	1991	-0-	-861	-0-	126	1	1862	2	N	3	3	8			48
							3	9									
08	2852	X	2660	-0-	-192	-0-	169	1	2478	2	N	12	12	8			48
							13	9									
09	2760	X	2643	-0-	-117	-0-	175	1	2462	2	N	5	5	8			48
							6	9									
10	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	138	1	2442	2	N	7	7	8			48
							8	9									
11	2580	X	2489	-0-	-91	-0-	147	1	2330	2	N	11	11	8			48
							12	9									

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
06	5280	X	2619	-0-	-2661	-0-	204	1	2415	2	Y	-0-					1
07	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	341	1	4833	2	Y	-0-					1
08	4898	X	3579	-0-	-1319	-0-	239	1	3340	2	Y	-0-					1
09	4740	X	2181	-0-	-2559	-0-	160	1	2020	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
10	5177	X	4670	-0-	-507	-0-	289	1	4380	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
*11	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	387	1	5362	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
06	6450	X	6147	-0-	-303	-0-	525	1	5621	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
07	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	560	1	6239	2	Y	3	3	8			53
							3	9									
08	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	554	1	6187	2	Y	2	2	8			53
							2	9									
09	6360	X	6309	-0-	-51	-0-	518	1	5789	2	Y	2	2	8			53
							2	9									
10	6789	X	6221	-0-	-568	-0-	499	1	5720	2	Y	2	2	8			53
							2	9									
11	6570	X	6306	-0-	-264	-0-	570	1	5734	2	Y	2	2	8			53
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	5160	X	3968	-0-	-1192	-0-	453	1	3514	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
07	5053	X	4234	-0-	-819	-0-	508	1	3724	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
08	5053	X	3854	-0-	-1199	-0-	478	1	3375	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
09	4620	X	4202	-0-	-418	-0-	487	1	3714	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
10	4588	X	4452	-0-	-136	-0-	522	1	3929	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
*11	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	489	1	3658	2	Y	-0-					10

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
06	5880	X	4918	-0-	-962	-0-	251	1	4667	2	Y	-0-					57
07	5828	X	5244	-0-	-584	-0-	263	1	4980	2	Y	1	1	8			57
							1	9									
08	5828	X	4307	-0-	-1521	-0-	225	1	4081	2	Y	1	1	8			57
							1	9									
09	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	262	1	5059	2	Y	2	2	8			57
							2	9									
10	5332	X	4778	-0-	-554	-0-	258	1	4518	2	Y	2	2	8			57
							2	9									
11	5070	X	3437	-0-	-1633	-0-	214	1	3203	2	Y	18					75
							20	9									

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
06	3000	X	2797	-0-	-203	-0-	239	1	2557	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3100	X	3096	-0-	-4	-0-	255	1	2838	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	3038	X	2946	-0-	-92	-0-	242	1	2702	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	263	1	2937	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3100	X	3019	-0-	-81	-0-	242	1	2775	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*11	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	313	1	3151	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

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
06	780	X	179	-0-	-601	-0-	179	2			N	-0-					27
07	806	X	373	-0-	-433	-0-	373	2			N	-0-					27
08	620	X	362	-0-	-258	-0-	362	2			N	-0-					27
09	600	X	462	-0-	-138	-0-	462	2			N	-0-					27
10	558	X	307	-0-	-251	-0-	306	2	1	9	N	1	1	8			27
11	360	X	278	-0-	-82	-0-	278	2			N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	6028	-0-	-272	-0-	1063	1	4965	2	Y	-0-					-0-
07	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	975	1	6232	2	Y	1					1
							1	9									
08	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	1166	1	5967	2	Y	-0-					1
09	6030	X	5088	-0-	-942	-0-	1019	1	4069	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	7223	X	4544	-0-	-2679	-0-	934	1	3610	2	Y	-0-					-0-
11	6990	X	4548	-0-	-2442	-0-	952	1	3596	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423

06	5340	X	4543	-0-	-797	-0-	232	1	4310	2	Y	1	1	8			38
							1	9									
07	5518	X	4651	-0-	-867	-0-	233	1	4415	2	Y	3	3	8			38
							3	9									
08	5332	X	4424	-0-	-908	-0-	231	1	4191	2	Y	2	2	8			38
							2	9									
09	5160	X	4432	-0-	-728	-0-	218	1	4212	2	Y	2	2	8			38
							2	9									
10	5053	X	4892	-0-	-161	-0-	264	1	4626	2	Y	2	2	8			38
							2	9									
*11	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	288	1	4309	2	Y	2	2	8			38
							2	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383

06	2460	X	1667	-0-	-793	-0-	85	1	1581	2	Y	1	1	8			38
							1	9									
07	2139	X	1571	-0-	-568	-0-	79	1	1490	2	Y	2	2	8			38
							2	9									
08	2201	X	1412	-0-	-789	-0-	74	1	1337	2	Y	1	1	8			38
							1	9									
09	2130	X	1832	-0-	-298	-0-	90	1	1741	2	Y	1	1	8			38
							1	9									
10	2201	X	1851	-0-	-350	-0-	100	1	1750	2	Y	1	1	8			38
							1	9									
11	1680	X	1630	-0-	-50	-0-	102	1	1527	2	Y	1	1	8			38
							1	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421

06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	152	1	2859	2	Y	-0-					78
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	166	1	3179	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
08	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	167	1	3302	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	171	1	3172	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
10	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	191	1	3495	2	Y	2	2	8			78
							2	9									
*11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	190	1	3442	2	Y	1	1	8			78
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	5910	X	5385	-0-	-525	-0-	480	1	4838	2	N	61					148
							67	9									
07	5890	X	4849	-0-	-1041	-0-	460	1	4389	2	N	-0-					148
08	6138	X	5057	-0-	-1081	-0-	459	1	4595	2	N	3	3	8			148
							3	9									
09	5940	X	4970	-0-	-970	-0-	450	1	4517	2	N	3	3	8			148
							3	9									
10	6138	X	5481	-0-	-657	-0-	392	1	5086	2	N	3	3	8			148
							3	9									
11	5400	X	4713	-0-	-687	-0-	307	1	4404	2	N	2	2	8			148
							2	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
06	17400	X	16408	-0-	-992	-0-	210	1	16097	2	N	92					150
							101	9									
07	17980	X	16778	-0-	-1202	-0-	217	1	16449	2	N	102	163	1			89
							112	9									
08	17980	X	16688	-0-	-1292	-0-	217	1	16325	2	N	133					222
							146	9									
09	17310	X	15824	-0-	-1486	-0-	210	1	15545	2	N	63	167	1	1	8	117
							69	9									
10	17515	X	16323	-0-	-1192	-0-	217	1	15979	2	N	115	182	1	2	8	48
							127	9									
11	16410	X	15005	-0-	-1405	-0-	210	1	14693	2	N	93	1	8			140
							102	9									

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
06	3090	X	2454	-0-	-636	-0-	125	1	2328	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
07	3069	X	2600	-0-	-469	-0-	131	1	2468	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
08	2945	X	2577	-0-	-368	-0-	134	1	2442	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
09	2850	X	2625	-0-	-225	-0-	129	1	2495	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
10	2728	X	2482	-0-	-246	-0-	134	1	2347	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
11	2520	X	2365	-0-	-155	-0-	147	1	2198	2	Y	18	1	8			44
							20	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
06	14730	X	13053	-0-	-1677	-0-	2209	1	10788	2	N	51					195
							56	9									
07	15221	X	15036	-0-	-185	-0-	2400	1	12562	2	N	67					262
							74	9									
08	14319	X	14319	-0-	-0-	-0-	2367	1	11911	2	N	37	163	1			136
							41	9									
09	13590	X	13110	-0-	-480	-0-	2138	1	10905	2	N	61	2	8			195
							67	9									
10	14260	X	13546	-0-	-714	-0-	2339	1	11203	2	N	4	166	1	2	8	31
							4	9									
11	13800	X	12732	-0-	-1068	-0-	2262	1	10425	2	N	41	2	8			70
							45	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	1890	X	1866	-0-	-24	-0-	168	1	1694	2	Y	4	1	8			6
							4	9									
07	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	180	1	1777	2	Y	3	3	8			6
							3	9									
08	2108	X	2105	-0-	-3	-0-	192	1	1910	2	Y	3	3	8			6
							3	9									
09	2040	X	1951	-0-	-89	-0-	179	1	1769	2	Y	3	3	8			6
							3	9									
10	2108	X	1970	-0-	-138	-0-	190	1	1778	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
11	2040	X	1668	-0-	-372	-0-	169	1	1498	2	Y	1	1	8			6
							1	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
06	5400	X	5259	-0-	-141	-0-	262	1	4922	2	N	68	1	8			190
							75	9									
07	5394	X	5195	-0-	-199	-0-	257	1	4935	2	N	3	3	8			190
							3	9									
08	5394	X	5218	-0-	-176	-0-	251	1	4965	2	N	2	2	8			190
							2	9									
09	5250	X	5017	-0-	-233	-0-	256	1	4758	2	N	3	3	8			190
							3	9									
10	5425	X	5103	-0-	-322	-0-	265	1	4834	2	N	4	4	8			190
							4	9									
11	5250	X	4878	-0-	-372	-0-	255	1	4621	2	N	2	2	8			190
							2	9									

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
06	4500	X	3759	-0-	-741	-0-	192	1	3566	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
07	4402	X	3716	-0-	-686	-0-	187	1	3527	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
08	4247	X	3677	-0-	-570	-0-	192	1	3484	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
09	4110	X	3503	-0-	-607	-0-	173	1	3329	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
10	3875	X	3029	-0-	-846	-0-	163	1	2865	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
11	3750	X	2677	-0-	-1073	-0-	168	1	2508	2	Y	1	1	8			25
							1	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
06	3120	X	3006	-0-	-114	-0-	150	1	2827	2	Y	26	1	8			49
							29	9									
07	3162	X	3140	-0-	-22	-0-	155	1	2978	2	Y	6	6	8			49
							7	9									
08	3224	X	3024	-0-	-200	-0-	145	1	2877	2	Y	2	2	8			49
							2	9									
09	3120	X	2959	-0-	-161	-0-	151	1	2806	2	Y	2	2	8			49
							2	9									
10	3224	X	3011	-0-	-213	-0-	156	1	2852	2	Y	3	3	8			49
							3	9									
11	3030	X	2865	-0-	-165	-0-	150	1	2713	2	Y	2	2	8			49
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1492	-0-	-218		-0-	76	1	1415	2	Y	1	1	8			34
								1	9									
07	1705	N	1465	-0-	-240		-0-	73	1	1391	2	Y	1	1	8			34
								1	9									
08	1581	N	1501	-0-	-80		-0-	78	1	1422	2	Y	1	1	8			34
								1	9									
09	1522	N	1522	-0-	-0-		-0-	75	1	1446	2	Y	1	1	8			34
								1	9									
10	1457	N	1356	-0-	-101		-0-	73	1	1282	2	Y	1	1	8			34
								1	9									
11	1440	N	1309	-0-	-131		-0-	81	1	1208	2	Y	18	1	8			51
								20	9									

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 11885 - 13973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15300	X	13350	-0-	-1950		-0-	839	1	12345	2	Y	151	175	1	3	8	122
								166	9									
07	15283	X	14449	-0-	-834		-0-	907	1	13415	2	Y	115	165	1	8	8	64
								127	9									
08	15004	X	13928	-0-	-1076		-0-	887	1	12968	2	Y	66	6	8			124
								73	9									
09	14130	X	13092	-0-	-1038		-0-	861	1	12112	2	Y	108	173	1	4	8	55
								119	9									
10	14446	X	10605	-0-	-3841		-0-	561	1	9937	2	Y	97	5	8			147
								107	9									
11	13980	X	11190	-0-	-2790		-0-	662	1	10496	2	Y	29	150	1			26
								32	9									

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 11210 - 13772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38940	X	30821	-0-	-8119		-0-	45	1	30591	2	Y	168	173	1			95
								185	9									
07	40145	X	34181	-0-	-5964		-0-	50	1	33935	2	Y	178	178	1			95
								196	9									
08	38502	X	32705	-0-	-5797		-0-	48	1	32467	2	Y	173	143	1			125
								190	9									
09	35850	X	30514	-0-	-5336		-0-	45	1	30252	2	Y	197	246	1			76
								217	9									
10	35247	X	30116	-0-	-5131		-0-	45	1	29899	2	Y	156	191	1			41
								172	9									
11	33090	X	27668	-0-	-5422		-0-	42	1	27462	2	Y	149	139	1			51
								164	9									

REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 10983 - 16905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	77250	X	72127	-0-	-5123		-0-	105	1	71422	2	Y	545	542	1			281
								600	9									
07	79825	X	72890	-0-	-6935		-0-	105	1	72202	2	Y	530	537	1	1	8	273
								583	9									
08	78306	X	73418	-0-	-4888		-0-	107	1	72808	2	Y	457	394	1	6	8	330
								503	9									
09	73410	X	70807	-0-	-2603		-0-	105	1	70096	2	Y	551	674	1	9	8	198
								606	9									
10	75857	X	72958	-0-	-2899		-0-	110	1	72379	2	Y	426	512	1	13	8	99
								469	9									
11	72120	X	70495	-0-	-1625		-0-	108	1	69927	2	Y	418	378	1	10	8	129
								460	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	46260	X	37359	-0-	-8901	-0-	240	1	36604	2	N	468	349	1	5	8	185
							515	9									
07	45167	X	42360	-0-	-2807	-0-	403	1	41255	2	N	638	548	1	23	8	252
							702	9									
08	43090	X	42382	-0-	-708	-0-	403	1	41350	2	N	572	675	1	8	8	141
							629	9									
09	40200	X	40037	-0-	-163	-0-	390	1	39058	2	N	535	545	1	15	8	116
							589	9									
10	42346	X	39492	-0-	-2854	-0-	403	1	38436	2	N	594	538	1	18	8	154
							653	9									
11	41010	X	35986	-0-	-5024	-0-	390	1	35024	2	N	520	359	1			315
							572	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 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
06	36150	X	34149	-0-	-2001	-0-	8	1	33884	2	Y	234	236	1			59
							257	9									
07	38285	X	33893	-0-	-4392	-0-	8	1	33630	2	Y	232	228	1	2	8	61
							255	9									
08	38285	X	32144	-0-	-6141	-0-	8	1	31909	2	Y	206	230	1			37
							227	9									
09	37050	X	26478	-0-	-10572	-0-	7	1	26208	2	Y	239	253	1	7	8	16
							263	9									
10	36620	X	36620	-0-	-0-	-0-	1945	1	34454	2	Y	201	180	1	2	8	35
							221	9									
*11	34618	X	34618	-0-	-0-	-0-	2042	1	32377	2	Y	181	121	1	3	8	92
							199	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 273064 COMPL. DATE 02/13/2015 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
06	42480	X	30772	-0-	-11708	-0-	7	1	30213	2	Y	502	479	1			122
							552	9									
07	34565	X	30300	-0-	-4265	-0-	7	1	29767	2	Y	478	471	1			129
							526	9									
08	34379	X	26593	-0-	-7786	-0-	7	1	26099	2	Y	443	489	1			83
							487	9									
09	30990	X	22896	-0-	-8094	-0-	6	1	22472	2	Y	380	432	1			31
							418	9									
10	32023	X	27834	-0-	-4189	-0-	27396	2	438	9	Y	398	355	1	1	8	73
11	30780	X	24893	-0-	-5887	-0-	24500	2	393	9	Y	357	241	1			189

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	256350	X	186620	-0-	-69730	-0-	117	1	185385	2	N	1016	1075	1			281
							1118	9									
07	264895	X	176299	-0-	-88596	-0-	119	1	175203	2	N	888	876	1	2	8	291
							977	9									
08	264895	X	155935	-0-	-108960	-0-	117	1	154829	2	N	899	1020	1	3	8	167
							989	9									
09	230070	X	138595	-0-	-91475	-0-	113	1	137645	2	N	761	710	1	19	8	199
							837	9									
10	212629	X	143171	-0-	-69458	-0-	117	1	142234	2	N	745	865	1	26	8	53
							820	9									
11	186630	X	125511	-0-	-61119	-0-	111	1	124608	2	N	720	683	1	19	8	71
							792	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 09/22/2015 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	273630	X	144525	-0-	-129105	-0-	150 1272	1 9	143103	2	N	1156	1038	1			291
07	260245	X	133919	-0-	-126326	-0-	155 1289	1 9	132475	2	N	1172	1252	1	3	8	208
08	217837	X	119955	-0-	-97882	-0-	155 1129	1 9	118671	2	N	1026	856	1	6	8	372
09	182460	X	107943	-0-	-74517	-0-	150 979	1 9	106814	2	N	890	1061	1	7	8	194
10	164517	X	103872	-0-	-60645	-0-	155 993	1 9	102724	2	N	903	891	1	8	8	198
11	144540	X	94287	-0-	-50253	-0-	150 1035	1 9	93102	2	N	941	928	1	11	8	200

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 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
06	1230	N	1227	-0-	-3	-0-	59 1	1 9	1167	2	Y	1	1	1			-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	64 1	1 9	1195	2	Y	1	1	1			-0-
08	1271	X	1246	-0-	-25	-0-	61 1	1 9	1184	2	Y	1	1	1			-0-
09	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	61	1	1179	2	Y	-0-					-0-
10	1271	X	1243	-0-	-28	-0-	62 1	1 9	1180	2	Y	1	1	1			-0-
11	1230	X	1221	-0-	-9	-0-	63 1	1 9	1157	2	Y	1	1	1			-0-

GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 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
06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	151	1	2994	2	Y	-0-					-0-
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	171	1	3206	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3304	-0-	-199	-0-	162	1	3142	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3183	-0-	-207	-0-	156	1	3027	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3297	-0-	-206	-0-	163 1	1 9	3133	2	Y	1	1	1			-0-
11	3270	X	3145	-0-	-125	-0-	163	1	2982	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3840	X	3808	-0-	-32	-0-	183 3	1 9	3622	2	Y	3	2	1			1
07	3968	X	3934	-0-	-34	-0-	199 1	1 9	3734	2	Y	1	2	1			-0-
08	4371	X	3460	-0-	-911	-0-	170 1	1 9	3289	2	Y	1	1	1			-0-
09	4230	X	3821	-0-	-409	-0-	187 2	1 9	3632	2	Y	2	1	1			1
10	4371	X	4095	-0-	-276	-0-	203 1	1 9	3891	2	Y	1	2	1			-0-
11	3810	X	3739	-0-	-71	-0-	193 1	1 9	3545	2	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	77	1	590	2	N	-0-					34
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	56	1	297	2	N	-0-					34
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	52	1	156	2	N	-0-					34
09	660	N	246	-0-	-414	-0-	58	1	188	2	N	-0-					34
10	341	N	198	-0-	-143	-0-	35	1	163	2	N	-0-					34
11	210	N	24	-0-	-186	-0-	2	1	22	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
06	300	N	129	-0-	-171	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	102	-0-	-84	-0-	5	1	97	2	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-

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
06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	190	1	3771	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	209	1	3931	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	4154	X	4019	-0-	-135	-0-	197	1	3821	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	4020	X	4011	-0-	-9	-0-	196	1	3813	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	4154	X	4127	-0-	-27	-0-	204	1	3922	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	4020	X	3851	-0-	-169	-0-	199	1	3651	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
06	3360	X	3098	-0-	-262	-0-	148	1	2935	2	Y	14	12	1			5
							15	9									
07	3317	X	3216	-0-	-101	-0-	162	1	3043	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
08	3317	X	3160	-0-	-157	-0-	155	1	2997	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
09	3210	X	3095	-0-	-115	-0-	151	1	2932	2	Y	11	6	1			6
							12	9									
10	3224	X	3082	-0-	-142	-0-	152	1	2917	2	Y	12	16	1			2
							13	9									
11	3120	X	3050	-0-	-70	-0-	157	1	2880	2	Y	12	11	1			3
							13	9									

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
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	101	1	2005	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	125	1	2352	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2635	X	2171	-0-	-464	-0-	107	1	2063	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2550	X	2202	-0-	-348	-0-	108	1	2092	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2604	X	2255	-0-	-349	-0-	112	1	2142	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2400	X	1868	-0-	-532	-0-	97	1	1770	2	Y	1	1	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 #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 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
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	60	1	1194	2	Y	-0-					-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	70	1	1316	2	Y	-0-					-0-
08	1395	X	1041	-0-	-354	-0-	51	1	990	2	Y	-0-					-0-
09	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	67	1	1293	2	Y	-0-					-0-
10	1395	X	1265	-0-	-130	-0-	63	1	1202	2	Y	-0-					-0-
*11	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	78	1	1425	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 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
06	4410	X	3285	-0-	-1125	-0-	158	1	3124	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	3503	X	3052	-0-	-451	-0-	154	1	2897	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	165	1	3187	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3300	X	3167	-0-	-133	-0-	155	1	3010	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	198	1	3801	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	192	1	3516	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 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
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	64	1	1273	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	70	1	1310	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	62	1	1201	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	76	1	1477	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1395	N	1210	-0-	-185	-0-	60	1	1150	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1230	N	1117	-0-	-113	-0-	58	1	1058	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
06	4260	X	3882	-0-	-378	-0-	186	1	3693	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	4371	X	3984	-0-	-387	-0-	201	1	3782	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	4371	X	4056	-0-	-315	-0-	199	1	3856	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	4200	X	3959	-0-	-241	-0-	194	1	3763	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	4278	X	3861	-0-	-417	-0-	191	1	3669	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3930	X	3802	-0-	-128	-0-	197	1	3604	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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
06	3270	X	3257	-0-	-13	-0-	157	1	3100	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	3141	-0-	-300	-0-	159	1	2982	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3184	-0-	-319	-0-	156	1	3028	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3309	-0-	-81	-0-	162	1	3147	2	Y	-0-					-0-
10	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	178	1	3407	2	Y	-0-					-0-
*11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	180	1	3293	2	Y	-0-					-0-

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 #: 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
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-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-

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-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-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081928 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 10557

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707

06	1050	N	827	-0-	-223	-0-	40	1	785	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	54	1	1007	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1023	N	859	-0-	-164	-0-	42	1	816	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	42	1	816	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1054	N	942	-0-	-112	-0-	47	1	894	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	46	1	843	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472

06	2130	N	1743	-0-	-387	-0-	327	1	1416	2	N	-0-					38
07	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	313	1	1378	2	N	-0-					38
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	337	1	1787	2	N	-0-					38
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	306	1	1465	2	N	-0-					38
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	332	1	1577	2	N	-0-					38
11	2070	N	1996	-0-	-74	-0-	351	1	1645	2	N	-0-					38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 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
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					18
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	30	1	585	2	Y	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	33	1	619	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	563	-0-	-57	-0-	28	1	535	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 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
06	960	N	854	-0-	-106	-0-	41	1	812	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1023	N	897	-0-	-126	-0-	45	1	851	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	868	N	733	-0-	-135	-0-	36	1	696	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	57	1	1099	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	51	1	977	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	53	1	981	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 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
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	113	1	2237	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	105	1	1963	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2232	X	1934	-0-	-298	-0-	95	1	1838	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2340	X	1925	-0-	-415	-0-	94	1	1831	2	Y	-0-					-0-
10	2418	X	1790	-0-	-628	-0-	89	1	1700	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2340	X	1266	-0-	-1074	-0-	65	1	1200	2	Y	1	1	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 #: 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
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-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-

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
06	1260	X	854	-0-	-406	-0-	160	1	694	2	Y	-0-					23
07	1302	X	963	-0-	-339	-0-	178	1	785	2	Y	-0-					23
08	T. A.		1386	-0-	1386	1386	215	1	1140	2	Y	28					51
							31	9									
09	T. A.		1469	-0-	1469	2855	254	1	1215	2	Y	-0-					51
10	T. A.		1479	-0-	1479	4334	257	1	1222	2	Y	-0-					51
*11	5551	X	1217	-0-	-4334	-0-	214	1	1003	2	Y	-0-					51

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
06	510	N	379	-0-	-131	-0-	18	1	361	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	21	1	390	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		388	-0-	388	388	19	1	369	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		371	-0-	371	759	18	1	353	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		358	-0-	358	1117	18	1	340	2	Y	-0-					-0-
*11	1450	X	333	-0-	-1117	-0-	17	1	316	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
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

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
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-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-

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
06	3300	X	3287	-0-	-13	-0-	158	1	3129	2	Y	-0-					-0-
07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	176	1	3298	2	Y	-0-					-0-
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	169	1	3281	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3104	-0-	-226	-0-	152	1	2950	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3472	X	2961	-0-	-511	-0-	147	1	2813	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3360	X	2393	-0-	-967	-0-	124	1	2268	2	Y	1	1	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 #: 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
06	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	107	1	2112	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
07	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	117	1	2202	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
08	3751	X	2302	-0-	-1449	-0-	113	1	2183	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	3540	X	2069	-0-	-1471	-0-	101	1	1962	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
10	2821	X	2193	-0-	-628	-0-	108	1	2075	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
11	2250	X	2090	-0-	-160	-0-	108	1	1974	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

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
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	84	1	1669	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1829	N	1543	-0-	-286	-0-	78	1	1465	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	92	1	1788	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1770	X	1654	-0-	-116	-0-	81	1	1571	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1829	X	1703	-0-	-126	-0-	84	1	1618	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1830	X	1617	-0-	-213	-0-	84	1	1532	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	74	1	1474	2	Y	-0-					-0-
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	77	1	1452	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1461	-0-	-182	-0-	72	1	1389	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1470	-0-	-90	-0-	72	1	1398	2	Y	-0-					-0-
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	77	1	1476	2	Y	-0-					-0-
*11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	75	1	1382	2	Y	-0-					-0-

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
06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	170	1	3364	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	172	1	3237	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	173	1	3360	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3600	X	3348	-0-	-252	-0-	164	1	3182	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3658	X	3270	-0-	-388	-0-	162	1	3107	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3540	X	3189	-0-	-351	-0-	165	1	3023	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	2850	X	2681	-0-	-169	-0-	129	1	2549	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	2790	X	2727	-0-	-63	-0-	138	1	2588	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	138	1	2665	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	156	1	3032	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	144	1	2766	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	179	1	3286	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

06	2610	N	2263	-0-	-347	-0-	109	1	2154	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3418	-0-	318	318	173	1	3245	2	Y	-0-					-0-
08	3228	X	2910	-0-	-318	-0-	143	1	2767	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2958	-0-	-12	-0-	145	1	2813	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	2940	-0-	-470	-0-	146	1	2794	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	2769	-0-	-531	-0-	143	1	2626	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553

06	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	157	1	3106	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	162	1	3036	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	3162	X	3131	-0-	-31	-0-	154	1	2976	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3270	X	2986	-0-	-284	-0-	146	1	2838	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3379	X	3032	-0-	-347	-0-	150	1	2881	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3270	X	3045	-0-	-225	-0-	157	1	2887	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590

06	1980	N	1819	-0-	-161	-0-	87	1	1732	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1712	-0-	-272	-0-	87	1	1625	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1624	-0-	-360	-0-	80	1	1544	2	Y	-0-					-0-
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	92	1	1794	2	Y	-0-					-0-
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	100	1	1920	2	Y	-0-					-0-
*11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	88	1	1615	2	Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	5880	X	5516	-0-	-364	-0-	265	1	5248	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	5921	X	5664	-0-	-257	-0-	286	1	5377	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	5921	X	5589	-0-	-332	-0-	274	1	5314	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	5730	X	5412	-0-	-318	-0-	265	1	5145	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	283	1	5424	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	5520	X	5505	-0-	-15	-0-	285	1	5219	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-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-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

06	4770	X	4321	-0-	-449	-0-	208	1	4113	2	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4389	-0-	-354	-0-	222	1	4167	2	Y	-0-					-0-
08	4743	X	3518	-0-	-1225	-0-	173	1	3345	2	Y	-0-					-0-
09	4440	X	3230	-0-	-1210	-0-	158	1	3072	2	Y	-0-					-0-
10	4464	X	3069	-0-	-1395	-0-	152	1	2917	2	Y	-0-					-0-
11	4320	X	3920	-0-	-400	-0-	203	1	3717	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

06	4470	X	3754	-0-	-716	-0-	180	1	3572	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	4619	X	3968	-0-	-651	-0-	201	1	3766	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	4929	X	3671	-0-	-1258	-0-	180	1	3490	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	4320	X	3551	-0-	-769	-0-	174	1	3375	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	4402	X	3682	-0-	-720	-0-	182	1	3499	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3840	X	3534	-0-	-306	-0-	183	1	3350	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600

06	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	569	1	4818	2	Y	-0-					2
07	5394	X	4892	-0-	-502	-0-	586	1	4306	2	Y	-0-					2
08	5859	X	4824	-0-	-1035	-0-	583	1	4241	2	Y	-0-					2
09	5670	X	4542	-0-	-1128	-0-	486	1	4056	2	Y	-0-					2
10	5859	X	5643	-0-	-216	-0-	641	1	5002	2	Y	-0-					2
11	5400	X	5119	-0-	-281	-0-	593	1	4526	2	Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	4380	X	3808	-0-	-572	-0-	183	1	3622	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	4526	X	3648	-0-	-878	-0-	184	1	3463	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	4185	X	3781	-0-	-404	-0-	186	1	3594	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3930	X	3601	-0-	-329	-0-	176	1	3423	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	219	1	4198	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	254	1	4660	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

06	690	N	661	-0-	-29	-0-	32	1	629	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	671	-0-	-42	-0-	34	1	637	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	33	1	649	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	659	-0-	-1	-0-	32	1	627	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	678	-0-	-4	-0-	34	1	644	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	646	-0-	-14	-0-	33	1	613	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437

06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	84	1	1660	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	90	1	1694	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2015	X	1880	-0-	-135	-0-	92	1	1787	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1950	X	1901	-0-	-49	-0-	93	1	1806	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	90	1	1727	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1830	X	1739	-0-	-91	-0-	90	1	1648	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480

06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-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-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606

06	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	56	1	1101	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	60	1	1129	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	58	1	1118	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	56	1	1088	2	Y	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	59	1	1123	2	Y	-0-					-0-
*11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	59	1	1089	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 #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 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
06	1350	N	1008	-0-	-342	-0-	48	1	960	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1034	-0-	-361	-0-	52	1	982	2	Y	-0-					-0-
08	1767	X	1002	-0-	-765	-0-	49	1	953	2	Y	-0-					-0-
09	1710	X	901	-0-	-809	-0-	44	1	857	2	Y	-0-					-0-
10	1147	X	894	-0-	-253	-0-	44	1	850	2	Y	-0-					-0-
11	1020	X	930	-0-	-90	-0-	48	1	882	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1248	-0-	1248	1248	63 1	1 9	1184	2	Y	1	1	1			-0-
08	14B2 EXT		845	-0-	845	2093	41 1	1 9	803	2	Y	1	1	1			-0-
09	14B2 EXT		11	-0-	11	2104	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	2112	X	8	-0-	-2104	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 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
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	100	1	1977	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	90	1	1688	2	Y	-0-					-0-
08	2232	X	1963	-0-	-269	-0-	96	1	1867	2	Y	-0-					-0-
09	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	129	1	2516	2	Y	-0-					-0-
10	2139	X	1927	-0-	-212	-0-	95	1	1832	2	Y	-0-					-0-
11	2070	X	1971	-0-	-99	-0-	102	1	1869	2	Y	-0-					-0-

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
06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	153 10	1 9	3021	2	Y	9	8	1			3
07	3255	X	3206	-0-	-49	-0-	162 8	1 9	3036	2	Y	7	8	1			2
08	3565	X	3232	-0-	-333	-0-	158 6	1 9	3068	2	Y	5	6	1			1
09	3450	X	2994	-0-	-456	-0-	146 8	1 9	2840	2	Y	7	4	1			4
10	3317	X	2961	-0-	-356	-0-	146 8	1 9	2807	2	Y	7	10	1			1
11	3180	X	3135	-0-	-45	-0-	162 9	1 9	2964	2	Y	8	7	1			2

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 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
06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	127	1	2518	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	151	1	2833	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2697	X	2275	-0-	-422	-0-	112	1	2162	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	147	1	2849	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2976	X	2816	-0-	-160	-0-	139	1	2676	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2880	X	2811	-0-	-69	-0-	145	1	2665	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 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
06	2160	X	1475	-0-	-685	-0-	71	1	1403	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2201	X	1438	-0-	-763	-0-	73	1	1364	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1674	N	1177	-0-	-497	-0-	58	1	1118	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1470	N	1298	-0-	-172	-0-	64	1	1234	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	64	1	1230	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	74	1	1363	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 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
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	33	1	658	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	713	N	693	-0-	-20	-0-	35	1	657	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	744	N	613	-0-	-131	-0-	30	1	582	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	690	N	21	-0-	-669	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	109	1	2155	2	Y	-0-					-0-
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	118	1	2215	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2288	-0-	-68	-0-	112	1	2176	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2221	-0-	-29	-0-	109	1	2112	2	Y	-0-					-0-
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	119	1	2287	2	Y	-0-					-0-
*11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	118	1	2168	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
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	80	1	1594	2	Y	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	72	1	1344	2	Y	-0-					-0-
08	2108	X	1301	-0-	-807	-0-	64	1	1237	2	Y	-0-					-0-
09	1680	X	1480	-0-	-200	-0-	72	1	1408	2	Y	-0-					-0-
10	1736	X	1031	-0-	-705	-0-	51	1	980	2	Y	-0-					-0-
11	1680	X	1161	-0-	-519	-0-	60	1	1101	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	166	1	1273	2	N	-0-					22
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	278	1	1482	2	N	-0-					22
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	341	1	1022	2	N	-0-					22
09	1440	N	1400	-0-	-40	-0-	329	1	1071	2	N	-0-					22
10	1612	N	1250	-0-	-362	-0-	220	1	1030	2	N	-0-					22
11	1320	N	147	-0-	-1173	-0-	12	1	135	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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

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
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	171 2	1 9	3377	2	Y	2	1	1			1
07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	184	1	3454	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3844	X	3476	-0-	-368	-0-	171 1	1 9	3304	2	Y	1	1	1			-0-
09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	178 2	1 9	3467	2	Y	2	1	1			1
10	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	187 1	1 9	3581	2	Y	1	2	1			-0-
11	3540	X	3504	-0-	-36	-0-	181 1	1 9	3322	2	Y	1	1	1			-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		497	-0-	497	497	24	1	473	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		5	-0-	5	502	5	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	502					Y	-0-					-0-
*11	505	X	3	-0-	-502	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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
06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	149 3	1 9	2953	2	Y	3	2	1			1
07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	163 1	1 9	3057	2	Y	1	2	1			-0-
08	3348	X	3175	-0-	-173	-0-	156 1	1 9	3018	2	Y	1	1	1			-0-
09	3240	X	2920	-0-	-320	-0-	143 2	1 9	2775	2	Y	2	1	1			1
10	3348	X	3023	-0-	-325	-0-	150 1	1 9	2872	2	Y	1	2	1			-0-
11	3120	X	2847	-0-	-273	-0-	147 1	1 9	2699	2	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	2070	N	2060	-0-	-10	-0-	99	1	1961	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	2047	-0-	-30	-0-	104	1	1943	2	Y	-0-					-0-
08	2139	X	2106	-0-	-33	-0-	103	1	2003	2	Y	-0-					-0-
09	2070	X	1983	-0-	-87	-0-	97	1	1886	2	Y	-0-					-0-
10	2139	X	2012	-0-	-127	-0-	100	1	1912	2	Y	-0-					-0-
11	2070	X	2024	-0-	-46	-0-	105	1	1919	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
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-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-

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
06	1800	N	1544	-0-	-256	-0-	163	1	1381	2	Y	-0-					2
07	1860	N	1628	-0-	-232	-0-	195	1	1433	2	Y	-0-					2
08	1922	N	1603	-0-	-319	-0-	194	1	1409	2	Y	-0-					2
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	168	1	1406	2	Y	-0-					2
10	1643	N	1336	-0-	-307	-0-	152	1	1184	2	Y	-0-					2
11	1560	N	1347	-0-	-213	-0-	156	1	1191	2	Y	-0-					2

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
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	59	1	1171	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	63	1	1192	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1302	X	1253	-0-	-49	-0-	61	1	1191	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1260	X	1239	-0-	-21	-0-	61	1	1176	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	65	1	1239	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	65	1	1200	2	Y	1	1	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
06	1020	N	961	-0-	-59	-0-	111	1	850	2	Y	-0-					28
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	111	1	591	2	Y	-0-					28
08	T. A.		535	-0-	535	535	134	1	401	2	Y	-0-					28
09	T. A.		439	-0-	439	974	103	1	336	2	Y	-0-					28
10	T. A.		294	-0-	294	1268	52	1	242	2	Y	-0-					28
*11	1268	X	-0-	-0-	-1268	-0-					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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	3000	N	3065	-0-	65	150	147	1	2918	2	Y	-0-					-0-
07	3090	N	2940	-0-	-150	-0-	149	1	2791	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	3173	-0-	-20	-0-	156	1	3017	2	Y	-0-					-0-
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	157	1	3048	2	Y	-0-					-0-
10	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	164	1	3152	2	Y	-0-					-0-
*11	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	170	1	3124	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666

06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	125	1	2472	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	134	1	2512	2	Y	-0-					-0-
08	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	132	1	2553	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	2454	-0-	-156	-0-	120	1	2332	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2697	X	2325	-0-	-372	-0-	115	1	2209	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2610	X	2116	-0-	-494	-0-	109	1	2006	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569

06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	87	1	1642	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1043	-0-	1043	1043	51	1	992	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		907	-0-	907	1950	44	1	863	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		925	-0-	925	2875	46	1	879	2	Y	-0-					-0-
*11	3751	X	876	-0-	-2875	-0-	45	1	831	2	Y	-0-					-0-

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	166	1	3294	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	170	1	3191	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	3255	X	2795	-0-	-460	-0-	137	1	2657	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	3450	X	2651	-0-	-799	-0-	130	1	2519	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3565	X	3066	-0-	-499	-0-	152	1	2913	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3450	X	3354	-0-	-96	-0-	173	1	3180	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	147	1	923	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	152	1	942	2	Y	-0-					-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	157	1	909	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	155	1	876	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	173	1	891	2	Y	-0-					-0-
*11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	170	1	855	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 #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2220	N	2120	-0-		-100	-0-	102	1 3 9	2015	2	Y	3	2	1			1
07	2260	N	2260	-0-		-0-	-0-	114	1 1 9	2145	2	Y	1	2	1			-0-
08	2253	N	2253	-0-		-0-	-0-	111	1 1 9	2141	2	Y	1	1	1			-0-
09	2130	N	2111	-0-		-19	-0-	103	1 2 9	2006	2	Y	2	1	1			1
10	2263	N	2139	-0-		-124	-0-	106	1 1 9	2032	2	Y	1	2	1			-0-
11	2190	N	2042	-0-		-148	-0-	106	1 1 9	1935	2	Y	1	1	1			-0-

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2242	N	2242	-0-		-0-	-0-	308	1 3 9	1931	2	Y	3	2	1			1
07	2347	N	2347	-0-		-0-	-0-	326	1 1 9	2020	2	Y	1	2	1			-0-
08	2356	X	2282	-0-		-74	-0-	335	1 1 9	1946	2	Y	1	1	1			-0-
09	2280	X	2208	-0-		-72	-0-	332	1 2 9	1874	2	Y	2	1	1			1
10	2356	X	2283	-0-		-73	-0-	372	1 1 9	1910	2	Y	1	2	1			-0-
11	2280	X	2185	-0-		-95	-0-	362	1 1 9	1822	2	Y	1	1	1			-0-

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. GAS	(I) 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	1590	N	1547	-0-		-43	-0-	74	1 3 9	1470	2	Y	3	2	1			1
07	1643	N	1541	-0-		-102	-0-	78	1 1 9	1462	2	Y	1	2	1			-0-
08	1643	X	1475	-0-		-168	-0-	72	1 1 9	1402	2	Y	1	1	1			-0-
09	1590	X	1533	-0-		-57	-0-	75	1 2 9	1456	2	Y	2	1	1			1
10	1657	X	1657	-0-		-0-	-0-	82	1 1 9	1574	2	Y	1	2	1			-0-
11	1560	X	1305	-0-		-255	-0-	67	1 1 9	1237	2	Y	1	1	1			-0-

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. GAS	(I) 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	660	N	-0-	-0-		-660	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-		-248	-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-

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. GAS	(I) 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	750	N	-0-	-0-		-750	-0-					Y	-0-					23
07	465	N	-0-	-0-		-465	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	100	1	628	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	102	1	630	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	708	-0-	-67	-0-	104	1	603	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	720	N	673	-0-	-47	-0-	101	1	572	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	721	-0-	-23	-0-	117	1	603	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	690	N	687	-0-	-3	-0-	114	1	572	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
06	3600	X	3294	-0-	-306	-0-	348	1	2946	2	Y	-0-					2
07	3720	X	2059	-0-	-1661	-0-	247	1	1812	2	Y	-0-					2
08	3720	X	859	-0-	-2861	-0-	104	1	755	2	Y	-0-					2
09	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	414	1	3455	2	Y	-0-					2
10	3410	X	2599	-0-	-811	-0-	295	1	2304	2	Y	-0-					2
11	3300	X	2771	-0-	-529	-0-	321	1	2450	2	Y	-0-					2

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
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-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-

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
06	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	168	1	3331	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	182	1	3424	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3720	X	3579	-0-	-141	-0-	176	1	3402	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3600	X	3503	-0-	-97	-0-	171	1	3332	2	Y	-0-					-0-
10	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	182	1	3494	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3510	X	3502	-0-	-8	-0-	181	1	3320	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
06	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	165	1	1033	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	180	1	1115	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	183	1	1063	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	182	1	1028	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	207	1	1064	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	203	1	1021	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	122	1	2413	2	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2514	-0-	-28	-0-	127	1	2387	2	Y	-0-					-0-
08	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	125	1	2426	2	Y	-0-					-0-
09	2550	X	2273	-0-	-277	-0-	111	1	2162	2	Y	-0-					-0-
10	2635	X	2593	-0-	-42	-0-	128	1	2465	2	Y	-0-					-0-
11	2550	X	2423	-0-	-127	-0-	125	1	2298	2	Y	-0-					-0-

PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	118	1	2333	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	3100	N	3155	-0-	55	55	159	1	2995	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	3100	N	3260	-0-	160	215	160	1	3099	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3000	N	3089	-0-	89	304	151	1	2936	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3441	X	3137	-0-	-304	-0-	155	1	2981	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3000	X	2976	-0-	-24	-0-	154	1	2821	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427

06	3960	X	3921	-0-	-39	-0-	539	1	3379	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	4092	X	4061	-0-	-31	-0-	565	1	3495	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	4092	X	4017	-0-	-75	-0-	590	1	3426	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3930	X	3789	-0-	-141	-0-	570	1	3217	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	4061	X	4016	-0-	-45	-0-	654	1	3361	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3930	X	3814	-0-	-116	-0-	632	1	3181	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477

06	3810	X	3731	-0-	-79	-0-	179	1	3550	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3937	X	3149	-0-	-788	-0-	159	1	2990	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	4092	X	3363	-0-	-729	-0-	165	1	3197	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3720	X	3510	-0-	-210	-0-	172	1	3336	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	218	1	4192	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	213	1	3908	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	132	1 3 9	2613	2	Y	3	2	1			1
07	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	146	1 1 9	2740	2	Y	1	2	1			-0-
08	3100	N	3357	-0-	257	257	165	1 1 9	3191	2	Y	1	1	1			-0-
09	3000	N	3441	-0-	441	698	168	1 2 9	3271	2	Y	2	1	1			1
10	3100	N	3952	-0-	852	1550	196	1 1 9	3755	2	Y	1	2	1			-0-
*11	5360	X	3810	-0-	-1550	-0-	197	1 1 9	3612	2	Y	1	1	1			-0-

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
06	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	182	1 3 9	3601	2	Y	3	3	1			1
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	187	1 3 9	3514	2	Y	3	3	1			1
08	3906	X	3276	-0-	-630	-0-	161	1 1 9	3114	2	Y	1	2	1			-0-
09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	191	1 4 9	3720	2	Y	4	2	1			2
10	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	195	1 3 9	3744	2	Y	3	4	1			1
11	3780	X	3661	-0-	-119	-0-	189	1 3 9	3469	2	Y	3	3	1			1

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. (I) GAS 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	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	76	1 3 9	1500	2	Y	3	2	1			1
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	90	1 1 9	1694	2	Y	1	2	1			-0-
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	86	1 1 9	1669	2	Y	1	1	1			-0-
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	84	1 2 9	1624	2	Y	2	1	1			1
10	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	89	1 1 9	1701	2	Y	1	2	1			-0-
*11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	90	1 1 9	1642	2	Y	1	1	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-	Y	-0-	-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. (I) GAS 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	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	209	1 2 9	4139	2	Y	2	1	1			1
07	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	209	1 1 9	3926	2	Y	1	2	1			-0-
08	3906	X	3895	-0-	-11	-0-	191	1 1 9	3703	2	Y	1	1	1			-0-
09	4350	X	3700	-0-	-650	-0-	181	1 2 9	3517	2	Y	2	1	1			1
10	4495	X	4254	-0-	-241	-0-	211	1 1 9	4042	2	Y	1	2	1			-0-
11	4350	X	3764	-0-	-586	-0-	195	1 1 9	3568	2	Y	1	1	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. (I) GAS 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	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	205	1 3 9	4067	2	Y	3	2	1			1
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	225	1 1 9	4226	2	Y	1	2	1			-0-
08	4681	X	4565	-0-	-116	-0-	224	1 1 9	4340	2	Y	1	1	1			-0-
09	4440	X	4369	-0-	-71	-0-	214	1 2 9	4153	2	Y	2	1	1			1
10	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	225	1 1 9	4315	2	Y	1	2	1			-0-
*11	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	232	1 1 9	4255	2	Y	1	1	1			-0-

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
06	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	130	1 7 9	2572	2	Y	6	5	1			2
07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	143	1 4 9	2678	2	Y	4	5	1			1
08	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	137	1 2 9	2657	2	Y	2	3	1			-0-
09	2700	X	2699	-0-	-1	-0-	132	1 4 9	2563	2	Y	4	2	1			2
10	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	140	1 6 9	2683	2	Y	5	6	1			1
*11	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	142	1 4 9	2602	2	Y	4	4	1			1

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
06	3000	X	2842	-0-	-158	-0-	136	1 2 9	2704	2	Y	2	1	1			1
07	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	158	1	2972	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3162	X	3061	-0-	-101	-0-	150	1 1 9	2910	2	Y	1	1	1			-0-
09	3030	X	2957	-0-	-73	-0-	145	1 2 9	2810	2	Y	2	1	1			1
10	3131	X	2881	-0-	-250	-0-	143	1 1 9	2737	2	Y	1	2	1			-0-
*11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	158	1 1 9	2898	2	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	59	1	1176	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	65	1	1211	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	62	1	1201	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	60	1	1165	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	63	1	1201	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	63	1	1155	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
06	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	217	1	4298	2	Y	-0-					24
07	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	227	1	4257	2	Y	-0-					24
08	4123	X	3804	-0-	-319	-0-	187	1	3617	2	Y	-0-					24
09	4530	X	4307	-0-	-223	-0-	211	1	4096	2	Y	-0-					24
10	4681	X	4575	-0-	-106	-0-	227	1	4348	2	Y	-0-					24
11	4530	X	4419	-0-	-111	-0-	229	1	4190	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
06	3540	X	3376	-0-	-164	-0-	162	1	3204	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
07	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	187	1	3502	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	190	1	3686	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	177	1	3449	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
10	3689	X	3672	-0-	-17	-0-	181	1	3481	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
*11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	195	1	3574	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

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
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-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-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 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
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	153	1	3037	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	151	1	2835	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	3534	X	3289	-0-	-245	-0-	161	1	3127	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3360	X	2518	-0-	-842	-0-	123	1	2393	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3472	X	3236	-0-	-236	-0-	160	1	3075	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	171	1	3141	2	Y	1	1	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 #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3180	X	2520	-0-	-660	-0-	121	1	2396	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	3286	X	2936	-0-	-350	-0-	148	1	2788	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	178	1	3446	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	170	1	3297	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	178	1	3414	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3510	X	3001	-0-	-509	-0-	155	1	2845	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

06	3000	N	3240	-0-	240	2311	155	1	3070	2	Y	14	21	1			5
							15	9									
07	3100	N	3533	-0-	433	2744	179	1	3353	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
08	5623	X	2879	-0-	-2744	-0-	141	1	2737	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	5010	X	2390	-0-	-2620	-0-	117	1	2271	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	5177	X	2261	-0-	-2916	-0-	112	1	2148	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3420	X	1562	-0-	-1858	-0-	81	1	1480	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490

06	3510	X	3286	-0-	-224	-0-	158	1	3126	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3627	X	3426	-0-	-201	-0-	173	1	3253	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3751	X	3397	-0-	-354	-0-	167	1	3229	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3630	X	3030	-0-	-600	-0-	148	1	2880	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3751	X	3540	-0-	-211	-0-	175	1	3364	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	178	1	3260	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. (I) GAS 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	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	158	1	3131	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	3317	X	3165	-0-	-152	-0-	160	1	3004	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	3565	X	3299	-0-	-266	-0-	162	1	3136	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3450	X	2922	-0-	-528	-0-	143	1	2777	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3472	X	3000	-0-	-472	-0-	149	1	2850	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3300	X	2534	-0-	-766	-0-	131	1	2402	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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. (I) GAS 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	2460	N	2310	-0-	-150	-0-	111	1	2199	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3140	-0-	40	40	159	1	2981	2	Y	-0-					-0-
08	2630	X	2590	-0-	-40	-0-	127	1	2463	2	Y	-0-					-0-
09	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	147	1	2850	2	Y	-0-					-0-
10	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	182	1	3490	2	Y	-0-					-0-
*11	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	173	1	3175	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. (I) GAS 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	1770	N	1670	-0-	-100	-0-	80	1	1590	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	86	1	1616	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1662	-0-	-105	-0-	82	1	1580	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1595	-0-	-85	-0-	78	1	1517	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	82	1	1571	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1578	-0-	-42	-0-	82	1	1496	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. (I) GAS 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	2610	X	2383	-0-	-227	-0-	115	1	2268	2	Y	-0-					-0-
07	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	180	1	3374	2	Y	-0-					-0-
08	4092	X	2926	-0-	-1166	-0-	144	1	2782	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	2698	-0-	-1142	-0-	132	1	2566	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	2484	-0-	-1081	-0-	123	1	2361	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	2498	-0-	-952	-0-	129	1	2369	2	Y	-0-					-0-

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
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	106	1	2101	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	107	1	2005	2	Y	-0-					-0-
08	2697	X	1548	-0-	-1149	-0-	76	1	1472	2	Y	-0-					-0-
09	2490	X	1473	-0-	-1017	-0-	72	1	1399	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2294	X	1550	-0-	-744	-0-	77	1	1472	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2220	X	1493	-0-	-727	-0-	77	1	1415	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
06	1110	N	1046	-0-	-64	-0-	50	1	996	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	53	1	998	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	51	1	987	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	51	1	995	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	956	-0-	-98	-0-	47	1	909	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	746	-0-	-244	-0-	39	1	707	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. 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1938					Y	-0-					-0-
07	1938	X	-0-	-0-	-1938	-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-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574

06	3210	X	2251	-0-	-959	-0-	238	1	2013	2	Y	-0-					2
07	3379	X	2227	-0-	-1152	-0-	267	1	1960	2	Y	-0-					2
08	3379	X	1705	-0-	-1674	-0-	206	1	1499	2	Y	-0-					2
09	3270	X	1830	-0-	-1440	-0-	196	1	1634	2	Y	-0-					2
10	2759	X	2403	-0-	-356	-0-	273	1	2130	2	Y	-0-					2
11	2250	X	1928	-0-	-322	-0-	223	1	1705	2	Y	-0-					2

CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567

06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	169	1	1434	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	193	1	1422	2	Y	-0-					-0-
08	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	257	1	1872	2	Y	-0-					-0-
09	1590	X	1520	-0-	-70	-0-	163	1	1357	2	Y	-0-					-0-
10	1643	X	705	-0-	-938	-0-	80	1	625	2	Y	-0-					-0-
11	2070	X	1068	-0-	-1002	-0-	124	1	944	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	191	1	3782	2	Y	-0-					17
07	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	184	1	3459	2	Y	-0-					17
08	4929	X	3038	-0-	-1891	-0-	149	1	2889	2	Y	-0-					17
09	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	254	1	4941	2	Y	-0-					17
10	4712	X	1653	-0-	-3059	-0-	82	1	1571	2	Y	-0-					17
11	3960	X	2833	-0-	-1127	-0-	147	1	2686	2	Y	-0-					17

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524

06	2910	X	2120	-0-	-790	-0-	102	1	2018	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2617	-0-	-390	-0-	132	1	2484	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3038	X	2336	-0-	-702	-0-	115	1	2220	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2820	X	2264	-0-	-556	-0-	111	1	2151	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2604	X	2502	-0-	-102	-0-	124	1	2377	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	142	1	2599	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	3900	X	3340	-0-	-560	-0-	160	1 3 9	3177	2	Y	3	2	1			1
07	3844	X	3269	-0-	-575	-0-	165	1 1 9	3103	2	Y	1	2	1			-0-
08	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	193	1 1 9	3743	2	Y	1	1	1			-0-
09	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	198	1 2 9	3849	2	Y	2	1	1			1
10	3441	X	3364	-0-	-77	-0-	167	1 1 9	3196	2	Y	1	2	1			-0-
11	3810	X	3359	-0-	-451	-0-	174	1 1 9	3184	2	Y	1	1	1			-0-

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
06	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	180	1 3 9	3556	2	Y	3	2	1			1
07	3689	X	3580	-0-	-109	-0-	181	1 1 9	3398	2	Y	1	2	1			-0-
08	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	419	1 1 9	8123	2	Y	1	1	1			-0-
09	3750	X	3632	-0-	-118	-0-	178	1 2 9	3452	2	Y	2	1	1			1
10	3875	X	3530	-0-	-345	-0-	175	1 1 9	3354	2	Y	1	2	1			-0-
11	6150	X	3327	-0-	-2823	-0-	172	1 1 9	3154	2	Y	1	1	1			-0-

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
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	113	1 2 9	2236	2	Y	2	1	1			1
07	2418	N	2353	-0-	-65	-0-	119	1 1 9	2233	2	Y	1	2	1			-0-
08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	111	1 1 9	2155	2	Y	1	1	1			-0-
09	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	136	1 2 9	2647	2	Y	2	1	1			1
10	3100	N	3627	-0-	527	527	180	1 1 9	3446	2	Y	1	2	1			-0-
*11	3000	N	3417	-0-	417	944	177	1 1 9	3239	2	Y	1	1	1			-0-

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
06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	133	1	2630	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4150	-0-	1050	1050	210	1	3940	2	Y	-0-					-0-
08	4019	X	2969	-0-	-1050	-0-	146	1	2823	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	1566	-0-	-1194	-0-	77	1	1489	2	Y	-0-					-0-
10	3689	X	1344	-0-	-2345	-0-	67	1	1277	2	Y	-0-					-0-
11	3570	X	1210	-0-	-2360	-0-	63	1	1147	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
06	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	62	1	1228	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1994	-0-	-83	-0-	101	1	1893	2	Y	-0-					-0-
08	2077	X	1718	-0-	-359	-0-	84	1	1634	2	Y	-0-					-0-
09	2010	X	1286	-0-	-724	-0-	63	1	1223	2	Y	-0-					-0-
10	1984	X	1357	-0-	-627	-0-	67	1	1290	2	Y	-0-					-0-
11	1920	X	1311	-0-	-609	-0-	68	1	1243	2	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 #: 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
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	165	1	3273	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	3410	X	3035	-0-	-375	-0-	153	1	2881	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	3441	X	2962	-0-	-479	-0-	145	1	2816	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3450	X	2891	-0-	-559	-0-	141	1	2748	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3565	X	3128	-0-	-437	-0-	155	1	2972	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3450	X	3177	-0-	-273	-0-	164	1	3012	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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
06	2910	X	2378	-0-	-532	-0-	114	1	2264	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2359	-0-	-648	-0-	119	1	2240	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2469	-0-	-445	-0-	121	1	2348	2	Y	-0-					-0-
09	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	173	1	3360	2	Y	-0-					-0-
10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	151	1	2903	2	Y	-0-					-0-
*11	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	173	1	3166	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
06	2580	X	1926	-0-	-654	-0-	93	1	1833	2	Y	-0-					-0-
07	2325	X	1924	-0-	-401	-0-	97	1	1827	2	Y	-0-					-0-
08	2232	X	1889	-0-	-343	-0-	93	1	1796	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1825	-0-	-95	-0-	89	1	1736	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1496	-0-	-426	-0-	74	1	1422	2	Y	-0-					-0-
*11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	97	1	1786	2	Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 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
06	3300	X	3266	-0-	-34	-0-	157	1	3106	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	170	1	3199	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	4154	X	3378	-0-	-776	-0-	166	1	3211	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	4020	X	3490	-0-	-530	-0-	171	1	3317	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	4154	X	3764	-0-	-390	-0-	186	1	3577	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	179	1	3288	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 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
06	2790	X	2282	-0-	-508	-0-	110	1	2172	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2339	-0-	-544	-0-	118	1	2221	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2277	-0-	-141	-0-	112	1	2165	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	2251	-0-	-29	-0-	110	1	2141	2	Y	-0-					-0-
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	115	1	2212	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	2157	-0-	-33	-0-	112	1	2045	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 #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 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
06	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	125	1 3 9	2468	2	Y	3	2	1			1
07	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	131	1 1 9	2455	2	Y	1	2	1			-0-
08	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	138	1 1 9	2668	2	Y	1	1	1			-0-
09	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	128	1 2 9	2493	2	Y	2	1	1			1
10	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	135	1 1 9	2593	2	Y	1	2	1			-0-
11	2730	X	2480	-0-	-250	-0-	128	1 1 9	2351	2	Y	1	1	1			-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 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
06	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	221	1 3 9	4379	2	Y	3	2	1			1
07	4619	X	4475	-0-	-144	-0-	226	1 1 9	4248	2	Y	1	2	1			-0-
08	4774	X	4488	-0-	-286	-0-	220	1 1 9	4267	2	Y	1	1	1			-0-
09	4620	X	4376	-0-	-244	-0-	214	1 2 9	4160	2	Y	2	1	1			1
10	4743	X	4495	-0-	-248	-0-	223	1 1 9	4271	2	Y	1	2	1			-0-
11	4590	X	4316	-0-	-274	-0-	223	1 1 9	4092	2	Y	1	1	1			-0-

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
06	3270	X	3210	-0-	-60	-0-	154	1 1 9	3055	2	Y	1	1	1			-0-
07	3379	X	3138	-0-	-241	-0-	159	1 1 9	2978	2	Y	1	1	1			-0-
08	3224	X	2946	-0-	-278	-0-	145	1 1 9	2800	2	Y	1	1	1			-0-
09	3210	X	3161	-0-	-49	-0-	155	1 2 9	3004	2	Y	2	1	1			1
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	176	1 1 9	3373	2	Y	1	2	1			-0-
*11	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	174	1 1 9	3189	2	Y	1	1	1			-0-

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
06	1110	N	923	-0-	-187	-0-	74	1 2 9	847	2	Y	2	1	1			1
07	1271	N	706	-0-	-565	-0-	64	1	642	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1271	N	654	-0-	-617	-0-	61	1 1 9	592	2	Y	1	1	1			-0-
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	113	1 2 9	1301	2	Y	2	1	1			1
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	82	1 1 9	827	2	Y	1	2	1			-0-
*11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	62	1 1 9	601	2	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	157	1	3110	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	171	1	3206	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3503	X	3344	-0-	-159	-0-	164	1	3179	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3390	X	3234	-0-	-156	-0-	158	1	3074	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3379	X	3280	-0-	-99	-0-	162	1	3117	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3270	X	2812	-0-	-458	-0-	145	1	2666	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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
06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	124	1	2456	2	Y	-0-					-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	74	1	1390	2	Y	-0-					-0-
08	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	108	1	2082	2	Y	-0-					-0-
09	2580	X	1384	-0-	-1196	-0-	68	1	1316	2	Y	-0-					-0-
10	2666	X	1131	-0-	-1535	-0-	56	1	1075	2	Y	-0-					-0-
11	2580	X	2275	-0-	-305	-0-	118	1	2157	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
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	155	1	3075	2	Y	-0-					4
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	169	1	3175	2	Y	-0-					4
08	3503	X	3369	-0-	-134	-0-	165	1	3204	2	Y	-0-					4
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	164	1	3179	2	Y	-0-					4
10	3441	X	3434	-0-	-7	-0-	170	1	3264	2	Y	-0-					4
11	3270	X	3265	-0-	-5	-0-	169	1	3096	2	Y	-0-					4

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
06	2370	X	1740	-0-	-630	-0-	84	1	1654	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
07	2511	X	1243	-0-	-1268	-0-	63	1	1180	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2511	X	1656	-0-	-855	-0-	81	1	1574	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2430	X	1608	-0-	-822	-0-	79	1	1527	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1798	X	1724	-0-	-74	-0-	85	1	1638	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	102	1	1876	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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
06	2280	N	2229	-0-	-51	-0-	107	1	2120	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2263	N	1914	-0-	-349	-0-	97	1	1817	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2139	N	2005	-0-	-134	-0-	98	1	1906	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2220	N	2085	-0-	-135	-0-	102	1	1981	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	106	1	2032	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	106	1	1948	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	2820	X	1801	-0-	-1019	-0-	87	1	1714	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	1613	-0-	-1828	-0-	82	1	1531	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	1449	-0-	-1992	-0-	71	1	1378	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	1438	-0-	-1892	-0-	70	1	1368	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	1378	-0-	-1629	-0-	68	1	1310	2	Y	-0-					-0-
11	1800	X	1223	-0-	-577	-0-	63	1	1160	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
06	2850	N	2525	-0-	-325	-0-	121	1	2401	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	2883	N	2407	-0-	-476	-0-	122	1	2284	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2945	X	2547	-0-	-398	-0-	125	1	2421	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2790	X	2622	-0-	-168	-0-	128	1	2492	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2821	X	2712	-0-	-109	-0-	134	1	2577	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	135	1	2471	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	3000	N	1510	-0-	-1490	2474	72	1	1435	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	3100	N	2820	-0-	-280	2194	143	1	2676	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	5003	X	2809	-0-	-2194	-0-	138	1	2670	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	128	1	2489	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2821	X	2498	-0-	-323	-0-	124	1	2373	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2730	X	2196	-0-	-534	-0-	114	1	2081	2	Y	1	1	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
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	100	1	1976	2	Y	-0-					-0-
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	104	1	1947	2	Y	-0-					-0-
08	2542	X	2016	-0-	-526	-0-	99	1	1917	2	Y	-0-					-0-
09	2070	X	1965	-0-	-105	-0-	96	1	1869	2	Y	-0-					-0-
10	2139	X	2026	-0-	-113	-0-	100	1	1926	2	Y	-0-					-0-
11	2070	X	1652	-0-	-418	-0-	85	1	1567	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546

06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	181	1	3580	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	196	1	3681	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	4340	X	3845	-0-	-495	-0-	189	1	3655	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3990	X	3710	-0-	-280	-0-	181	1	3527	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3968	X	3782	-0-	-186	-0-	187	1	3594	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3750	X	3657	-0-	-93	-0-	189	1	3467	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	147	1	2902	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	132	1	2473	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	3255	X	2964	-0-	-291	-0-	145	1	2818	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3150	X	2905	-0-	-245	-0-	142	1	2761	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3162	X	2872	-0-	-290	-0-	142	1	2729	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3060	X	2760	-0-	-300	-0-	143	1	2616	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

06	2910	X	2556	-0-	-354	-0-	123	1	2431	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2883	X	2784	-0-	-99	-0-	141	1	2643	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2790	X	2496	-0-	-294	-0-	122	1	2373	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	136	1	2642	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2790	X	2560	-0-	-230	-0-	127	1	2432	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2700	X	2604	-0-	-96	-0-	135	1	2468	2	Y	1	1	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 #: 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
06	3210	X	50	-0-	-3160	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165892 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9210 - 10087

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737

06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-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-

WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424

06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-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-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445

06	3780	X	3690	-0-	-90	-0-	177	1	3511	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3906	X	3814	-0-	-92	-0-	193	1	3621	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3875	X	3781	-0-	-94	-0-	186	1	3594	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3690	X	3679	-0-	-11	-0-	180	1	3497	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	189	1	3634	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	191	1	3501	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 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
06	3000	N	3441	-0-	441	1946	165	1	3276	2	Y	-0-					-0-
07	4930	X	2984	-0-	-1946	-0-	151	1	2832	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	T. A.		3378	-0-	3378	3378	166	1	3211	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	T. A.		3503	-0-	3503	6881	171	1	3330	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	T. A.		3563	-0-	3563	10444	176	1	3386	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	13909	X	3465	-0-	-10444	-0-	179	1	3285	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711

06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-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-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600

06	2490	N	2428	-0-	-62	-0-	117	1	2309	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2573	N	2465	-0-	-108	-0-	125	1	2340	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2635	X	2453	-0-	-182	-0-	120	1	2332	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2520	X	2392	-0-	-128	-0-	117	1	2273	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2542	X	2451	-0-	-91	-0-	121	1	2329	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2430	X	2406	-0-	-24	-0-	124	1	2281	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475

06	3120	X	2520	-0-	-600	-0-	473	1	2047	2	Y	-0-					25
07	3224	X	3186	-0-	-38	-0-	590	1	2596	2	Y	-0-					25
08	T. A.		3186	-0-	3186	3186	501	1	2655	2	Y	27					52
							30	9									
09	T. A.		3070	-0-	3070	6256	531	1	2539	2	Y	-0-					52
10	T. A.		3192	-0-	3192	9448	555	1	2637	2	Y	-0-					52
*11	12535	X	3087	-0-	-9448	-0-	543	1	2544	2	Y	-0-					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640

06	1770	N	1478	-0-	-292	-0-	71 2	1 9	1405	2	Y	2	1	1			1
07	1767	N	1591	-0-	-176	-0-	80	1	1511	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1829	X	1578	-0-	-251	-0-	77 1	1 9	1500	2	Y	1	1	1			-0-
09	1710	X	1466	-0-	-244	-0-	72 2	1 9	1392	2	Y	2	1	1			1
10	1612	X	1502	-0-	-110	-0-	74 1	1 9	1427	2	Y	1	2	1			-0-
11	1530	X	1437	-0-	-93	-0-	74 1	1 9	1362	2	Y	1	1	1			-0-

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

06	0	X	-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-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633

06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170296 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10350 - 10638

06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	18	1	344	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		148	-0-	148	148	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
*10	148		-0-	-0-	-148	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2015 - P/A 11-25-2015

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	77	1	1528	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	85	1	1599	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1922	X	1586	-0-	-336	-0-	78	1	1507	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1740	X	1497	-0-	-243	-0-	73	1	1424	2	Y	-0-					-0-
10	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	110	1	2109	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	111	1	2034	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-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-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629

06	2220	N	2178	-0-	-42	-0-	105	1	2070	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	2263	N	2073	-0-	-190	-0-	105	1	1967	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	107	1	2070	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	108	1	2093	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	116	1	2224	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	117	1	2141	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

06	1560	N	1382	-0-	-178	-0-	66	1	1314	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	87	1	1628	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2015	X	1686	-0-	-329	-0-	83	1	1602	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1950	X	1581	-0-	-369	-0-	77	1	1502	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	98	1	1885	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	101	1	1848	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
06	1140	N	961	-0-	-179	-0-	46	1 9	914	2	Y	1	1	1			-0-
07	1426	N	862	-0-	-564	-0-	44	1 9	817	2	Y	1	1	1			-0-
08	1023	N	923	-0-	-100	-0-	45	1 9	877	2	Y	1	1	1			-0-
09	960	N	861	-0-	-99	-0-	42	1	819	2	Y	-0-					-0-
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	45	1 9	857	2	Y	1	1	1			-0-
11	900	N	864	-0-	-36	-0-	45	1 9	818	2	Y	1	1	1			-0-

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
06	3000	N	3265	-0-	265	389	157	1	3108	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3048	-0-	-52	337	154	1	2894	2	Y	-0-					-0-
08	3266	X	2929	-0-	-337	-0-	144	1	2785	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	2644	-0-	-626	-0-	129	1	2515	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	2751	-0-	-628	-0-	136	1	2615	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	2616	-0-	-654	-0-	135	1	2481	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	49	1	979	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	54	1	1005	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	50	1	966	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	447	-0-	-573	-0-	22	1	425	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1500	N	1284	-0-	-216	-0-	62	1 9	1221	2	Y	1	1	1			-0-
07	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	72	1 9	1345	2	Y	1	1	1			-0-
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	72	1 9	1399	2	Y	1	1	1			-0-
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	70	1	1365	2	Y	-0-					-0-
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	71	1 9	1365	2	Y	1	1	1			-0-
11	1410	N	1324	-0-	-86	-0-	68	1 9	1255	2	Y	1	1	1			-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
06	3000	X	2660	-0-	-340	-0-	128	1	2531	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	166	1	3108	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	157	1	3038	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	151	1	2928	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	158	1	3040	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	160	1	2925	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
06	2790	N	2723	-0-	-67	-0-	131	1	2589	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	2852	N	2793	-0-	-59	-0-	141	1	2651	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2883	X	2787	-0-	-96	-0-	137	1	2649	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2760	X	2691	-0-	-69	-0-	132	1	2557	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2821	X	2760	-0-	-61	-0-	137	1	2622	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2730	X	2619	-0-	-111	-0-	135	1	2483	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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
06	3060	X	2513	-0-	-547	-0-	121	1	2392	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2439	-0-	-723	-0-	123	1	2316	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2741	-0-	-204	-0-	135	1	2606	2	Y	-0-					-0-
09	2520	X	1601	-0-	-919	-0-	78	1	1523	2	Y	-0-					-0-
10	2604	X	13	-0-	-2591	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	2640	N	13	-0-	-2627	-0-	1	1	12	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
06	2760	X	1971	-0-	-789	-0-	95	1	1874	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2821	X	2397	-0-	-424	-0-	121	1	2275	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	105	1	2033	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	106	1	2060	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	120	1	2309	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	138	1	2524	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	134	1 1 9	2660	2	Y	1	1	1			-0-
07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	147	1 1 9	2758	2	Y	1	1	1			-0-
08	2945	X	2783	-0-	-162	-0-	137	1 1 9	2645	2	Y	1	1	1			-0-
09	2790	X	2609	-0-	-181	-0-	128	1	2481	2	Y	-0-					-0-
10	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	159	1 1 9	3043	2	Y	1	1	1			-0-
*11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	155	1 1 9	2836	2	Y	1	1	1			-0-

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
06	2550	X	2526	-0-	-24	-0-	121	1 1 9	2404	2	Y	1	1	1			-0-
07	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	135	1 1 9	2528	2	Y	1	1	1			-0-
08	2821	X	2556	-0-	-265	-0-	125	1 1 9	2430	2	Y	1	1	1			-0-
09	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	234	1 2 9	4554	2	Y	2	1	1			1
10	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	217	1 1 9	4173	2	Y	1	2	1			-0-
*11	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	196	1 1 9	3602	2	Y	1	1	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
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	162	1 3 9	3211	2	Y	3	2	1			1
07	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	155	1 1 9	2912	2	Y	1	2	1			-0-
08	3565	X	2576	-0-	-989	-0-	126	1 1 9	2449	2	Y	1	1	1			-0-
09	3450	X	3000	-0-	-450	-0-	147	1 2 9	2851	2	Y	2	1	1			1
10	3503	X	3224	-0-	-279	-0-	160	1 1 9	3063	2	Y	1	2	1			-0-
11	3390	X	3081	-0-	-309	-0-	159	1 1 9	2921	2	Y	1	1	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
06	3990	X	3689	-0-	-301	-0-	177	1 3 9	3509	2	Y	3	2	1			1
07	3999	X	3707	-0-	-292	-0-	187	1 1 9	3519	2	Y	1	2	1			-0-
08	3999	X	3955	-0-	-44	-0-	194	1 1 9	3760	2	Y	1	1	1			-0-
09	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	184	1 2 9	3573	2	Y	2	1	1			1
10	3875	X	3715	-0-	-160	-0-	184	1 1 9	3530	2	Y	1	2	1			-0-
11	3840	X	3720	-0-	-120	-0-	192	1 1 9	3527	2	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

06	3180	X	2652	-0-	-528	-0-	127	1	2524	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3038	X	2138	-0-	-900	-0-	108	1	2029	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3038	X	863	-0-	-2175	-0-	42	1	820	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2940	X	870	-0-	-2070	-0-	43	1	827	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	809	-0-	-1981	-0-	40	1	768	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2640	X	607	-0-	-2033	-0-	31	1	575	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	82	1	1625	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	88	1	1644	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	88	1	1712	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1710	N	1646	-0-	-64	-0-	80	1	1564	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	90	1	1732	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	95	1	1741	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	156	1	3088	2	Y	-0-					-0-
07	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	164	1	3076	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3174	-0-	-298	-0-	156	1	3018	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	3152	-0-	-118	-0-	154	1	2998	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3103	-0-	-276	-0-	154	1	2949	2	Y	-0-					-0-
11	3240	X	3190	-0-	-50	-0-	165	1	3025	2	Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

06	2970	X	2847	-0-	-123	-0-	137	1	2710	2	Y	-0-					4
07	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	163	1	3060	2	Y	-0-					4
08	3038	X	2996	-0-	-42	-0-	147	1	2849	2	Y	-0-					4
09	2940	X	2603	-0-	-337	-0-	127	1	2476	2	Y	-0-					4
10	3224	X	2641	-0-	-583	-0-	131	1	2510	2	Y	-0-					4
11	3120	X	2495	-0-	-625	-0-	129	1	2366	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
06	4170	X	4153	-0-	-17	-0-	199	1 3 9	3951	2	Y	3	2	1			1
07	4588	X	4247	-0-	-341	-0-	215	1 1 9	4031	2	Y	1	2	1			-0-
08	4588	X	3803	-0-	-785	-0-	187	1 1 9	3615	2	Y	1	1	1			-0-
09	4440	X	4297	-0-	-143	-0-	210	1 2 9	4085	2	Y	2	1	1			1
10	4402	X	4090	-0-	-312	-0-	203	1 1 9	3886	2	Y	1	2	1			-0-
*11	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	221	1 1 9	4055	2	Y	1	1	1			-0-

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
06	2580	N	2271	-0-	-309	-0-	109	1	2162	2	Y	-0-					4
07	2232	N	2228	-0-	-4	-0-	113	1	2115	2	Y	-0-					4
08	2666	X	2271	-0-	-395	-0-	111	1	2160	2	Y	-0-					4
09	2280	X	1916	-0-	-364	-0-	94	1	1822	2	Y	-0-					4
10	2356	X	2241	-0-	-115	-0-	111	1	2130	2	Y	-0-					4
11	2280	X	1995	-0-	-285	-0-	103	1	1892	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
06	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	75	1 3 9	1486	2	Y	3	2	1			1
07	1581	X	1320	-0-	-261	-0-	67	1 1 9	1252	2	Y	1	2	1			-0-
08	2542	X	1504	-0-	-1038	-0-	74	1 1 9	1429	2	Y	1	1	1			-0-
09	2460	X	1490	-0-	-970	-0-	73	1 2 9	1415	2	Y	2	1	1			1
10	2263	X	1549	-0-	-714	-0-	77	1 1 9	1471	2	Y	1	2	1			-0-
11	1560	X	1242	-0-	-318	-0-	64	1 1 9	1177	2	Y	1	1	1			-0-

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
06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	159	1 3 9	3157	2	Y	3	2	1			1
07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	178	1 1 9	3351	2	Y	1	2	1			-0-
08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	174	1 1 9	3371	2	Y	1	1	1			-0-
09	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	179	1 2 9	3473	2	Y	2	1	1			1
10	3534	X	3374	-0-	-160	-0-	167	1 1 9	3206	2	Y	1	2	1			-0-
11	3420	X	3267	-0-	-153	-0-	169	1 1 9	3097	2	Y	1	1	1			-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	56	1	1108	2	Y	-0-					-0-
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	64	1	1202	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	276	-0-	-964	-0-	14	1	262	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	511	-0-	-659	-0-	25	1	486	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	527	-0-	-744	-0-	26	1	501	2	Y	-0-					-0-
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	391	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

06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

06	3300	X	3089	-0-	-211	-0-	148 3	1 9	2938	2	Y	3	2	1			1
07	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	246 1	1 9	4625	2	Y	1	2	1			-0-
08	4123	X	3937	-0-	-186	-0-	193 1	1 9	3743	2	Y	1	1	1			-0-
09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	207 2	1 9	4017	2	Y	2	1	1			1
10	4867	X	4317	-0-	-550	-0-	214 1	1 9	4102	2	Y	1	2	1			-0-
11	4710	X	3691	-0-	-1019	-0-	191 1	1 9	3499	2	Y	1	1	1			-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

06	1080	N	522	-0-	-558	-0-	25	1	497	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	342	-0-	-557	-0-	17	1	325	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	328	-0-	-416	-0-	16	1	312	2	Y	-0-					-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	49	1	955	2	Y	-0-					-0-
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	76	1	1453	2	Y	-0-					-0-
*11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	76	1	1399	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2110	N	2110	-0-		-0-	-0-	101	1	2006	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
07	2108	N	2069	-0-		-39	-0-	105	1	1963	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
08	2201	N	2080	-0-		-121	-0-	102	1	1977	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
09	2100	N	2055	-0-		-45	-0-	100	1	1953	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
10	2109	N	2109	-0-		-0-	-0-	104	1	2004	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
*11	2012	N	2012	-0-		-0-	-0-	104	1	1907	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

06	2598	X	2598	-0-		-0-	-0-	125	1	2472	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
07	2567	X	2567	-0-		-0-	-0-	130	1	2436	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
08	3081	X	3081	-0-		-0-	-0-	151	1	2929	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
09	2998	X	2998	-0-		-0-	-0-	147	1	2851	2	Y	-0-					-0-
10	3004	X	3004	-0-		-0-	-0-	149	1	2854	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
11	2970	X	2828	-0-		-142	-0-	146	1	2681	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

06	2142	X	2142	-0-		-0-	-0-	102	1	2019	2	Y	19	15	1			7
								21	9									
07	1922	X	1331	-0-		-591	-0-	67	1	1253	2	Y	10	14	1			3
								11	9									
08	4079	X	4079	-0-		-0-	-0-	200	1	3869	2	Y	9	11	1			1
								10	9									
09	3725	X	3725	-0-		-0-	-0-	181	1	3527	2	Y	15	8	1			8
								17	9									
10	3641	X	3641	-0-		-0-	-0-	179	1	3444	2	Y	16	21	1			3
								18	9									
11	3960	X	2697	-0-		-1263	-0-	139	1	2540	2	Y	16	15	1			4
								18	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478

06	2790	X	-0-	-0-		-2790	-0-					Y	-0-					-0-
07	2883	X	-0-	-0-		-2883	-0-					Y	-0-					-0-
08	2883	X	-0-	-0-		-2883	-0-					Y	-0-					-0-
09	2760	X	-0-	-0-		-2760	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-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
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
06	2880	X	2603	-0-	-277	-0-	125	1 3 9	2475	2	Y	3	2	1			1
07	2976	X	2512	-0-	-464	-0-	127	1 1 9	2384	2	Y	1	2	1			-0-
08	2976	X	2790	-0-	-186	-0-	137	1 1 9	2652	2	Y	1	1	1			-0-
09	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	135	1 2 9	2632	2	Y	2	1	1			1
10	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	140	1 1 9	2677	2	Y	1	2	1			-0-
11	2700	X	2618	-0-	-82	-0-	135	1 1 9	2482	2	Y	1	1	1			-0-

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
06	3270	X	2942	-0-	-328	-0-	141	1 2 9	2799	2	Y	2	2	1			1
07	3379	X	3048	-0-	-331	-0-	154	1 2 9	2892	2	Y	2	2	1			1
08	3348	X	3049	-0-	-299	-0-	150	1 1 9	2898	2	Y	1	2	1			-0-
09	3180	X	2929	-0-	-251	-0-	143	1 2 9	2784	2	Y	2	1	1			1
10	3100	X	3017	-0-	-83	-0-	149	1 2 9	2866	2	Y	2	3	1			-0-
11	2940	X	2910	-0-	-30	-0-	150	1 3 9	2757	2	Y	3	2	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
06	2460	N	2292	-0-	-168	-0-	242	1	2050	2	Y	-0-					2
07	2604	N	1556	-0-	-1048	-0-	186	1	1370	2	Y	-0-					2
08	2604	X	2447	-0-	-157	-0-	296	1	2151	2	Y	-0-					2
09	2520	X	2440	-0-	-80	-0-	261	1	2179	2	Y	-0-					2
10	2542	X	2504	-0-	-38	-0-	284	1	2220	2	Y	-0-					2
11	2370	X	1336	-0-	-1034	-0-	155	1	1181	2	Y	-0-					2

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
06	2850	X	2747	-0-	-103	-0-	132	1 3 9	2612	2	Y	3	2	1			1
07	2945	X	2921	-0-	-24	-0-	148	1 1 9	2772	2	Y	1	2	1			-0-
08	3007	X	2912	-0-	-95	-0-	143	1 1 9	2768	2	Y	1	1	1			-0-
09	2820	X	2780	-0-	-40	-0-	136	1 2 9	2642	2	Y	2	1	1			1
10	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	145	1 1 9	2778	2	Y	1	2	1			-0-
11	2820	X	2690	-0-	-130	-0-	139	1 1 9	2550	2	Y	1	1	1			-0-

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
06	3420	X	3202	-0-	-218	-0-	154	1 3 9	3045	2	Y	3	2	1			1
07	3534	X	3348	-0-	-186	-0-	169	1 1 9	3178	2	Y	1	2	1			-0-
08	3534	X	3376	-0-	-158	-0-	166	1 1 9	3209	2	Y	1	1	1			-0-
09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	163	1 2 9	3174	2	Y	2	1	1			1
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	172	1 1 9	3296	2	Y	1	2	1			-0-
*11	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	173	1 1 9	3176	2	Y	1	1	1			-0-

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
06	3038	X	2894	-0-	-144	-0-	139	1 3 9	2752	2	Y	3	2	1			1
07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	148	1 1 9	2777	2	Y	1	2	1			-0-
08	3379	X	2907	-0-	-472	-0-	143	1 1 9	2763	2	Y	1	1	1			-0-
09	3030	X	2883	-0-	-147	-0-	141	1 2 9	2740	2	Y	2	1	1			1
10	2976	X	2925	-0-	-51	-0-	145	1 1 9	2779	2	Y	1	2	1			-0-
11	2880	X	2645	-0-	-235	-0-	137	1 1 9	2507	2	Y	1	1	1			-0-

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
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	202	1 3 9	4007	2	Y	3	2	1			1
07	4340	X	4332	-0-	-8	-0-	219	1 1 9	4112	2	Y	1	2	1			-0-
08	4619	X	4317	-0-	-302	-0-	212	1 1 9	4104	2	Y	1	1	1			-0-
09	4440	X	4211	-0-	-229	-0-	206	1 2 9	4003	2	Y	2	1	1			1
10	4402	X	3825	-0-	-577	-0-	189	1 1 9	3635	2	Y	1	2	1			-0-
*11	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	227	1 1 9	4163	2	Y	1	1	1			-0-

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
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	101	1	1996	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	1801	-0-	-524	-0-	91	1	1710	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	1745	-0-	-983	-0-	86	1	1659	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	1629	-0-	-1011	-0-	80	1 2 9	1547	2	Y	2	1	1			1
10	2356	X	1670	-0-	-686	-0-	83	1 1 9	1586	2	Y	1	2	1			-0-
11	2100	X	1629	-0-	-471	-0-	84	1 1 9	1544	2	Y	1	1	1			-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
06	2610	N	2578	-0-	-32	-0-	354	1	2221	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	2666	N	2600	-0-	-66	-0-	362	1	2238	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2697	X	2202	-0-	-495	-0-	323	1	1878	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2580	X	523	-0-	-2057	-0-	79	1	444	2	Y	-0-					-0-
10	2666	X	140	-0-	-2526	-0-	23	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	2580	X	163	-0-	-2417	-0-	27	1	136	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 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
06	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	147	1	2905	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3286	X	3071	-0-	-215	-0-	155	1	2915	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3286	X	3056	-0-	-230	-0-	150	1	2905	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3180	X	2958	-0-	-222	-0-	145	1	2813	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	3093	-0-	-69	-0-	153	1	2939	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	176	1	3219	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 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
06	1470	N	1353	-0-	-117	-0-	65	1	1288	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	82	1	1534	2	Y	-0-					-0-
08	1705	X	1531	-0-	-174	-0-	75	1	1456	2	Y	-0-					-0-
09	1650	X	1612	-0-	-38	-0-	79	1	1533	2	Y	-0-					-0-
10	1612	X	1442	-0-	-170	-0-	71	1	1371	2	Y	-0-					-0-
11	1560	X	1484	-0-	-76	-0-	77	1	1407	2	Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 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
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	105	1	2076	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	112	1	2109	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2418	X	2147	-0-	-271	-0-	105	1	2041	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2340	X	2002	-0-	-338	-0-	98	1	1904	2	Y	-0-					-0-
10	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	112	1	2150	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2190	X	2055	-0-	-135	-0-	106	1	1948	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522

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

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
06	3240	X	3048	-0-	-192	-0-	146	1 2 9	2900	2	Y	2	1	1			1
07	3379	X	2368	-0-	-1011	-0-	120	1	2248	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3379	X	2404	-0-	-975	-0-	118	1 1 9	2285	2	Y	1	1	1			-0-
09	3270	X	324	-0-	-2946	-0-	16	1	308	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	562	-0-	-2693	-0-	28	1	534	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	142	2 9	2814	2	Y	2	1	1			1
07	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	147	1 1 9	2762	2	Y	1	2	1			-0-
08	3131	X	2971	-0-	-160	-0-	146	1 1 9	2824	2	Y	1	1	1			-0-
09	2970	X	2914	-0-	-56	-0-	142	2 9	2770	2	Y	2	1	1			1
10	3069	X	3011	-0-	-58	-0-	149	1 1 9	2861	2	Y	1	2	1			-0-
11	2970	X	2936	-0-	-34	-0-	152	1 1 9	2783	2	Y	1	1	1			-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	3930	X	3732	-0-	-198	-0-	179	3 9	3550	2	Y	3	2	1			1
07	4030	X	3628	-0-	-402	-0-	183	1 1 9	3444	2	Y	1	2	1			-0-
08	3999	X	3875	-0-	-124	-0-	190	1 1 9	3684	2	Y	1	1	1			-0-
09	3870	X	3252	-0-	-618	-0-	159	2 9	3091	2	Y	2	1	1			1
10	3844	X	3631	-0-	-213	-0-	180	1 1 9	3450	2	Y	1	2	1			-0-
11	3750	X	1954	-0-	-1796	-0-	101	1 1 9	1852	2	Y	1	1	1			-0-

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
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	49	1 1 9	964	2	Y	1	1	1			-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	52	1 1 9	980	2	Y	1	1	1			-0-
08	1023	N	949	-0-	-74	-0-	47	1 1 9	901	2	Y	1	1	1			-0-
09	1020	N	799	-0-	-221	-0-	39	2 9	758	2	Y	2	1	1			1
10	1023	N	835	-0-	-188	-0-	41	1 1 9	793	2	Y	1	2	1			-0-
11	930	N	760	-0-	-170	-0-	39	1 1 9	720	2	Y	1	1	1			-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 #: 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
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

06	1680	N	1548	-0-	-132	-0-	74	1	1471	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	85	1	1593	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	75	1	1454	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	92	1	1779	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	85	1	1628	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	81	1	1487	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

06	2430	N	2124	-0-	-306	-0-	102	1	2020	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	121	1	2272	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2511	X	2250	-0-	-261	-0-	110	1	2139	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2280	X	1820	-0-	-460	-0-	89	1	1729	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2387	X	2042	-0-	-345	-0-	101	1	1940	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	127	1	2335	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

06	3450	X	2512	-0-	-938	-0-	121	1	2391	2	Y	-0-					98
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	161	1	3017	2	Y	28	114	1			12
							31	9									
08	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	149	1	2892	2	Y	-0-					12
09	2850	X	2214	-0-	-636	-0-	108	1	2106	2	Y	-0-					12
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					12
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					12

CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542

06	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	183	1	3623	2	Y	-0-					34
07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	198	1	3719	2	Y	-0-					34
08	3999	X	3951	-0-	-48	-0-	194	1	3757	2	Y	-0-					34
09	3870	X	3515	-0-	-355	-0-	172	1	3343	2	Y	-0-					34
10	3937	X	3043	-0-	-894	-0-	151	1	2892	2	Y	-0-					34
11	3810	X	3205	-0-	-605	-0-	166	1	3039	2	Y	-0-					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	270	1	5341	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2854	-0-	-401	-0-	144	1	2710	2	Y	-0-					-0-
08	6045	X	3079	-0-	-2966	-0-	151	1	2928	2	Y	-0-					-0-
09	5850	X	3060	-0-	-2790	-0-	150	1	2910	2	Y	-0-					-0-
10	6045	X	3365	-0-	-2680	-0-	167	1	3198	2	Y	-0-					-0-
11	5610	X	3129	-0-	-2481	-0-	162	1	2967	2	Y	-0-					-0-

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
06	2820	X	2768	-0-	-52	-0-	133	1	2635	2	Y	-0-					4
07	2914	X	2780	-0-	-134	-0-	141	1	2639	2	Y	-0-					4
08	3038	X	2755	-0-	-283	-0-	135	1	2620	2	Y	-0-					4
09	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	142	1	2753	2	Y	-0-					4
10	2883	X	2821	-0-	-62	-0-	140	1	2681	2	Y	-0-					4
*11	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	154	1	2826	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
06	3750	X	3387	-0-	-363	-0-	262	1	3125	2	Y	-0-					11
07	3782	X	2829	-0-	-953	-0-	217	1	2612	2	Y	-0-					11
08	T. A.		3544	-0-	3544	3544	294	1	3250	2	Y	-0-					11
09	T. A.		3459	-0-	3459	7003	283	1	3176	2	Y	-0-					11
10	T. A.		3798	-0-	3798	10801	306	1	3492	2	Y	-0-					11
*11	14262	X	3461	-0-	-10801	-0-	295	1	3166	2	Y	-0-					11

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
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	111	1	1322	2	Y	9					11
							10	9									
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	117	1	1408	2	Y	-0-	8	1			3
08	T. A.		1577	-0-	1577	1577	131	1	1446	2	Y	-0-					3
09	T. A.		1533	-0-	1533	3110	125	1	1405	2	Y	3					6
							3	9									
10	T. A.		1635	-0-	1635	4745	132	1	1501	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
*11	6280	X	1535	-0-	-4745	-0-	131	1	1404	2	Y	-0-					1

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
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	263	1	1648	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	282	1	1743	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2077	X	1911	-0-	-166	-0-	281	1	1629	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2010	X	1772	-0-	-238	-0-	267	1	1505	2	Y	-0-					-0-
10	2077	X	1910	-0-	-167	-0-	311	1	1598	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1950	X	1861	-0-	-89	-0-	308	1	1552	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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
06	2490	N	2455	-0-	-35	-0-	118	1	2337	2	Y	-0-					4
07	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	139	1	2602	2	Y	-0-					4
08	2883	X	2755	-0-	-128	-0-	135	1	2620	2	Y	-0-					4
09	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	132	1	2568	2	Y	-0-					4
10	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	138	1	2647	2	Y	-0-					4
11	2670	X	2579	-0-	-91	-0-	133	1	2446	2	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	2790	N	2460	-0-	-330	-0-	118	1	2340	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2821	N	2780	-0-	-41	-0-	141	1	2639	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2883	X	2855	-0-	-28	-0-	140	1	2714	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	136	1	2646	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	142	1	2721	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	145	1	2661	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640

06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	170	1	3368	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3472	X	3242	-0-	-230	-0-	164	1	3077	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	3565	X	3114	-0-	-451	-0-	153	1	2960	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3540	X	2816	-0-	-724	-0-	138	1	2676	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3658	X	3228	-0-	-430	-0-	160	1	3067	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3540	X	3098	-0-	-442	-0-	160	1	2937	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770

06	3570	X	1016	-0-	-2554	-0-	56	1	960	2	N	-0-					105
07	3689	X	2167	-0-	-1522	-0-	171	1	1876	2	N	109	187	1			27
							120	9									
08	T. A.		2064	-0-	2064	2064	162	1	1902	2	N	-0-					27
09	T. A.		2491	-0-	2491	4555	264	1	2227	2	N	-0-					27
10	T. A.		1640	-0-	1640	6195	136	1	1504	2	N	-0-					27
*11	8848	X	2653	-0-	-6195	-0-	227	1	2426	2	N	-0-					27

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684

06	3300	X	3203	-0-	-97	-0-	154	1	3049	2	Y	-0-					2
07	3410	X	3301	-0-	-109	-0-	167	1	3134	2	Y	-0-					2
08	3410	X	3230	-0-	-180	-0-	159	1	3071	2	Y	-0-					2
09	3300	X	3176	-0-	-124	-0-	155	1	3021	2	Y	-0-					2
10	3348	X	3294	-0-	-54	-0-	163	1	3131	2	Y	-0-					2
11	3210	X	3146	-0-	-64	-0-	163	1	2983	2	Y	-0-					2

BOOTH-FREEMAN WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 10592

06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	154	1	3047	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2728	X	2450	-0-	-278	-0-	124	1	2326	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2728	X	2227	-0-	-501	-0-	109	1	2117	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3210	X	2426	-0-	-784	-0-	119	1	2305	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3317	X	2392	-0-	-925	-0-	118	1	2273	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3210	X	2362	-0-	-848	-0-	122	1	2239	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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 #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 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
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	67	1	1318	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	943	-0-	-421	-0-	48	1	895	2	Y	-0-					-0-
08	1364	X	1227	-0-	-137	-0-	60	1	1167	2	Y	-0-					-0-
09	1380	X	1183	-0-	-197	-0-	58	1	1125	2	Y	-0-					-0-
10	1426	X	1296	-0-	-130	-0-	64	1	1232	2	Y	-0-					-0-
11	1380	X	1032	-0-	-348	-0-	53	1	979	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704

06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666

06	1230	N	479	-0-	-751	-0-	23	1	456	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	388	-0-	-387	-0-	20	1	368	2	Y	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	25	1	489	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	514	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	134	-0-	-269	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	429	-0-	-81	-0-	22	1	407	2	Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

06	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	132	1	2618	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	148	1	2771	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	2976	X	2784	-0-	-192	-0-	137	1	2646	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	146	1	2839	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
10	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	153	1	2937	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*11	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	154	1	2827	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

06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	2310	N	410	-0-	-1900	-0-	20	1	390	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	317	-0-	-1264	-0-	16	1	301	2	Y	-0-					-0-
08	2666	X	1292	-0-	-1374	-0-	63	1	1229	2	Y	-0-					-0-
09	1530	X	435	-0-	-1095	-0-	21	1	414	2	Y	-0-					-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	1260	X	499	-0-	-761	-0-	26	1	473	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
06	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	280	1	5545	2	Y	-0-					-0-
07	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	326	1	6119	2	Y	-0-					-0-
08	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	272	1	5276	2	Y	-0-					-0-
09	5820	X	4313	-0-	-1507	-0-	211	1	4102	2	Y	-0-					-0-
10	6448	X	4728	-0-	-1720	-0-	234	1	4494	2	Y	-0-					-0-
11	6240	X	3767	-0-	-2473	-0-	195	1	3572	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
06	2790	X	2482	-0-	-308	-0-	183	1	2191	2	Y	98					117
							108	9									
07	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	209	1	2521	2	Y	-0-	89	1			28
08	T. A.		2698	-0-	2698	2698	224	1	2474	2	Y	-0-					28
09	T. A.		2724	-0-	2724	5422	219	1	2460	2	Y	41					69
							45	9									
10	T. A.		2809	-0-	2809	8231	224	1	2557	2	Y	25	82	1			12
							28	9									
*11	10747	X	2516	-0-	-8231	-0-	215	1	2301	2	Y	-0-					12

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 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
06	4110	X	3841	-0-	-269	-0-	185	1	3656	2	Y	-0-					-0-
07	4247	X	3613	-0-	-634	-0-	183	1	3430	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	3330	-0-	-917	-0-	163	1	3167	2	Y	-0-					-0-
09	4110	X	3065	-0-	-1045	-0-	150	1	2915	2	Y	-0-					-0-
10	4247	X	3100	-0-	-1147	-0-	154	1	2946	2	Y	-0-					-0-
11	3840	X	2834	-0-	-1006	-0-	147	1	2687	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 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
06	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	110	1	2171	2	Y	-0-					-0-
07	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	129	1	2415	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2489	-0-	-456	-0-	122	1	2367	2	Y	-0-					-0-
09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	141	1	2742	2	Y	-0-					-0-
10	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	144	1	2770	2	Y	-0-					-0-
*11	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	143	1	2616	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 #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

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-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744

06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	88	1	1744	2	Y	-0-					-0-
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	106	1	1989	2	Y	-0-					-0-
08	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	86	1	1659	2	Y	-0-					-0-
09	1830	X	1356	-0-	-474	-0-	66	1	1290	2	Y	-0-					-0-
10	2108	X	1487	-0-	-621	-0-	74	1	1413	2	Y	-0-					-0-
11	2040	X	1184	-0-	-856	-0-	61	1	1123	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640

06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-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-

TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866

06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647

06	2460	N	2206	-0-	-254	-0-	106 2	1 9	2098	2	Y	2	1	1			1
07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	138	1	2600	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2821	X	2691	-0-	-130	-0-	132 1	1 9	2558	2	Y	1	1	1			-0-
09	2730	X	2528	-0-	-202	-0-	124 2	1 9	2402	2	Y	2	1	1			1
10	2821	X	2745	-0-	-76	-0-	136 1	1 9	2608	2	Y	1	2	1			-0-
11	2640	X	2504	-0-	-136	-0-	129 1	1 9	2374	2	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

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
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	109	1 3 9	2162	2	Y	3	2	1			1
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	112	1 1 9	2104	2	Y	1	2	1			-0-
08	2728	X	1920	-0-	-808	-0-	94	1 1 9	1825	2	Y	1	1	1			-0-
09	2490	X	2094	-0-	-396	-0-	102	1 2 9	1990	2	Y	2	1	1			1
10	2573	X	1954	-0-	-619	-0-	97	1 1 9	1856	2	Y	1	2	1			-0-
11	2280	X	1623	-0-	-657	-0-	84	1 1 9	1538	2	Y	1	1	1			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564

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
06	3150	X	2799	-0-	-351	-0-	134	1 2 9	2663	2	Y	2	1	1			1
07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	167	1 1 9	3137	2	Y	1	2	1			-0-
08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	162	1 1 9	3138	2	Y	1	1	1			-0-
09	3030	X	2964	-0-	-66	-0-	145	1 2 9	2817	2	Y	2	1	1			1
10	3317	X	3114	-0-	-203	-0-	154	1 1 9	2959	2	Y	1	2	1			-0-
11	3210	X	2922	-0-	-288	-0-	151	1 1 9	2770	2	Y	1	1	1			-0-

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

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
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	50	1 2 9	994	2	Y	2	1	1			1
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	54	1	1012	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	52	1 1 9	998	2	Y	1	1	1			-0-
09	1050	N	929	-0-	-121	-0-	45	1 2 9	882	2	Y	2	1	1			1
10	1054	N	972	-0-	-82	-0-	48	1 1 9	923	2	Y	1	2	1			-0-
11	1020	N	905	-0-	-115	-0-	47	1 1 9	857	2	Y	1	1	1			-0-

WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453

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
06	3030	X	2962	-0-	-68	-0-	407	1 3 9	2552	2	Y	3	3	1			1
07	3131	X	3072	-0-	-59	-0-	427	1 2 9	2643	2	Y	2	3	1			-0-
08	3131	X	2996	-0-	-135	-0-	440	1 1 9	2555	2	Y	1	1	1			-0-
09	2970	X	2918	-0-	-52	-0-	439	1 2 9	2477	2	Y	2	1	1			1
10	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	500	1 1 9	2568	2	Y	1	2	1			-0-
11	2970	X	2944	-0-	-26	-0-	488	1 1 9	2455	2	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	1170	N	835	-0-	-335	-0-	40	1	795	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	991	-0-	-466	-0-	50	1	941	2	Y	-0-					-0-
08	1457	X	988	-0-	-469	-0-	49	1	939	2	Y	-0-					-0-
09	1410	X	903	-0-	-507	-0-	44	1	859	2	Y	-0-					-0-
10	992	X	754	-0-	-238	-0-	37	1	717	2	Y	-0-					-0-
11	960	X	799	-0-	-161	-0-	41	1	758	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
06	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	256	1	3056	2	Y	-0-					28
07	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	254	1	3061	2	Y	-0-					28
08	T. A.		3210	-0-	3210	3210	266	1	2944	2	Y	-0-					28
09	T. A.		2688	-0-	2688	5898	220	1	2468	2	Y	-0-					28
10	T. A.		2865	-0-	2865	8763	231	1	2634	2	Y	-0-					28
*11	10834	X	2071	-0-	-8763	-0-	177	1	1894	2	Y	-0-					28

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
06	3750	X	2948	-0-	-802	-0-	142	1	2804	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3844	X	2985	-0-	-859	-0-	151	1	2834	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3813	X	3690	-0-	-123	-0-	181	1	3508	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3600	X	3504	-0-	-96	-0-	171	1	3331	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	180	1	3458	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3570	X	3401	-0-	-169	-0-	176	1	3224	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	87	1	1727	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1418	-0-	-566	-0-	72	1	1346	2	Y	-0-					-0-
08	2604	X	1238	-0-	-1366	-0-	61	1	1177	2	Y	-0-					-0-
09	2520	X	844	-0-	-1676	-0-	41	1	803	2	Y	-0-					-0-
10	2604	X	177	-0-	-2427	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
11	1800	X	158	-0-	-1642	-0-	8	1	150	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
06	540	N	51	-0-	-489	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-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-

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
06	0	X	-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-

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 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
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	58	1	1155	2	Y	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	49	1	915	2	Y	-0-					-0-
08	1643	X	1459	-0-	-184	-0-	72	1	1387	2	Y	-0-					-0-
09	1590	X	1466	-0-	-124	-0-	72	1	1394	2	Y	-0-					-0-
10	1550	X	1013	-0-	-537	-0-	50	1	963	2	Y	-0-					-0-
11	1410	X	863	-0-	-547	-0-	45	1	818	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 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
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 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
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-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-

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 #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-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-

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
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	90	1	1785	2	Y	-0-					-0-
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	89	1	1670	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	780	-0-	-1204	-0-	38	1	742	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	906	-0-	-984	-0-	44	1	862	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1368	-0-	-399	-0-	68	1	1300	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	578	-0-	-172	-0-	30	1	548	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
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	504	1	3160	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	556	1	3438	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	587	1	3408	2	Y	-0-					-0-
09	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	559	1	3151	2	Y	-0-					-0-
10	3999	X	3937	-0-	-62	-0-	641	1	3296	2	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3596	-0-	-274	-0-	596	1	3000	2	Y	-0-					-0-

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
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-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-

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
06	3780	X	3492	-0-	-288	-0-	168	1	3321	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	3844	X	3665	-0-	-179	-0-	185	1	3479	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	3782	X	3700	-0-	-82	-0-	182	1	3517	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3630	X	3374	-0-	-256	-0-	165	1	3207	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3658	X	3589	-0-	-69	-0-	178	1	3410	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3570	X	3502	-0-	-68	-0-	181	1	3320	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	1650	N	1057	-0-	-593	-0-	51	1	1006	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	486	-0-	-1219	-0-	25	1	461	2	Y	-0-					-0-
08	2046	X	644	-0-	-1402	-0-	32	1	612	2	Y	-0-					-0-
09	1680	X	724	-0-	-956	-0-	35	1	689	2	Y	-0-					-0-
10	1085	X	180	-0-	-905	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
11	1050	X	543	-0-	-507	-0-	28	1	515	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

06	4470	X	3976	-0-	-494	-0-	191	1	3783	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	244	1	4575	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	4681	X	4565	-0-	-116	-0-	224	1	4340	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	4530	X	4265	-0-	-265	-0-	209	1	4054	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	4805	X	4538	-0-	-267	-0-	225	1	4312	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	4650	X	4089	-0-	-561	-0-	211	1	3877	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	182	1	3602	2	Y	-0-					21
07	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	188	1	3539	2	Y	28	37	1			12
							31	9									
08	3813	X	3546	-0-	-267	-0-	174	1	3372	2	Y	-0-					12
09	3780	X	3412	-0-	-368	-0-	167	1	3245	2	Y	-0-					12
10	3906	X	3625	-0-	-281	-0-	180	1	3445	2	Y	-0-					12
11	3780	X	3528	-0-	-252	-0-	180	1	3302	2	Y	42					54
							46	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554

06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	150	1	2964	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	179	1	3366	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3658	X	3569	-0-	-89	-0-	175	1	3393	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3540	X	3343	-0-	-197	-0-	163	1	3178	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3658	X	3424	-0-	-234	-0-	170	1	3253	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3450	X	3155	-0-	-295	-0-	163	1	2991	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	116	1	2290	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	125	1	2353	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2511	X	2396	-0-	-115	-0-	118	1	2277	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2430	X	2336	-0-	-94	-0-	114	1	2220	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2511	X	2439	-0-	-72	-0-	121	1	2317	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2400	X	2324	-0-	-76	-0-	120	1	2203	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	258	1	2942	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	313	1	3154	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3410	X	3293	-0-	-117	-0-	305	1	2987	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3300	X	3161	-0-	-139	-0-	253	1	2906	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3472	X	3278	-0-	-194	-0-	295	1	2982	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3360	X	3120	-0-	-240	-0-	291	1	2828	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 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
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					33
07	186	N	15	-0-	-171	-0-	3	1	12	2	N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	N	-0-					33
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					33
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					33

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 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
06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	145	1	2867	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	179	1	3359	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	3658	X	3601	-0-	-57	-0-	177	1	3423	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3540	X	3491	-0-	-49	-0-	171	1	3318	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3658	X	3607	-0-	-51	-0-	179	1	3427	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3480	X	3431	-0-	-49	-0-	177	1	3253	2	Y	1	1	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 #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 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
06	5640	X	2807	-0-	-2833	-0-	135	1 2 9	2670	2	Y	2	2	1			-0-
07	5828	X	3753	-0-	-2075	-0-	190	1 3 9	3560	2	Y	3	2	1			1
08	5828	X	3623	-0-	-2205	-0-	178	1 2 9	3443	2	Y	2	2	1			1
09	4110	X	3346	-0-	-764	-0-	164	1 2 9	3180	2	Y	2	2	1			1
10	3751	X	3139	-0-	-612	-0-	155	1 2 9	2982	2	Y	2	2	1			1
11	3630	X	1957	-0-	-1673	-0-	101	1 2 9	1854	2	Y	2	2	1			1

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2880	N	2430	-0-	-450	-0-	117	1 2 9	2311	2	Y	2	1	1			1
07	2821	N	2712	-0-	-109	-0-	137	1	2575	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2976	X	2714	-0-	-262	-0-	133	1 1 9	2580	2	Y	1	1	1			-0-
09	2730	X	2575	-0-	-155	-0-	126	1 2 9	2447	2	Y	2	1	1			1
10	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	134	1 1 9	2567	2	Y	1	2	1			-0-
11	2640	X	2574	-0-	-66	-0-	133	1 1 9	2440	2	Y	1	1	1			-0-

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
06	4350	X	3894	-0-	-456	-0-	187	1 2 9	3705	2	Y	2	1	1			1
07	4433	X	3992	-0-	-441	-0-	202	1 1 9	3789	2	Y	1	2	1			-0-
08	4340	X	3899	-0-	-441	-0-	191	1 1 9	3707	2	Y	1	1	1			-0-
09	4200	X	3821	-0-	-379	-0-	187	1 2 9	3632	2	Y	2	1	1			1
10	4185	X	3934	-0-	-251	-0-	195	1 1 9	3738	2	Y	1	2	1			-0-
11	3900	X	3812	-0-	-88	-0-	197	1 1 9	3614	2	Y	1	1	1			-0-

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
06	3540	X	2478	-0-	-1062	-0-	119	1	2359	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	1747	-0-	-1911	-0-	88	1	1659	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	2071	-0-	-1463	-0-	102	1	1969	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	2679	-0-	-741	-0-	131	1	2548	2	Y	-0-					-0-
10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	165	1	3174	2	Y	-0-					-0-
*11	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	134	1	2448	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	116	1	1388	2	Y	89					106
							98	9									
07	1705	N	1454	-0-	-251	-0-	111	1	1342	2	Y	1	81	1			26
							1	9									
08	T. A.		1429	-0-	1429	1429	119	1	1310	2	Y	-0-					26
09	T. A.		1623	-0-	1623	3052	129	1	1453	2	Y	37					63
							41	9									
10	T. A.		1676	-0-	1676	4728	133	1	1519	2	Y	22	74	1			11
							24	9									
*11	6284	X	1556	-0-	-4728	-0-	133	1	1423	2	Y	-0-					11

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2915	-0-	-55	-0-	140	1	2772	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	163	1	3056	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	160	1	3096	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3030	X	2995	-0-	-35	-0-	146	1	2847	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3224	X	2952	-0-	-272	-0-	146	1	2805	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3150	X	2812	-0-	-338	-0-	145	1	2666	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	133	1	2642	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	147	1	2751	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2976	X	2591	-0-	-385	-0-	127	1	2463	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2880	X	2776	-0-	-104	-0-	136	1	2638	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2976	X	2677	-0-	-299	-0-	133	1	2543	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	150	1	2756	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	889	-0-	-101	-0-	43	1	846	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1016	-0-	-906	-0-	51	1	965	2	Y	-0-					-0-
08	1922	X	806	-0-	-1116	-0-	40	1	766	2	Y	-0-					-0-
09	1860	X	1059	-0-	-801	-0-	52	1	1007	2	Y	-0-					-0-
10	1364	X	1323	-0-	-41	-0-	66	1	1257	2	Y	-0-					-0-
11	990	X	546	-0-	-444	-0-	28	1	518	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 #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 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
06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	174	1	3448	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	188	1	3525	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	3627	X	3577	-0-	-50	-0-	176	1	3400	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3630	X	3573	-0-	-57	-0-	175	1	3396	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3751	X	3603	-0-	-148	-0-	178	1	3424	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3630	X	3582	-0-	-48	-0-	185	1	3396	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 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
06	3660	X	3207	-0-	-453	-0-	154	1	3050	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	3782	X	3324	-0-	-458	-0-	168	1	3155	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	3813	X	3706	-0-	-107	-0-	182	1	3523	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3690	X	3620	-0-	-70	-0-	177	1	3441	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	176	1	3384	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3600	X	3436	-0-	-164	-0-	178	1	3257	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 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
06	10470	X	7151	-0-	-3319	-0-	344	1	6807	2	Y	-0-					-0-
07	9548	X	7072	-0-	-2476	-0-	356	1	6685	2	Y	28	16	1			12
							31	9									
08	9176	X	6760	-0-	-2416	-0-	332	1	6428	2	Y	-0-					12
09	8310	X	6434	-0-	-1876	-0-	315	1	6119	2	Y	-0-					12
10	7967	X	6565	-0-	-1402	-0-	325	1	6240	2	Y	-0-					12
11	7140	X	6190	-0-	-950	-0-	318	1	5826	2	Y	42					54
							46	9									

STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10598 - 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
06	205080	X	74334	-0-	-130746	-0-	3536	1	70036	2	Y	693	905	1			159
							762	9									
07	114235	X	72610	-0-	-41625	-0-	3637	1	68280	2	Y	630	541	1			248
							693	9									
08	102610	X	67473	-0-	-35137	-0-	3274	1	63421	2	Y	707	701	1			254
							778	9									
09	85830	X	61636	-0-	-24194	-0-	2985	1	58031	2	Y	564	539	1			279
							620	9									
10	82553	X	60523	-0-	-22030	-0-	2968	1	56947	2	Y	553	528	1			304
							608	9									
11	74340	X	55850	-0-	-18490	-0-	2864	1	52515	2	Y	428	546	1			186
							471	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110250	X	55505	-0-	-54745	-0-	2637 635	1 9	52233	2	Y	577	482	1			270
07	113925	X	54531	-0-	-59394	-0-	2736 429	1 9	51366	2	Y	390	485	1			175
08	69719	X	51874	-0-	-17845	-0-	2531 322	1 9	49021	2	Y	293	366	1			102
09	62820	X	47847	-0-	-14973	-0-	2325 323	1 9	45199	2	Y	294	169	1			227
10	60512	X	46571	-0-	-13941	-0-	2289 356	1 9	43926	2	Y	324	421	1			130
11	55500	X	44579	-0-	-10921	-0-	2288 344	1 9	41947	2	Y	313	297	1			146

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	114	7			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596

06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					30
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					30
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					30
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					30
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					30
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					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

06	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			N	-0-					95
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					95
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					95
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					95
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					95
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 809290
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
06	1650	N	1196	-0-	-454	-0-	1196	2			N	-0-					95
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					95
08	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	1559	2			N	-0-					95
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					95
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					95
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2351	2	4	9	N	4					112
07	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2842	2	7	9	N	6					118
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2209	2	2	9	N	2					120
09	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2833	2	3	9	N	3					123
10	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2535	2	77	9	N	70	173	1			20
*11	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2809	2	6	9	N	5					25

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
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	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
06	780	N	617	-0-	-163	-0-	617	2			Y	-0-					8
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	11	1	1148	2	Y	-0-					8
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	11	1	1040	2	Y	-0-					8
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	8	1	765	2	Y	-0-					8
10	806	N	649	-0-	-157	-0-	6	1	643	2	Y	-0-					8
*11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	4	1	948	2	Y	20	7	1			21
							22	9									

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
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			Y	-0-					4
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	7	1	736	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	6	1	557	2	Y	3					6
							3	9									
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	5	1	488	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	4	1	500	2	Y	3					5
							3	9									
*11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	2	1	495	2	Y	4	7	1			2
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	540	N	325	-0-	-215	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	10	1	1098	2	Y	-0-					-0-
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	13	1	1146	2	Y	-0-					-0-
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	12	1	1089	2	Y	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	7	1	739	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	8	N	-0-	-0-	-8	-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-

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
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	18	1	852	2	Y	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	17	1	764	2	Y	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	19	1	835	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	614	-0-	-46	-0-	14	1	600	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	650	-0-	-32	-0-	15	1	635	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	586	-0-	-74	-0-	13	1	573	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
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	7	1	336	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	194	-0-	-271	-0-	4	1	190	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	181	-0-	-253	-0-	4	1	177	2	Y	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	9	1	402	2	Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	7	1	309	2	Y	-0-					-0-
*11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	15	1	631	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	25	1	1167	2	Y	-0-					-0-
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	31	1	1372	2	Y	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	28	1	1249	2	Y	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	31	1	1339	2	Y	-0-					-0-
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	31	1	1321	2	Y	6					6
							7	9									
*11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	28	1	1205	2	Y	7	9	1			4
							8	9									

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
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	31	1	1488	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	35	1	1550	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	37	1	1665	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1511	-0-	-19	-0-	34	1	1477	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1429	-0-	-152	-0-	33	1	1396	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1383	-0-	-267	-0-	31	1	1345	2	Y	6	3	1			3
							7	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-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-

HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 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
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2114	2	2	9	Y	2	7	1	1	8	2
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2101	2	2	9	Y	2					4
08	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2403	2	2	9	Y	2					6
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2267	2	3	9	Y	3	1	8			8
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2283	2	2	9	Y	2					10
11	2040	N	1970	-0-	-70	-0-	1970	2			Y	-0-					10

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	588	-0-	-125	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
*11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	624	2	20	9	Y	18					18

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

06	2370	X	1915	-0-	-455	-0-	70	1	1839	2	Y	5					44
							6	9									
07	2449	X	1819	-0-	-630	-0-	51	1	1762	2	Y	5					49
							6	9									
08	2263	X	1409	-0-	-854	-0-	50	1	1355	2	Y	4					53
							4	9									
09	1920	N	1645	-0-	-275	-0-	51	1	1590	2	Y	4					57
							4	9									
10	1829	N	1319	-0-	-510	-0-	46	1	1270	2	Y	3					60
							3	9									
*11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	50	1	1405	2	Y	5					65
							6	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

06	2670	X	2455	-0-	-215	-0-	2452	2	3	9	Y	3	40	1			7
07	2759	X	2409	-0-	-350	-0-	2401	2	8	9	Y	7					14
08	2759	X	2516	-0-	-243	-0-	2509	2	7	9	Y	6					20
09	2640	X	2444	-0-	-196	-0-	2435	2	9	9	Y	8					28
10	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2720	2	9	9	Y	8	1	8			35
11	2460	X	1994	-0-	-466	-0-	1994	2			Y	-0-					35

RAINWATER WELL #: 2 RRCID -> 172195 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9150 - 10396

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					119
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
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	4	4	8			119

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2380	2	3	9	Y	3	3	1			3
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2220	2	2	9	Y	2					5
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2216	2	2	9	Y	2	4	1			3
09	2100	N	1990	-0-	-110	-0-	1988	2	2	9	Y	2	4	1			1
10	2170	N	2082	-0-	-88	-0-	2080	2	2	9	Y	2					3
*11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2175	2	8	9	Y	7	6	1	1	8	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3022	2	1	9	Y	1	15	1			2
07	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2780	2	3	9	Y	3					5
08	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	3015	2	3	9	Y	3					8
09	2850	X	2360	-0-	-490	-0-	2356	2	4	9	Y	4					12
10	2945	X	2587	-0-	-358	-0-	2584	2	3	9	Y	3					15
*11	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3030	2	14	9	Y	13					28

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	93	1	2441	2	Y	7					56
							8	9									
07	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	71	1	2421	2	Y	7					63
							8	9									
08	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	97	1	2611	2	Y	8					71
							9	9									
09	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	78	1	2425	2	Y	6					77
							7	9									
10	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	94	1	2592	2	Y	7					84
							8	9									
*11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	86	1	2425	2	Y	8					92
							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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					15
07	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	64	1	6717	2	Y	32	31	1	2	8	14
							35	9									
08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	48	1	4399	2	Y	18	2	8			30
							20	9									
09	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	51	1	4727	2	Y	19	38	1	4	8	7
							21	9									
10	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	42	1	4869	2	Y	22	3	8			26
							24	9									
*11	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	19	1	4191	2	Y	11	32	1	1	8	4
							12	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3224	-0-	-166	-0-	69	1	3155	2	Y	-0-					3
07	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	88	1	4153	2	Y	-0-					3
08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	98	1	4428	2	Y	-0-					3
09	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	104	1	4514	2	Y	-0-					3
10	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	97	1	4290	2	Y	-0-					3
*11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	90	1	3960	2	Y	22	6	8			19
							24	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
06	2970	X	1758	-0-	-1212	-0-	1757	2 1 9	1		Y	1	30	1			1
07	2263	X	2084	-0-	-179	-0-	2080	2 4 9	4		Y	4					5
08	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2349	2 3 9	3		Y	3	1	8			7
09	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2328	2 6 9	5		Y	5					12
10	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2303	2 4 9	4		Y	4					16
*11	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2482	2 1 9	1		Y	1	1	8			16

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
06	2010	N	1807	-0-	-203	-0-	38 30	1 9	1739	2	Y	27	1	8			53
07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	47 44	1 9	2187	2	Y	40	13	8			80
08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	47 30	1 9	2151	2	Y	27	8	8			99
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	47 13	1 9	2020	2	Y	12	11	8			100
10	2077	N	1968	-0-	-109	-0-	43 33	1 9	1892	2	Y	30	10	8			120
11	2010	N	1956	-0-	-54	-0-	43 10	1 9	1903	2	Y	9	3	8			126

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
06	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	55	1	2594	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2512	-0-	-433	-0-	55	1	2457	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2388	-0-	-557	-0-	52	1	2336	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2491	-0-	-359	-0-	56	1	2435	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2268	-0-	-646	-0-	52 14	1 9	2202	2	Y	13	1	8			12
11	2640	X	2070	-0-	-570	-0-	47 13	1 9	2010	2	Y	12	7	1			17

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
06	3690	X	3250	-0-	-440	-0-	67 24	1 9	3159	2	Y	22	1	8			57
07	3813	X	3503	-0-	-310	-0-	76 22	1 9	3405	2	Y	20	28	1	1	8	48
08	3813	X	3464	-0-	-349	-0-	75 21	1 9	3368	2	Y	19	29	1	1	8	37
09	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	80 24	1 9	3431	2	Y	22					59
10	3534	X	3196	-0-	-338	-0-	73 39	1 9	3084	2	Y	35	28	1	2	8	64
11	3390	X	3104	-0-	-286	-0-	70 36	1 9	2998	2	Y	33	36	1			61

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	3060	X	2844	-0-	-216	-0-	58	1	2771	2	Y	14	1	8			36
							15	9									
07	3348	X	2844	-0-	-504	-0-	62	1	2770	2	Y	11	17	1			30
							12	9									
08	3348	X	2781	-0-	-567	-0-	61	1	2708	2	Y	11	18	1			23
							12	9									
09	3240	X	1990	-0-	-1250	-0-	45	1	1935	2	Y	9					32
							10	9									
10	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	78	1	3323	2	Y	38	15	1	3	8	52
							42	9									
*11	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	69	1	2966	2	Y	32	29	1			55
							35	9									

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
06	2190	N	671	-0-	-1519	-0-	671	2			Y	-0-					25
07	3100	N	3940	-0-	840	840	37	1	3857	2	Y	42	3	8			64
							46	9									
08	3100	N	2668	-0-	-432	408	29	1	2616	2	Y	21	2	8			83
							23	9									
09	2445	N	2037	-0-	-408	-0-	21	1	1997	2	Y	17	75	1	3	8	22
							19	9									
10	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	19	1	2241	2	Y	18	3	8			37
							20	9									
11	2190	X	2122	-0-	-68	-0-	9	1	2096	2	Y	15	1	8			51
							17	9									

STOKER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 203284 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 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
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2060	2	54	9	Y	49	64	1	4	8	38
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2130	2	54	9	Y	49	10	8			77
08	2697	N	2177	-0-	-520	-0-	2123	2	54	9	Y	49	68	1	6	8	52
09	2100	N	2035	-0-	-65	-0-	1993	2	42	9	Y	38	70	1	7	8	13
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2129	2	50	9	Y	45					58
11	2100	N	2008	-0-	-92	-0-	1995	2	13	9	Y	12	63	1	1	8	6

HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 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
06	2250	N	585	-0-	-1665	-0-	585	2			Y	-0-					14
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	24	1	2469	2	Y	15	1	8			28
							17	9									
08	2449	N	1719	-0-	-730	-0-	19	1	1692	2	Y	7	1	8			34
							8	9									
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	20	1	1891	2	Y	9	34	1	2	8	7
							10	9									
10	2449	N	2031	-0-	-418	-0-	17	1	2004	2	Y	9	1	8			15
							10	9									
*11	3000	N	3035	-0-	35	35	13	1	3004	2	Y	16	1	8			30
							18	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206236 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 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
06	1890	N	174	-0-	-1716	-0-	174	2			Y	-0-					22
07	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	26	1	2691	2	Y	39	39	1	4	8	18
							43	9									
08	2139	N	1805	-0-	-334	-0-	19	1	1761	2	Y	23	2	8			39
							25	9									
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	18	1	1683	2	Y	21	45	1	2	8	13
							23	9									
10	2325	N	1754	-0-	-571	-0-	15	1	1713	2	Y	24	3	8			34
							26	9									
*11	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	11	1	2407	2	Y	27	48	1	2	8	11
							30	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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
06	2430	X	1186	-0-	-1244	-0-	1186	2			Y	-0-					15
07	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	41	1	4262	2	Y	26	2	8			39
							29	9									
08	3100	N	3429	-0-	329	329	37	1	3375	2	Y	15	2	8			52
							17	9									
09	3000	N	2942	-0-	-58	271	31	1	2896	2	Y	14	53	1	2	8	11
							15	9									
10	3729	X	3458	-0-	-271	-0-	29	1	3411	2	Y	16	2	8			25
							18	9									
*11	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	11	1	2492	2	Y	20	2	8			43
							22	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
06	570	N	174	-0-	-396	-0-	174	2			Y	-0-					121
07	372	N	210	-0-	-162	-0-	2	1	200	2	Y	7					128
							8	9									
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	4	1	380	2	Y	15					143
							17	9									
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	5	1	480	2	Y	17					160
							19	9									
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	3	1	315	2	Y	10					170
							11	9									
*11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	160	1			10

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
06	4560	X	4072	-0-	-488	-0-	84	1	3968	2	Y	18	14	1	1	8	17
							20	9									
07	4712	X	4091	-0-	-621	-0-	89	1	3976	2	Y	24	26	1	8	8	7
							26	9									
08	4712	X	4284	-0-	-428	-0-	93	1	4172	2	Y	17	13	1			11
							19	9									
09	4290	X	3806	-0-	-484	-0-	86	1	3702	2	Y	16	13	1			14
							18	9									
10	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	104	1	4411	2	Y	24	13	1	2	8	23
							26	9									
*11	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	98	1	4221	2	Y	25	36	1	1	8	11
							28	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	90 29	1 9	4273	2	Y	26	15	1	2	8	24
07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	90 34	1 9	4034	2	Y	31	35	1	10	8	10
08	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	92 24	1 9	4131	2	Y	22	17	1	1	8	14
09	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	88 23	1 9	3802	2	Y	21	17	1			18
10	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	96 26	1 9	4050	2	Y	24	17	1	1	8	24
*11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	100 31	1 9	4284	2	Y	28	38	1	1	8	13

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
06	3690	X	2737	-0-	-953	-0-	56 26	1 9	2655	2	Y	24	1	8			61
07	3813	X	3102	-0-	-711	-0-	67 24	1 9	3011	2	Y	22	30	1	1	8	52
08	3813	X	3109	-0-	-704	-0-	68 24	1 9	3017	2	Y	22	31	1	1	8	42
09	3180	X	2774	-0-	-406	-0-	62 23	1 9	2689	2	Y	21					63
10	3100	X	3083	-0-	-17	-0-	70 41	1 9	2972	2	Y	37	30	1	3	8	67
*11	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	95 53	1 9	4085	2	Y	48	38	1	1	8	76

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
06	3420	X	2721	-0-	-699	-0-	58	1	2663	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	2959	-0-	-575	-0-	62	1	2897	2	Y	-0-					-0-
08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	72	1	3379	2	Y	-0-					-0-
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	69	1	3248	2	Y	-0-					-0-
10	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	68 30	1 9	3255	2	Y	27	12	1	3	8	12
*11	3330	X	2752	-0-	-578	-0-	58 11	1 9	2683	2	Y	10					22

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
06	3390	X	2985	-0-	-405	-0-	61 34	1 9	2890	2	Y	31	2	8			83
07	3472	X	2720	-0-	-752	-0-	59 25	1 9	2636	2	Y	23	40	1	1	8	65
08	3472	X	2790	-0-	-682	-0-	61 25	1 9	2704	2	Y	23	38	1	1	8	49
09	3330	X	2889	-0-	-441	-0-	65 29	1 9	2795	2	Y	26					75
10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	82	1	3497	2	Y	-0-	36	1			39
*11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	78	1	3361	2	Y	-0-	22	1			17

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
06	3750	X	3334	-0-	-416	-0-	3330	2	4	9	Y	4	81	1			8
07	3875	X	3368	-0-	-507	-0-	3356	2	12	9	Y	11	2	8			17
08	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3886	2	13	9	Y	12					29
09	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3610	2	20	9	Y	18					47
10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3864	2	18	9	Y	16	2	8			61
11	3780	X	3418	-0-	-362	-0-	3412	2	6	9	Y	5					66

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			Y	-0-					-0-
07	4216	X	4027	-0-	-189	-0-	4027	2			Y	-0-					-0-
08	4216	X	3726	-0-	-490	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
09	4080	X	3709	-0-	-371	-0-	3709	2			Y	-0-					-0-
10	4216	X	3809	-0-	-407	-0-	3809	2			Y	-0-					-0-
11	4080	X	3598	-0-	-482	-0-	3590	2	8	9	Y	7					7

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
06	3990	X	3389	-0-	-601	-0-	71	1	3279	2	Y	35	57	1	3	8	34
							39	9									
07	4123	X	3439	-0-	-684	-0-	72	1	3331	2	Y	33	1	8			66
							36	9									
08	3627	X	3083	-0-	-544	-0-	64	1	2988	2	Y	28	67	1	1	8	26
							31	9									
09	3510	X	3217	-0-	-293	-0-	67	1	3116	2	Y	31					57
							34	9									
10	3627	X	2897	-0-	-730	-0-	59	1	2819	2	Y	17	57	1	3	8	14
							19	9									
*11	3390	X	2984	-0-	-406	-0-	62	1	2913	2	Y	8	2	8			20
							9	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
06	6660	X	5410	-0-	-1250	-0-	114	1	5251	2	N	41	3	8			109
							45	9									
07	6882	X	5487	-0-	-1395	-0-	115	1	5326	2	N	42	2	8			149
							46	9									
08	5735	X	5471	-0-	-264	-0-	114	1	5314	2	N	39	2	8			186
							43	9									
09	5400	X	5221	-0-	-179	-0-	109	1	5072	2	N	36	181	1	2	8	39
							40	9									
10	5580	X	5395	-0-	-185	-0-	110	1	5240	2	N	41	3	8			77
							45	9									
11	5400	X	5157	-0-	-243	-0-	107	1	5005	2	N	41	1	8			117
							45	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
06	4500	X	2192	-0-	-2308	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
07	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4480	-0-	-108	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
09	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
10	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4100	-0-	-340	-0-	4100	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
06	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	102	1	4850	2	Y	23	17	1	1	8	22
							25	9									
07	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	127	1	5683	2	Y	34	35	1	11	8	10
							37	9									
08	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	114	1	5098	2	Y	21	17	1	1	8	13
							23	9									
09	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	130	1	5602	2	Y	25	16	1			22
							28	9									
10	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	114	1	4829	2	Y	27	21	1	2	8	26
							30	9									
*11	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	103	1	4437	2	Y	27	39	1	1	8	13
							30	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	4470	X	2163	-0-	-2307	-0-	2152	2	11	9	N	10	10	1			-0-
07	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5480	2	13	9	N	12	12	1			-0-
08	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4562	2	13	9	N	12	12	1			-0-
09	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4704	2	13	9	N	12	12	1			-0-
10	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4760	2	17	9	N	15	15	1			-0-
11	4350	X	4282	-0-	-68	-0-	4260	2	22	9	N	20	20	1			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190

06	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	120	1	5713	2	Y	33	25	1	2	8	31
							36	9									
07	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	143	1	6394	2	Y	47	48	1	15	8	15
							52	9									
08	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	127	1	5688	2	Y	29	25	1	1	8	18
							32	9									
09	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	132	1	5684	2	Y	30	22	1			26
							33	9									
10	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	97	1	4128	2	Y	15	24	1	1	8	16
							17	9									
11	3990	X	3761	-0-	-229	-0-	85	1	3659	2	Y	15	24	1			7
							17	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

06	3720	X	1211	-0-	-2509	-0-	1210	2	1	9	Y	1					14
07	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	39	1	4056	2	Y	18	23	1	1	8	8
							20	9									
08	3751	X	2765	-0-	-986	-0-	30	1	2724	2	Y	10	1	8			17
							11	9									
09	3630	X	2716	-0-	-914	-0-	29	1	2676	2	Y	10	21	1	1	8	5
							11	9									
10	3844	X	3494	-0-	-350	-0-	30	1	3449	2	Y	14	2	8			17
							15	9									
11	3720	X	3316	-0-	-404	-0-	15	1	3275	2	Y	24	29	1	2	8	10
							26	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A

06	5850	X	2099	-0-	-3751	-0-	2098	2	1	9	Y	1					14
07	6014	X	4747	-0-	-1267	-0-	45	1	4687	2	Y	14	21	1	1	8	6
							15	9									
08	5797	X	4515	-0-	-1282	-0-	49	1	4453	2	Y	12	1	8			17
							13	9									
09	5610	X	4206	-0-	-1404	-0-	45	1	4149	2	Y	11	21	1	1	8	6
							12	9									
10	5797	X	4316	-0-	-1481	-0-	37	1	4266	2	Y	12	2	8			16
							13	9									
*11	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	24	1	5317	2	Y	-0-	16	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	104	1	4923	2	Y	21	14	1	1	8	20
							23	9									
07	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	117	1	5219	2	Y	29	31	1	9	8	9
							32	9									
08	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	126	1	5635	2	Y	22	16	1	1	8	14
							24	9									
09	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	126	1	5438	2	Y	22	17	1			19
							24	9									
10	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	130	1	5500	2	Y	30	18	1	2	8	29
							33	9									
*11	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	133	1	5728	2	Y	35	46	1	1	8	17
							39	9									

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
06	4740	X	840	-0-	-3900	-0-	839	2	1	9	Y	1					23
07	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	60	1	6295	2	Y	33	39	1	2	8	15
							36	9									
08	4898	X	4605	-0-	-293	-0-	50	1	4532	2	Y	21	2	8			34
							23	9									
09	4740	X	4375	-0-	-365	-0-	46	1	4307	2	Y	20	42	1	2	8	10
							22	9									
10	4898	X	4674	-0-	-224	-0-	40	1	4609	2	Y	23	3	8			30
							25	9									
*11	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	21	1	4801	2	Y	34	46	1	3	8	15
							37	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
06	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	149	1	7092	2	Y	57	4	8			139
							63	9									
07	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	172	1	7712	2	Y	51	67	1	2	8	121
							56	9									
08	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	160	1	7136	2	Y	47	72	1	2	8	94
							52	9									
09	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	174	1	7497	2	Y	54	1	8			147
							59	9									
10	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	144	1	6103	2	Y	17	71	1	1	8	92
							19	9									
*11	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	111	1	4759	2	Y	13	53	1			52
							14	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
06	3180	X	1634	-0-	-1546	-0-	1614	2	20	9	N	18	18	1			-0-
07	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3902	2	23	9	N	21	21	1			-0-
08	3286	X	3265	-0-	-21	-0-	3242	2	23	9	N	21	21	1			-0-
09	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3343	2	24	9	N	22	22	1			-0-
10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3384	2	30	9	N	27	27	1			-0-
11	3210	X	3064	-0-	-146	-0-	3039	2	25	9	N	23	23	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326

06	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	122	1	5774	2	Y	38	30	1	2	8	37
							42	9									
07	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	128	1	5733	2	Y	48	55	1	15	8	15
							53	9									
08	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	115	1	5159	2	Y	30	25	1	1	8	19
							33	9									
09	5100	X	4734	-0-	-366	-0-	107	1	4596	2	Y	28	23	1			24
							31	9									
10	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	125	1	5286	2	Y	39	23	1	2	8	38
							43	9									
*11	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	118	1	5065	2	Y	41	57	1	1	8	21
							45	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300

06	5070	X	3840	-0-	-1230	-0-	78	1	3710	2	Y	47	34	1	3	8	45
							52	9									
07	5239	X	3927	-0-	-1312	-0-	84	1	3775	2	Y	62	67	1	20	8	20
							68	9									
08	4340	X	3901	-0-	-439	-0-	84	1	3769	2	Y	44	34	1	1	8	29
							48	9									
09	4200	X	3330	-0-	-870	-0-	74	1	3213	2	Y	39	35	1	1	8	32
							43	9									
10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	126	1	5324	2	Y	34	30	1	2	8	34
							37	9									
*11	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	115	1	4942	2	Y	35	51	1	1	8	17
							39	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

06	5670	X	4565	-0-	-1105	-0-	93	1	4426	2	Y	42	31	1	3	8	40
							46	9									
07	5859	X	5072	-0-	-787	-0-	109	1	4897	2	Y	60	62	1	19	8	19
							66	9									
08	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	116	1	5192	2	Y	44	34	1	1	8	28
							48	9									
09	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	107	1	4630	2	Y	42	34	1	1	8	35
							46	9									
10	5084	X	4506	-0-	-578	-0-	103	1	4361	2	Y	38	33	1	2	8	38
							42	9									
11	4980	X	4070	-0-	-910	-0-	92	1	3935	2	Y	39	57	1	1	8	19
							43	9									

STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844

06	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5921	2	43	9	Y	39	45	1	3	8	31
07	5983	X	5664	-0-	-319	-0-	5624	2	40	9	Y	36	7	8			60
08	5983	X	5617	-0-	-366	-0-	5577	2	40	9	Y	36	53	1	5	8	38
09	5970	X	5395	-0-	-575	-0-	5362	2	33	9	Y	30	53	1	5	8	10
10	6169	X	5576	-0-	-593	-0-	5540	2	36	9	Y	33					43
11	5970	X	5269	-0-	-701	-0-	5222	2	47	9	Y	43	62	1	4	8	20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	46650	X	39229	-0-	-7421	-0-	39091	2	138	9	N	125	182	1	2	8	64
07	45601	X	40386	-0-	-5215	-0-	40244	2	142	9	N	129					193
08	41013	X	39469	-0-	-1544	-0-	39316	2	153	9	N	139	178	1	1	8	153
09	39690	X	36845	-0-	-2845	-0-	36754	2	91	9	N	83	3	8			233
10	41013	X	37347	-0-	-3666	-0-	37217	2	130	9	N	118	187	1	1	8	163
11	39240	X	35588	-0-	-3652	-0-	35452	2	136	9	N	124	180	1	1	8	106

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
06	510	N	466	-0-	-44	-0-	465	2	1	9	Y	1					6
07	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			Y	-0-					6
08	558	N	500	-0-	-58	-0-	498	2	2	9	Y	2	7	1			1
09	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			Y	-0-					1
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			Y	-0-					1
11	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	2			Y	-0-					1

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
06	1890	N	1858	-0-	-32	-0-	1856	2	2	9	Y	2	1	8			4
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1940	2	2	9	Y	2					6
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1861	2	2	9	Y	2	1	8			7
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1814	2	1	9	Y	1					8
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1837	2	2	9	Y	2					10
11	1740	N	1549	-0-	-191	-0-	1546	2	3	9	Y	3	9	1			4

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
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					12
07	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1838	2			Y	-0-					12
08	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	1848	2	1	9	Y	1	1	8			12
09	1950	N	1717	-0-	-233	-0-	1717	2			Y	-0-					12
10	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	1749	2			Y	-0-					12
*11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	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
06	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2822	2	6	9	Y	5					19
07	2356	N	2293	-0-	-63	-0-	2283	2	10	9	Y	9	18	1	2	8	8
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2457	2	8	9	Y	7	2	8			13
09	2280	N	2086	-0-	-194	-0-	2085	2	1	9	Y	1	1	8			13
10	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2918	2	2	9	Y	2					15
*11	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2824	2	3	9	Y	3	13	1			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
06	1170	N	1050	-0-	-120	-0-	1049	2	1	9	Y	1					17
07	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	1015	2			Y	-0-					17
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					17
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1178	2	3	9	Y	3	5	1			15
10	1023	N	998	-0-	-25	-0-	997	2	1	9	Y	1					16
11	1020	N	870	-0-	-150	-0-	869	2	1	9	Y	1					17

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
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					15
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					15
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1313	2	1	9	Y	1	1	8			15
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					15
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1817	2	6	9	Y	5	7	1			13
*11	3000	N	4993	-0-	1993	1993	4992	2	1	9	Y	1	1	8			13

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
06	3120	X	2738	-0-	-382	-0-	2738	2			Y	-0-					22
07	3224	X	2958	-0-	-266	-0-	2958	2			Y	-0-					22
08	3224	X	2749	-0-	-475	-0-	2747	2	2	9	Y	2	2	8			22
09	2850	X	2697	-0-	-153	-0-	2696	2	1	9	Y	1	1	8			22
10	2945	X	2590	-0-	-355	-0-	2589	2	1	9	Y	1	1	8			22
11	2850	X	2141	-0-	-709	-0-	2141	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
06	2070	X	1607	-0-	-463	-0-	1605	2	2	9	Y	2	1	8			3
07	2139	X	1521	-0-	-618	-0-	1519	2	2	9	Y	2					5
08	1922	X	1579	-0-	-343	-0-	1577	2	2	9	Y	2	1	8			6
09	1860	X	1738	-0-	-122	-0-	1737	2	1	9	Y	1					7
10	1922	X	1655	-0-	-267	-0-	1653	2	2	9	Y	2					9
*11	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1829	2	3	9	Y	3	10	1			2

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
06	2280	N	2170	-0-	-110	-0-	2166	2	4	9	Y	4					13
07	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	2219	2	10	9	Y	9	18	1	1	8	3
08	2356	X	2210	-0-	-146	-0-	2203	2	7	9	Y	6	1	8			8
09	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2317	2	1	9	Y	1					9
10	2325	X	2184	-0-	-141	-0-	2183	2	1	9	Y	1					10
11	2160	X	1973	-0-	-187	-0-	1971	2	2	9	Y	2	9	1			3

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
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					12
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1822	2	1	9	Y	1	1	8			12
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1623	2	1	9	Y	1	1	8			12
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					12
10	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	1263	2	4	9	Y	4	5	1			11
11	1380	N	948	-0-	-432	-0-	948	2			Y	-0-					11

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
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1186	2	1	9	Y	1					11
07	1116	N	694	-0-	-422	-0-	694	2			Y	-0-					11
08	1054	N	551	-0-	-503	-0-	551	2			Y	-0-					11
09	1200	N	891	-0-	-309	-0-	889	2	2	9	Y	2	4	1			9
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1179	2	1	9	Y	1					10
*11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	Y	1					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					10
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	475	2	1	9	Y	1	1	8			10
08	620	N	584	-0-	-36	-0-	583	2	1	9	Y	1					11
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	613	2	1	9	Y	1	11	1			1
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	Y	1					2
11	570	N	538	-0-	-32	-0-	535	2	3	9	Y	3					5

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
06	2640	X	2158	-0-	-482	-0-	2158	2			Y	-0-					17
07	2728	X	1799	-0-	-929	-0-	1799	2			Y	-0-					17
08	1984	X	1904	-0-	-80	-0-	1903	2	1	9	Y	1	1	8			17
09	1950	N	1704	-0-	-246	-0-	1704	2			Y	-0-					17
10	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	1701	2			Y	-0-					17
11	1830	N	1629	-0-	-201	-0-	1629	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
06	4350	X	3718	-0-	-632	-0-	3718	2			Y	-0-					34
07	4495	X	3895	-0-	-600	-0-	3869	2	26	9	Y	24	41	1			17
08	4650	X	4075	-0-	-575	-0-	4064	2	11	9	Y	10	2	8			25
09	4500	X	4101	-0-	-399	-0-	4090	2	11	9	Y	10	1	8			34
10	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4782	2	2	9	Y	2	2	8			34
*11	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3945	2	8	9	Y	7	39	1			2

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
06	3030	X	2780	-0-	-250	-0-	2774	2	6	9	Y	5					20
07	3131	X	2841	-0-	-290	-0-	2827	2	14	9	Y	13	26	1	2	8	5
08	3131	X	2435	-0-	-696	-0-	2427	2	8	9	Y	7	2	8			10
09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2860	2	2	9	Y	2	1	8			11
10	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3106	2	2	9	Y	2					13
11	2790	X	2747	-0-	-43	-0-	2744	2	3	9	Y	3	12	1			4

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
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					1
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					1
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					1
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					1
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1748	2	2	9	Y	2					3
*11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	946	2	2	9	Y	2	4	1			1

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
06	2490	N	2382	-0-	-108	-0-	2381	2	1	9	Y	1	1	8			19
07	2635	N	2017	-0-	-618	-0-	2016	2	1	9	Y	1	1	8			19
08	2356	N	2011	-0-	-345	-0-	2010	2	1	9	Y	1	1	8			19
09	2370	N	1775	-0-	-595	-0-	1774	2	1	9	Y	1					20
10	2015	N	1847	-0-	-168	-0-	1841	2	6	9	Y	5	7	1			18
11	1950	N	1612	-0-	-338	-0-	1612	2			Y	-0-					18

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
06	2790	X	2548	-0-	-242	-0-	2546	2	2	9	Y	2	1	8			32
07	2883	X	2830	-0-	-53	-0-	2828	2	2	9	Y	2	2	8			32
08	2976	X	2842	-0-	-134	-0-	2840	2	2	9	Y	2	2	8			32
09	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2887	2	7	9	Y	6	13	1	1	8	24
10	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3353	2	4	9	Y	4					28
*11	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3640	2	7	9	Y	6	1	8			33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
06	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	1552	2	3	9	Y	3					9
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1757	2	9	9	Y	8	13	1	1	8	3
08	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	1660	2	6	9	Y	5	1	8			7
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					7
10	1767	N	1434	-0-	-333	-0-	1433	2	1	9	Y	1					8
11	1620	N	1236	-0-	-384	-0-	1235	2	1	9	Y	1	5	1			4

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
06	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4403	2	2	9	Y	2	2	8			21
07	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5465	2	2	9	Y	2	2	8			21
08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4834	2	2	9	Y	2	2	8			21
09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4596	2	3	9	Y	3	1	8			23
10	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4804	2	13	9	Y	12	18	1			17
11	4260	X	3634	-0-	-626	-0-	3634	2			Y	-0-					17

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
06	1080	N	935	-0-	-145	-0-	935	2			Y	-0-					59
07	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	2			Y	-0-					59
08	1116	N	838	-0-	-278	-0-	838	2			Y	-0-					59
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					59
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1047	2	1	9	Y	1	1	8			59
*11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	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
06	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			Y	-0-					36
07	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			Y	-0-					36
08	3100	N	4846	-0-	1746	1746	4843	2	3	9	Y	3	3	8			36
09	3000	N	5234	-0-	2234	3980	5233	2	1	9	Y	1	1	8			36
10	9325	X	5345	-0-	-3980	-0-	5343	2	2	9	Y	2	2	8			36
*11	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5387	2	1	9	Y	1	1	8			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
06	4800	X	4616	-0-	-184	-0-	4613	2	3	9	Y	3	2	8			35
07	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5091	2	3	9	Y	3	3	8			35
08	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5164	2	4	9	Y	4	3	8			36
09	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4308	2	10	9	Y	9	18	1	1	8	26
10	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4536	2	6	9	Y	5	2	8			29
11	4260	X	4196	-0-	-64	-0-	4188	2	8	9	Y	7	1	8			35

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
06	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	2			Y	-0-					49
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					49
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					49
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					49
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					49
*11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	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
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1892	2	14	9	Y	13	32	1			11
07	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	1764	2	23	9	Y	21					32
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1893	2	1	9	Y	1	1	8			32
09	1920	N	1648	-0-	-272	-0-	1645	2	3	9	Y	3					35
10	1798	N	1295	-0-	-503	-0-	1295	2			Y	-0-					35
11	1830	N	1301	-0-	-529	-0-	1301	2			Y	-0-					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
06	3000	N	3014	-0-	14	14	3013	2	1	9	Y	1	1	8			56
07	3100	N	3161	-0-	61	75	3159	2	2	9	Y	2	2	8			56
08	3117	X	3042	-0-	-75	-0-	3033	2	9	9	Y	8	8	8			56
09	3000	X	2475	-0-	-525	-0-	2474	2	1	9	Y	1	1	8			56
10	3162	X	1013	-0-	-2149	-0-	1011	2	2	9	Y	2	2	8			56
11	3060	X	916	-0-	-2144	-0-	916	2			Y	-0-					56

PAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439

06	7140	X	6461	-0-	-679	-0-	6454	2	7	9	Y	6	5	8			77
07	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6932	2	18	9	Y	16	15	8			78
08	6944	X	6798	-0-	-146	-0-	6768	2	30	9	Y	27	10	8			95
09	6720	X	6103	-0-	-617	-0-	6091	2	12	9	Y	11	5	8			101
10	6944	X	6427	-0-	-517	-0-	6417	2	10	9	Y	9	6	8			104
11	6720	X	5480	-0-	-1240	-0-	5479	2	1	9	Y	1	1	8			104

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098277 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 10532 PERF. 10136 - 10419

06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					31
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					31
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					31
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					31
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					31
11	750	N	649	-0-	-101	-0-	649	2			Y	-0-					31

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410

06	2640	X	2438	-0-	-202	-0-	2437	2	1	9	Y	1					16
07	2728	X	2431	-0-	-297	-0-	2429	2	2	9	Y	2	2	8			16
08	2573	X	2419	-0-	-154	-0-	2398	2	21	9	Y	19	17	1	2	8	16
09	2430	N	2377	-0-	-53	-0-	2376	2	1	9	Y	1	1	8			16
10	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2827	2	1	9	Y	1					17
11	2340	N	2164	-0-	-176	-0-	2163	2	1	9	Y	1					18

PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455

06	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4898	2	40	9	Y	36	114	1	5	8	16
07	4650	X	4457	-0-	-193	-0-	4447	2	10	9	Y	9	9	8			16
08	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4418	2	32	9	Y	29	22	8			23
09	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4269	2	15	9	Y	14	5	8			32
10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4460	2	17	9	Y	15	13	8			34
*11	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4351	2	1	9	Y	1	1	8			34

WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108

06	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2745	2	1	9	Y	1					19
07	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2948	2	3	9	Y	3	3	8			19
08	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2723	2	25	9	Y	23	20	1	2	8	20
09	2760	X	2368	-0-	-392	-0-	2367	2	1	9	Y	1	1	8			20
10	2945	X	2749	-0-	-196	-0-	2748	2	1	9	Y	1					21
11	2850	X	2467	-0-	-383	-0-	2466	2	1	9	Y	1					22

WILLIAMSON, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 10216 - 10452

06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1647	2	1	9	Y	1					8
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1660	2	1	9	Y	1	1	8			8
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1712	2	2	9	Y	2	1	8			9
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1581	2	1	9	Y	1					10
10	1519	N	1246	-0-	-273	-0-	1245	2	1	9	Y	1					11
11	1470	N	1169	-0-	-301	-0-	1169	2			Y	-0-					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
06	1770	X	1711	-0-	-59	-0-	1698	2	13	9	Y	12	29	1			17
07	1829	X	1748	-0-	-81	-0-	1725	2	23	9	Y	21					38
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					38
09	1710	N	1404	-0-	-306	-0-	1401	2	3	9	Y	3					41
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					41
*11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1625	2	1	9	Y	1	1	8			41

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
06	1830	N	1801	-0-	-29	-0-	1801	2			Y	-0-					62
07	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2909	2	1	9	Y	1	1	8			62
08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			Y	-0-					62
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			Y	-0-					62
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2133	2	2	9	Y	2	2	8			62
*11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					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
06	3000	N	3246	-0-	246	246	3238	2	8	9	N	7	7	8			64
07	3088	N	2842	-0-	-246	-0-	2841	2	1	9	N	1	1	8			64
08	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	2190	2	1	9	N	1	1	8			64
09	2970	X	1894	-0-	-1076	-0-	1893	2	1	9	N	1	1	8			64
10	3069	X	2057	-0-	-1012	-0-	2057	2			N	-0-					64
11	2970	X	1965	-0-	-1005	-0-	1965	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
06	1980	N	1810	-0-	-170	-0-	1809	2	1	9	Y	1					8
07	1953	N	1764	-0-	-189	-0-	1763	2	1	9	Y	1	1	8			8
08	1829	N	1691	-0-	-138	-0-	1689	2	2	9	Y	2	1	8			9
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2004	2	1	9	Y	1	1	8			9
10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2256	2	3	9	Y	3					12
*11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1889	2	1	9	Y	1					13

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
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2212	2	3	9	Y	3					10
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2316	2	1	9	Y	1	1	8			10
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2217	2	2	9	Y	2	2	8			10
09	1800	N	1769	-0-	-31	-0-	1769	2			Y	-0-					10
10	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	1853	2	2	9	Y	2					12
11	1800	N	1505	-0-	-295	-0-	1505	2			Y	-0-					12

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
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			Y	-0-					14
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	566	2	1	9	Y	1	1	8			14
08	558	N	553	-0-	-5	-0-	552	2	1	9	Y	1					15
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	469	2	1	9	Y	1	8	1			8
10	558	N	420	-0-	-138	-0-	419	2	1	9	Y	1					9
11	540	N	429	-0-	-111	-0-	426	2	3	9	Y	3					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
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	721	2	1	9	Y	1					25
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	796	2	2	9	Y	2	1	8			26
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	742	2	1	9	Y	1					27
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	795	2	1	9	Y	1	15	1			13
10	806	N	777	-0-	-29	-0-	776	2	1	9	Y	1					14
11	720	N	680	-0-	-40	-0-	676	2	4	9	Y	4					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
06	3420	X	1697	-0-	-1723	-0-	1696	2	1	9	Y	1					12
07	3534	X	1477	-0-	-2057	-0-	1476	2	1	9	Y	1					13
08	3534	X	1453	-0-	-2081	-0-	1451	2	2	9	Y	2	1	8			14
09	3270	X	1545	-0-	-1725	-0-	1544	2	1	9	Y	1					15
10	2325	X	958	-0-	-1367	-0-	957	2	1	9	Y	1					16
11	1710	X	955	-0-	-755	-0-	955	2			Y	-0-					16

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
06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3457	2	8	9	Y	7					26
07	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2563	2	12	9	Y	11	22	1	2	8	13
08	2697	X	2094	-0-	-603	-0-	2087	2	7	9	Y	6	1	8			18
09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3165	2	2	9	Y	2	1	8			19
10	2697	X	2338	-0-	-359	-0-	2337	2	1	9	Y	1					20
11	2610	X	1726	-0-	-884	-0-	1724	2	2	9	Y	2	17	1			5

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 5 RRCID -> 149618 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9090 - 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
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					9
07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-					9
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1866	2	1	9	Y	1	1	8			9
09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1812	2	1	9	Y	1	1	8			9
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					9
*11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					9

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 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
06	1950	N	1920	-0-	-30	-0-	1918	2	2	9	Y	2	1	8			6
07	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1994	2	2	9	Y	2					8
08	2914	X	1875	-0-	-1039	-0-	1873	2	2	9	Y	2	1	8			9
09	2190	X	1763	-0-	-427	-0-	1762	2	1	9	Y	1					10
10	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3672	2	3	9	Y	3	2	8			11
*11	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2358	2	6	9	Y	5	14	1			2

HINKLE, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 150229 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10374 - 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
06	2520	X	1325	-0-	-1195	-0-	1323	2	2	9	Y	2					12
07	2604	X	1628	-0-	-976	-0-	1626	2	2	9	Y	2					14
08	3100	N	3867	-0-	767	767	3854	2	13	9	Y	12	24	1			2
09	3000	N	2394	-0-	-606	161	2392	2	2	9	Y	2					4
10	2068	N	1907	-0-	-161	-0-	1906	2	1	9	Y	1					5
11	1650	X	1552	-0-	-98	-0-	1551	2	1	9	Y	1					6

LOCKRIDGE GU WELL #: 3 RRCID -> 150249 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10486 - 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
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	2	1	9	Y	1					27
07	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	1064	2	2	9	Y	2	2	8			27
08	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	1126	2	1	9	Y	1	1	8			27
09	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	1124	2	2	9	Y	2	20	1			9
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1135	2	2	9	Y	2					11
*11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1345	2	9	9	Y	8					19

HINKLE, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 151037 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10154 - 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
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1938	2	2	9	Y	2					13
07	2356	N	2025	-0-	-331	-0-	2023	2	2	9	Y	2					15
08	2914	X	1887	-0-	-1027	-0-	1880	2	7	9	Y	6	13	1	2	8	6
09	2820	X	1661	-0-	-1159	-0-	1660	2	1	9	Y	1					7
10	2294	X	1850	-0-	-444	-0-	1849	2	1	9	Y	1					8
11	1950	X	1670	-0-	-280	-0-	1669	2	1	9	Y	1					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 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
06	1920	X	1909	-0-	-11	-0-	1909	2			Y	-0-					17
07	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2317	2	15	9	Y	14	24	1			7
08	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3066	2	8	9	Y	7	2	8			12
09	3000	N	3243	-0-	243	243	3235	2	8	9	Y	7	1	8			18
10	3100	N	4561	-0-	1461	1704	4560	2	1	9	Y	1	1	8			18
*11	3000	N	4702	-0-	1702	3406	4693	2	9	9	Y	8	20	1	1	8	5

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
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					17
07	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1612	2			Y	-0-					17
08	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1637	2	1	9	Y	1	1	8			17
09	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	1575	2			Y	-0-					17
10	1612	N	1354	-0-	-258	-0-	1354	2			Y	-0-					17
11	1590	N	1402	-0-	-188	-0-	1402	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
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2148	2	2	9	N	2	2	8			63
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2488	2	36	9	N	33	14	8			82
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2546	2	90	9	N	82	30	8			134
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2190	2	39	9	N	35	10	8			159
10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2358	2	6	9	N	5	5	8			159
*11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1931	2	1	9	N	1	1	8			159

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
06	1950	X	1480	-0-	-470	-0-	1477	2	3	9	Y	3					12
07	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4235	2	21	9	Y	19	30	1			1
08	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6522	2	19	9	Y	17	4	8			14
09	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6214	2	4	9	Y	4	2	8			16
10	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6631	2	4	9	Y	4	2	8			18
*11	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6887	2	9	9	Y	8	18	1	2	8	6

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
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1891	2	2	9	Y	2					14
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2113	2	1	9	Y	1	1	8			14
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2212	2	2	9	Y	2	2	8			14
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2186	2	1	9	Y	1	1	8			14
*10	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2459	2	3	9	Y	3	3	8			14
*11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2311	2	1	9	Y	1	1	8			14

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
06	3780	X	3461	-0-	-319	-0-	3457	2	4	9	Y	4	1	8			18
07	3906	X	3322	-0-	-584	-0-	3321	2	1	9	Y	1	1	8			18
08	3658	X	2977	-0-	-681	-0-	2974	2	3	9	Y	3	3	8			18
09	3540	X	2487	-0-	-1053	-0-	2486	2	1	9	Y	1	1	8			18
10	3565	X	2271	-0-	-1294	-0-	2269	2	2	9	Y	2					20
11	3450	X	2211	-0-	-1239	-0-	2210	2	1	9	Y	1	1	8			20

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
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1797	2	2	9	Y	2					7
07	1674	N	1450	-0-	-224	-0-	1449	2	1	9	Y	1	1	8			7
08	2294	N	1488	-0-	-806	-0-	1486	2	2	9	Y	2	2	8			7
09	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	1759	2			Y	-0-					7
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1554	2	2	9	Y	2					9
11	1440	N	1316	-0-	-124	-0-	1316	2			Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3058	2	4	9	Y	4					22
07	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2759	2	1	9	Y	1	1	8			22
08	2790	X	2441	-0-	-349	-0-	2438	2	3	9	Y	3	3	8			22
09	2700	X	2135	-0-	-565	-0-	2134	2	1	9	Y	1	1	8			22
10	2790	X	1672	-0-	-1118	-0-	1670	2	2	9	Y	2					24
11	2700	X	1889	-0-	-811	-0-	1889	2			Y	-0-					24

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
06	2700	X	2613	-0-	-87	-0-	2592	2	21	9	Y	19	62	1	3	8	12
07	2790	X	2596	-0-	-194	-0-	2589	2	7	9	Y	6	6	8			12
08	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2494	2	18	9	Y	16	13	8			15
09	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2637	2	9	9	Y	8	2	8			21
10	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3361	2	13	9	Y	12	9	8			24
*11	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			Y	-0-					24

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
06	4890	X	3695	-0-	-1195	-0-	3694	2	1	9	Y	1	1	8			33
07	4991	X	3957	-0-	-1034	-0-	3956	2	1	9	Y	1	1	8			33
08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4346	2	2	9	Y	2	2	8			33
09	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4427	2	3	9	Y	3	1	8			35
10	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4280	2	12	9	Y	11	16	1			30
11	4200	X	3366	-0-	-834	-0-	3366	2			Y	-0-					30

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
06	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					25
07	3162	X	2758	-0-	-404	-0-	2740	2	18	9	Y	16	28	1			13
08	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2850	2	8	9	Y	7	2	8			18
09	2700	X	2684	-0-	-16	-0-	2677	2	7	9	Y	6	1	8			23
10	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			Y	-0-					23
11	2700	X	2395	-0-	-305	-0-	2391	2	4	9	Y	4	23	1			4

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
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2352	2	3	9	Y	3	1	8			11
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2146	2	2	9	Y	2	1	8			12
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2151	2	7	9	Y	6	15	1	1	8	2
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1954	2	1	9	Y	1					3
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1847	2	1	9	Y	1					4
11	1650	N	1449	-0-	-201	-0-	1448	2	1	9	Y	1					5

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
06	2700	X	2238	-0-	-462	-0-	2237	2	1	9	Y	1					9
07	2790	X	2282	-0-	-508	-0-	2281	2	1	9	Y	1	1	8			9
08	3317	X	2298	-0-	-1019	-0-	2296	2	2	9	Y	2	1	8			10
09	2520	X	2389	-0-	-131	-0-	2388	2	1	9	Y	1	1	8			10
10	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2825	2	3	9	Y	3	1	8			12
*11	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2695	2	1	9	Y	1	1	8			12

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
06	3450	X	3433	-0-	-17	-0-	3431	2	2	9	Y	2	1	8			17
07	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4445	2	3	9	Y	3	3	8			17
08	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3945	2	3	9	Y	3	2	8			18
09	2790	X	2630	-0-	-160	-0-	2624	2	6	9	Y	5	11	0	1	8	11
10	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4026	2	6	9	Y	5	1	8			15
*11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3248	2	7	9	Y	6	1	8			20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
06	1350	N	1196	-0-	-154	-0-	1196	2			Y	-0-					32
07	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	1404	2	8	9	Y	7	15	1			24
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1686	2	3	9	Y	3	1	8			26
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1425	2	3	9	Y	3					29
10	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	1390	2			Y	-0-					29
11	1620	N	938	-0-	-682	-0-	936	2	2	9	Y	2	24	1			7

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
06	2280	N	1943	-0-	-337	-0-	1941	2	2	9	Y	2	1	8			10
07	2356	N	2120	-0-	-236	-0-	2118	2	2	9	Y	2	1	8			11
08	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	1939	2	7	9	Y	6	13	1	2	8	2
09	1950	N	1544	-0-	-406	-0-	1543	2	1	9	Y	1					3
10	2108	N	1447	-0-	-661	-0-	1446	2	1	9	Y	1					4
11	1890	N	1483	-0-	-407	-0-	1482	2	1	9	Y	1					5

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
06	4470	X	4007	-0-	-463	-0-	4006	2	1	9	Y	1	1	8			32
07	4557	X	3912	-0-	-645	-0-	3911	2	1	9	Y	1	1	8			32
08	4464	X	3938	-0-	-526	-0-	3936	2	2	9	Y	2	2	8			32
09	4320	X	3430	-0-	-890	-0-	3428	2	2	9	Y	2					34
10	4154	X	3460	-0-	-694	-0-	3451	2	9	9	Y	8	13	1			29
11	4020	X	3473	-0-	-547	-0-	3473	2			Y	-0-					29

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
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					25
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1747	2	1	9	Y	1	1	8			25
08	2015	N	1485	-0-	-530	-0-	1484	2	1	9	Y	1	1	8			25
09	1830	N	1558	-0-	-272	-0-	1556	2	2	9	Y	2	22	1			5
10	1736	N	1388	-0-	-348	-0-	1388	2			Y	-0-					5
11	1440	N	1248	-0-	-192	-0-	1248	2			Y	-0-					5

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
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			Y	-0-					52
07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3625	2	11	9	Y	10					62
08	4495	X	3612	-0-	-883	-0-	3577	2	35	9	Y	32	1	8			93
09	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4773	2	19	9	Y	17	1	8			109
10	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			Y	-0-					109
11	3510	X	3316	-0-	-194	-0-	3316	2			Y	-0-					109

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
06	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	1601	2			Y	-0-					98
07	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	1672	2	1	9	Y	1	1	8			98
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					98
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					98
10	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2810	2	2	9	Y	2	2	8			98
*11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2212	2	1	9	Y	1	1	8			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
06	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	2			Y	-0-					52
07	341	N	217	-0-	-124	-0-	217	2			Y	-0-					52
08	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			Y	-0-					52
09	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	2			Y	-0-					52
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					52
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			Y	-0-					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
06	2280	X	2114	-0-	-166	-0-	2114	2			Y	-0-					42
07	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2748	2	9	9	Y	8					50
08	2356	N	2339	-0-	-17	-0-	2315	2	24	9	Y	22	1	8			71
09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2247	2	9	9	Y	8	1	8			78
10	2759	N	2140	-0-	-619	-0-	2140	2			Y	-0-					78
*11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					78

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
06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			Y	-0-					19
07	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			Y	-0-					19
08	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3048	2	2	9	Y	2	2	8			19
09	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2956	2	1	9	Y	1	1	8			19
10	3100	N	3215	-0-	115	115	3214	2	1	9	Y	1	1	8			19
*11	3000	N	3005	-0-	5	120	3004	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
06	2580	N	2360	-0-	-220	-0-	2359	2	1	9	Y	1	35	1			3
07	2759	N	2070	-0-	-689	-0-	2069	2	1	9	Y	1	1	8			3
08	2511	N	1325	-0-	-1186	-0-	1323	2	2	9	Y	2	2	8			3
09	2370	N	1874	-0-	-496	-0-	1873	2	1	9	Y	1	1	8			3
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-					3
*11	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2386	2	1	9	Y	1	1	8			3

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
06	1710	N	1537	-0-	-173	-0-	1537	2			Y	-0-					17
07	1643	N	1523	-0-	-120	-0-	1522	2	1	9	Y	1	1	8			17
08	1705	N	1335	-0-	-370	-0-	1334	2	1	9	Y	1	1	8			17
09	1530	N	1103	-0-	-427	-0-	1102	2	1	9	Y	1					18
10	1519	N	1059	-0-	-460	-0-	1057	2	2	9	Y	2	4	1			16
11	1290	N	1056	-0-	-234	-0-	1056	2			Y	-0-					16

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
06	3450	X	3283	-0-	-167	-0-	3276	2	7	9	Y	6					19
07	3627	X	3330	-0-	-297	-0-	3313	2	17	9	Y	15	29	1	2	8	3
08	3627	X	3366	-0-	-261	-0-	3357	2	9	9	Y	8	2	8			9
09	3510	X	3317	-0-	-193	-0-	3314	2	3	9	Y	3	1	8			11
10	3627	X	3414	-0-	-213	-0-	3412	2	2	9	Y	2					13
11	3270	X	2933	-0-	-337	-0-	2930	2	3	9	Y	3	12	1			4

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
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3648	2	3	9	Y	3	1	8			18
07	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4181	2	3	9	Y	3	3	8			18
08	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3757	2	3	9	Y	3	2	8			19
09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3350	2	8	9	Y	7	14	1	1	8	11
10	3193	X	2895	-0-	-298	-0-	2892	2	3	9	Y	3					14
11	3090	X	2862	-0-	-228	-0-	2856	2	6	9	Y	5	1	8			18

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
06	2070	X	1861	-0-	-209	-0-	1861	2			Y	-0-					42
07	2139	X	1721	-0-	-418	-0-	1720	2	1	9	Y	1	1	8			42
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					42
09	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1806	2	8	9	Y	7	2	8			47
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					47
11	2070	N	2020	-0-	-50	-0-	2020	2			Y	-0-					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					7
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					7
08	1023	N	792	-0-	-231	-0-	792	2			Y	-0-					7
09	1050	N	766	-0-	-284	-0-	766	2			Y	-0-					7
10	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	2			Y	-0-					7
11	780	N	593	-0-	-187	-0-	593	2			Y	-0-					7

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
06	4650	X	4396	-0-	-254	-0-	4394	2	2	9	Y	2	2	8			81
07	4805	X	4265	-0-	-540	-0-	4262	2	3	9	Y	3	3	8			81
08	4836	X	4208	-0-	-628	-0-	4196	2	12	9	Y	11	11	8			81
09	4680	X	4375	-0-	-305	-0-	4373	2	2	9	Y	2	2	8			81
10	4836	X	1498	-0-	-3338	-0-	1495	2	3	9	Y	3	3	8			81
11	4410	X	1279	-0-	-3131	-0-	1278	2	1	9	Y	1	1	8			81

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
06	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	1605	2			Y	-0-					22
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2038	2	13	9	Y	12	20	1			14
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1827	2	6	9	Y	5	1	8			18
09	1620	N	988	-0-	-632	-0-	986	2	2	9	Y	2					20
10	1860	N	1476	-0-	-384	-0-	1476	2			Y	-0-					20
*11	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2556	2	6	9	Y	5	23	1			2

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
06	1590	N	1438	-0-	-152	-0-	1438	2			Y	-0-					33
07	1984	N	1470	-0-	-514	-0-	1469	2	1	9	Y	1	1	8			33
08	1953	N	1484	-0-	-469	-0-	1484	2			Y	-0-					33
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1674	2	8	9	Y	7	1	8			39
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-					39
*11	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			Y	-0-					39

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
06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3636	2	8	9	Y	7					22
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3847	2	19	9	Y	17	31	1	2	8	6
08	3875	X	3728	-0-	-147	-0-	3719	2	9	9	Y	8	2	8			12
09	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3782	2	2	9	Y	2	1	8			13
10	3875	X	3562	-0-	-313	-0-	3561	2	1	9	Y	1					14
11	3750	X	3150	-0-	-600	-0-	3146	2	4	9	Y	4	14	1			4

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
06	3000	X	2770	-0-	-230	-0-	2767	2	3	9	Y	3	1	8			7
07	3100	X	2623	-0-	-477	-0-	2620	2	3	9	Y	3	1	8			9
08	3100	X	2452	-0-	-648	-0-	2449	2	3	9	Y	3	1	8			11
09	2910	X	2844	-0-	-66	-0-	2842	2	2	9	Y	2	1	8			12
10	2852	X	2774	-0-	-78	-0-	2772	2	2	9	Y	2					14
11	2760	X	2427	-0-	-333	-0-	2421	2	6	9	Y	5	16	1			3

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
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2370	2	3	9	Y	3	1	8			11
07	2294	N	2162	-0-	-132	-0-	2160	2	2	9	Y	2	1	8			12
08	2387	N	2144	-0-	-243	-0-	2137	2	7	9	Y	6	15	1			3
09	2370	N	2131	-0-	-239	-0-	2129	2	2	9	Y	2					5
10	2170	N	1834	-0-	-336	-0-	1833	2	1	9	Y	1					6
11	2070	N	1791	-0-	-279	-0-	1790	2	1	9	Y	1					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2312	2	2	9	Y	2	1	8			13
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					13
08	2511	N	2429	-0-	-82	-0-	2427	2	2	9	Y	2	1	8			14
09	2310	N	2306	-0-	-4	-0-	2300	2	6	9	Y	5	11	1	1	8	7
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2473	2	3	9	Y	3					10
*11	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2480	2	6	9	Y	5	1	8			14

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
06	5880	X	4873	-0-	-1007	-0-	4871	2	2	9	Y	2	2	8			29
07	5983	X	5781	-0-	-202	-0-	5779	2	2	9	Y	2	2	8			29
08	5797	X	4959	-0-	-838	-0-	4957	2	2	9	Y	2	2	8			29
09	5520	X	3599	-0-	-1921	-0-	3597	2	2	9	Y	2					31
10	5766	X	3415	-0-	-2351	-0-	3406	2	9	9	Y	8	13	1			26
11	5580	X	3836	-0-	-1744	-0-	3835	2	1	9	Y	1	1	8			26

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
06	4950	X	4508	-0-	-442	-0-	4507	2	1	9	Y	1					34
07	5115	X	4964	-0-	-151	-0-	4958	2	6	9	Y	5	4	8			35
08	5022	X	4764	-0-	-258	-0-	4722	2	42	9	Y	38	35	1	3	8	35
09	4860	X	4402	-0-	-458	-0-	4401	2	1	9	Y	1	1	8			35
10	4960	X	4681	-0-	-279	-0-	4678	2	3	9	Y	3	1	8			37
11	4800	X	4396	-0-	-404	-0-	4393	2	3	9	Y	3	1	8			39

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
06	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4013	2	4	9	Y	4	3	8			46
07	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4215	2	11	9	Y	10	9	8			47
08	4030	X	3536	-0-	-494	-0-	3521	2	15	9	Y	14	5	8			56
09	4020	X	3100	-0-	-920	-0-	3093	2	7	9	Y	6	2	8			60
10	4216	X	3044	-0-	-1172	-0-	3040	2	4	9	Y	4	3	8			61
11	4080	X	2863	-0-	-1217	-0-	2862	2	1	9	Y	1					62

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
06	4980	X	4264	-0-	-716	-0-	4263	2	1	9	Y	1	1	8			113
07	5146	X	4460	-0-	-686	-0-	4459	2	1	9	Y	1	1	8			113
08	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4214	2	1	9	Y	1	1	8			113
09	3750	X	3422	-0-	-328	-0-	3420	2	2	9	Y	2	2	8			113
10	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4357	2	1	9	Y	1	1	8			113
*11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3852	2	2	9	Y	2	2	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
06	3540	X	3386	-0-	-154	-0-	3386	2			N	-0-					67
07	3658	X	3343	-0-	-315	-0-	3343	2			N	-0-					67
08	3658	X	3572	-0-	-86	-0-	3563	2	9	9	N	8					75
09	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3628	2	10	9	N	9					84
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					84
*11	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					84

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
06	6060	X	5398	-0-	-662	-0-	5394	2	4	9	Y	4	3	8			30
07	6262	X	5970	-0-	-292	-0-	5966	2	4	9	Y	4	4	8			30
08	5177	X	5130	-0-	-47	-0-	5126	2	4	9	Y	4	3	8			31
09	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5407	2	13	9	Y	12	23	1	2	8	18
10	5177	X	4926	-0-	-251	-0-	4919	2	7	9	Y	6	2	8			22
11	5010	X	4963	-0-	-47	-0-	4952	2	11	9	Y	10	1	8			31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3282	2	4	9	Y	4	2	8			6
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3700	2	4	9	Y	4	1	8			9
08	3131	X	3065	-0-	-66	-0-	3061	2	4	9	Y	4	2	8			11
09	3300	X	3015	-0-	-285	-0-	3012	2	3	9	Y	3	1	8			13
10	3689	X	3116	-0-	-573	-0-	3113	2	3	9	Y	3	1	8			15
11	3570	X	2529	-0-	-1041	-0-	2523	2	6	9	Y	5	17	1			3

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
06	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4585	2	1	9	N	1	1	8			201
07	4557	X	4354	-0-	-203	-0-	4354	2			N	-0-					201
08	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4443	2	1	9	N	1	1	8			201
09	3600	X	3353	-0-	-247	-0-	3353	2			N	-0-					201
10	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					201
*11	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	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
06	3270	X	2200	-0-	-1070	-0-	2200	2			Y	-0-					64
07	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5528	2	40	9	Y	36	58	1			42
08	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5651	2	15	9	Y	14	3	8			53
09	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5419	2	13	9	Y	12	2	8			63
10	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5907	2	2	9	Y	2	2	8			63
*11	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5241	2	10	9	Y	9	64	1	1	8	7

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
06	3480	X	3289	-0-	-191	-0-	3289	2			Y	-0-					28
07	3720	X	3098	-0-	-622	-0-	3098	2			Y	-0-					28
08	3813	X	2352	-0-	-1461	-0-	2351	2	1	9	Y	1	1	8			28
09	3690	X	1991	-0-	-1699	-0-	1990	2	1	9	Y	1	1	8			28
10	3410	X	2040	-0-	-1370	-0-	2040	2			Y	-0-					28
11	3300	X	2439	-0-	-861	-0-	2438	2	1	9	Y	1	1	8			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
06	1650	N	1266	-0-	-384	-0-	1264	2	2	9	Y	2					17
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2336	2	1	9	Y	1	1	8			17
08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2452	2	3	9	Y	3	3	8			17
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					17
10	2325	N	1708	-0-	-617	-0-	1706	2	2	9	Y	2					19
11	2370	N	1341	-0-	-1029	-0-	1341	2			Y	-0-					19

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
06	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4992	2	4	9	Y	4	2	8			26
07	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4970	2	3	9	Y	3	3	8			26
08	5332	X	4167	-0-	-1165	-0-	4164	2	3	9	Y	3	2	8			27
09	5160	X	4906	-0-	-254	-0-	4894	2	12	9	Y	11	22	1	1	8	15
10	5208	X	4897	-0-	-311	-0-	4890	2	7	9	Y	6	2	8			19
11	5010	X	3529	-0-	-1481	-0-	3522	2	7	9	Y	6	1	8			24

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
06	4740	X	4726	-0-	-14	-0-	4720	2	6	9	Y	5	2	8			8
07	4898	X	4795	-0-	-103	-0-	4789	2	6	9	Y	5	2	8			11
08	4867	X	4568	-0-	-299	-0-	4562	2	6	9	Y	5	2	8			14
09	4740	X	3767	-0-	-973	-0-	3764	2	3	9	Y	3	1	8			16
10	4898	X	3675	-0-	-1223	-0-	3672	2	3	9	Y	3	2	8			17
11	4740	X	3355	-0-	-1385	-0-	3348	2	7	9	Y	6	19	1	1	8	3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
06	1260	N	903	-0-	-357	-0-	892	2	11	9	N	10					197
07	1457	N	891	-0-	-566	-0-	891	2			N	-0-					197
08	1364	N	921	-0-	-443	-0-	893	2	28	9	N	25	1	8			221
09	900	N	756	-0-	-144	-0-	756	2			N	-0-	188	1			33
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					33
*11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	976	2	21	9	N	19					52

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
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3597	2	4	9	Y	4	1	8			23
07	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3624	2	3	9	Y	3	1	8			25
08	3937	X	3517	-0-	-420	-0-	3507	2	10	9	Y	9	25	1	3	8	6
09	3810	X	3448	-0-	-362	-0-	3445	2	3	9	Y	3	1	8			8
10	3937	X	3428	-0-	-509	-0-	3427	2	1	9	Y	1	1	8			8
11	3600	X	3221	-0-	-379	-0-	3220	2	1	9	Y	1	1	8			8

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
06	4020	X	3809	-0-	-211	-0-	3808	2	1	9	Y	1	1	8			25
07	4247	X	3296	-0-	-951	-0-	3295	2	1	9	Y	1	1	8			25
08	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4156	2	2	9	Y	2	2	8			25
09	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4006	2	3	9	Y	3	1	8			27
10	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4202	2	12	9	Y	11	16	1			22
*11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3924	2	1	9	Y	1	1	8			22

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
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3246	2	4	9	Y	4	1	8			12
07	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3460	2	2	9	Y	2	2	8			12
08	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4014	2	4	9	Y	4	4	8			12
09	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4008	2	1	9	Y	1	1	8			12
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3251	2	4	9	Y	4	3	8			13
*11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-					13

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
06	3300	X	1736	-0-	-1564	-0-	1734	2	2	9	Y	2					18
07	3410	X	1363	-0-	-2047	-0-	1362	2	1	9	Y	1	1	8			18
08	2790	X	1200	-0-	-1590	-0-	1199	2	1	9	Y	1	1	8			18
09	2370	X	973	-0-	-1397	-0-	973	2			Y	-0-					18
*10	1984	X	560	-0-	-1424	-0-	560	2			Y	-0-					18
*11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3351	2	1	9	Y	1	1	8			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
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1522	2	1	9	Y	1					31
07	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	1300	2	3	9	Y	3	2	8			32
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1409	2	1	9	Y	1	1	8			32
09	1530	N	1189	-0-	-341	-0-	1187	2	2	9	Y	2	20	1	1	8	13
10	1302	N	1127	-0-	-175	-0-	1125	2	2	9	Y	2					15
11	1350	N	970	-0-	-380	-0-	964	2	6	9	Y	5					20

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
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3605	2	3	9	Y	3	1	8			38
07	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5186	2	3	9	Y	3	3	8			38
08	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4907	2	4	9	Y	4	3	8			39
09	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4519	2	11	9	Y	10	20	1	1	8	28
10	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4181	2	6	9	Y	5	2	8			31
*11	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4138	2	8	9	Y	7	1	8			37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
06	5100	X	4611	-0-	-489	-0-	4609	2	2	9	Y	2	2	8			38
07	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5397	2	2	9	Y	2	2	8			38
08	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5145	2	3	9	Y	3	3	8			38
09	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5025	2	3	9	Y	3	1	8			40
10	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4916	2	14	9	Y	13	20	1	2	8	31
*11	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4992	2	1	9	Y	1	1	8			31

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
06	5100	X	4455	-0-	-645	-0-	4455	2			Y	-0-					25
07	5270	X	4770	-0-	-500	-0-	4769	2	1	9	Y	1	1	8			25
08	4495	X	4311	-0-	-184	-0-	4309	2	2	9	Y	2	2	8			25
09	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4380	2	1	9	Y	1	1	8			25
10	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4557	2	1	9	Y	1	1	8			25
*11	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4457	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
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3692	2	1	9	Y	1					15
07	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3817	2	3	9	Y	3	1	8			17
08	3968	X	3312	-0-	-656	-0-	3308	2	4	9	Y	4	2	8			19
09	3840	X	3202	-0-	-638	-0-	3200	2	2	9	Y	2	1	8			20
10	3968	X	3370	-0-	-598	-0-	3366	2	4	9	Y	4	2	8			22
11	3690	X	3262	-0-	-428	-0-	3261	2	1	9	Y	1	1	8			22

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
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					22
07	3100	N	3721	-0-	621	621	3718	2	3	9	Y	3	3	8			22
08	3100	N	6108	-0-	3008	3629	6049	2	59	9	Y	54	44	1	4	8	28
09	3000	N	6235	-0-	3235	6864	6234	2	1	9	Y	1	1	8			28
10	13195	X	6331	-0-	-6864	-0-	6329	2	2	9	Y	2	2	8			28
*11	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6865	2	4	9	Y	4	2	8			30

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
06	6000	X	5580	-0-	-420	-0-	5572	2	8	9	Y	7	3	8			13
07	6200	X	5747	-0-	-453	-0-	5739	2	8	9	Y	7	2	8			18
08	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5601	2	7	9	Y	6	3	8			21
09	5400	X	5065	-0-	-335	-0-	5061	2	4	9	Y	4	1	8			24
10	5580	X	5494	-0-	-86	-0-	5487	2	7	9	Y	6	2	8			28
11	5400	X	5083	-0-	-317	-0-	5073	2	10	9	Y	9	30	1	1	8	6

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
06	2790	X	2380	-0-	-410	-0-	2378	2	2	9	Y	2					26
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2015	2	1	9	Y	1	1	8			26
08	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	2068	2	3	9	Y	3	3	8			26
09	2370	N	2011	-0-	-359	-0-	2011	2			Y	-0-					26
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2192	2	2	9	Y	2					28
*11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2089	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
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					17
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					17
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1055	2	1	9	Y	1	1	8			17
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					17
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					17
11	1020	N	872	-0-	-148	-0-	872	2			Y	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
06	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5007	2	11	9	Y	10					29
07	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5493	2	26	9	Y	24	45	1	3	8	5
08	5890	X	5645	-0-	-245	-0-	5630	2	15	9	Y	14	3	8			16
09	5520	X	4892	-0-	-628	-0-	4889	2	3	9	Y	3	1	8			18
10	5642	X	4437	-0-	-1205	-0-	4434	2	3	9	Y	3	2	8			19
11	5460	X	4220	-0-	-1240	-0-	4214	2	6	9	Y	5	19	1	2	8	3

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
06	1740	X	1393	-0-	-347	-0-	1392	2	1	9	Y	1					28
07	1798	X	1511	-0-	-287	-0-	1507	2	4	9	Y	4	2	8			30
08	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	1581	2	2	9	Y	2	1	8			31
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1492	2	3	9	Y	3	25	1	1	8	8
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1581	2	4	9	Y	4	2	8			10
11	1530	N	1331	-0-	-199	-0-	1322	2	9	9	Y	8					18

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
06	3660	X	3384	-0-	-276	-0-	3383	2	1	9	Y	1	49	1			16
07	3782	X	3606	-0-	-176	-0-	3604	2	2	9	Y	2	2	8			16
08	3782	X	3192	-0-	-590	-0-	3188	2	4	9	Y	4	4	8			16
09	3600	X	2893	-0-	-707	-0-	2892	2	1	9	Y	1	1	8			16
10	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3630	2	2	9	Y	2	2	8			16
11	3480	X	3143	-0-	-337	-0-	3142	2	1	9	Y	1	1	8			16

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
06	2580	N	2470	-0-	-110	-0-	2467	2	3	9	Y	3	1	8			13
07	2666	N	2287	-0-	-379	-0-	2285	2	2	9	Y	2	1	8			14
08	2542	N	2365	-0-	-177	-0-	2357	2	8	9	Y	7	17	1	2	8	2
09	2460	N	2356	-0-	-104	-0-	2354	2	2	9	Y	2	1	8			3
10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2513	2	1	9	Y	1					4
*11	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2803	2	1	9	Y	1	1	8			4

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
06	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5183	2	7	9	Y	6	2	8			10
07	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5396	2	7	9	Y	6	2	8			14
08	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5343	2	7	9	Y	6	2	8			18
09	5130	X	5036	-0-	-94	-0-	5032	2	4	9	Y	4	1	8			21
10	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5490	2	7	9	Y	6	2	8			25
*11	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5245	2	13	9	Y	12	31	1	1	8	5

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
06	5550	X	5443	-0-	-107	-0-	5441	2	2	9	Y	2					43
07	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5735	2	7	9	Y	6	5	8			44
08	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5625	2	51	9	Y	46	42	1	3	8	45
09	5430	X	5220	-0-	-210	-0-	5219	2	1	9	Y	1	1	8			45
10	5735	X	5611	-0-	-124	-0-	5609	2	2	9	Y	2	1	8			46
11	5550	X	5054	-0-	-496	-0-	5051	2	3	9	Y	3	1	8			48

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
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					32
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1968	2	1	9	Y	1	1	8			32
08	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	1865	2	1	9	Y	1	1	8			32
09	1920	N	1695	-0-	-225	-0-	1693	2	2	9	Y	2	25	1	1	8	8
10	1984	N	1768	-0-	-216	-0-	1768	2			Y	-0-					8
11	1800	N	1789	-0-	-11	-0-	1789	2			Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
06	4860	X	3773	-0-	-1087	-0-	3772	2	1	9	Y	1	1	8			39
07	4960	X	4178	-0-	-782	-0-	4176	2	2	9	Y	2	2	8			39
08	4681	X	4191	-0-	-490	-0-	4189	2	2	9	Y	2	2	8			39
09	4530	X	4300	-0-	-230	-0-	4297	2	3	9	Y	3	1	8			41
10	4681	X	4407	-0-	-274	-0-	4394	2	13	9	Y	12	18	1	2	8	33
11	4050	X	3910	-0-	-140	-0-	3909	2	1	9	Y	1	1	8			33

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
06	4620	X	4329	-0-	-291	-0-	4322	2	7	9	Y	6	1	8			29
07	5766	X	5549	-0-	-217	-0-	5543	2	6	9	Y	5	1	8			33
08	5766	X	5216	-0-	-550	-0-	5198	2	18	9	Y	16	38	1	4	8	7
09	5580	X	4974	-0-	-606	-0-	4970	2	4	9	Y	4	1	8			10
*10	5549	X	5326	-0-	-223	-0-	5325	2	1	9	Y	1	1	8			10
11	5370	X	5286	-0-	-84	-0-	5283	2	3	9	Y	3	1	8			12

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
06	5730	X	5172	-0-	-558	-0-	5172	2			Y	-0-					89
07	5921	X	5255	-0-	-666	-0-	5251	2	4	9	Y	4	4	8			89
08	6727	X	5542	-0-	-1185	-0-	5539	2	3	9	Y	3	3	8			89
09	6120	X	5222	-0-	-898	-0-	5215	2	7	9	Y	6	76	1	1	8	18
10	5859	X	5230	-0-	-629	-0-	5228	2	2	9	Y	2	2	8			18
11	5370	X	5075	-0-	-295	-0-	5074	2	1	9	Y	1	1	8			18

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
06	4980	X	4849	-0-	-131	-0-	4845	2	4	9	Y	4	2	8			47
07	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5505	2	3	9	Y	3	3	8			47
08	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4502	2	3	9	Y	3	3	8			47
09	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4912	2	12	9	Y	11	22	1	1	8	35
10	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4364	2	6	9	Y	5	2	8			38
*11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4123	2	8	9	Y	7	1	8			44

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
06	4170	X	3741	-0-	-429	-0-	3740	2	1	9	Y	1	1	8			87
07	4309	X	4183	-0-	-126	-0-	4183	2			Y	-0-					87
08	4092	X	4038	-0-	-54	-0-	4037	2	1	9	Y	1	1	8			87
09	3750	X	3627	-0-	-123	-0-	3625	2	2	9	Y	2	2	8			87
10	4185	X	3351	-0-	-834	-0-	3351	2			Y	-0-					87
11	4050	X	3124	-0-	-926	-0-	3123	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
06	2850	X	1422	-0-	-1428	-0-	1419	2	3	9	Y	3					20
07	2945	X	1531	-0-	-1414	-0-	1522	2	9	9	Y	8	13	1	2	8	13
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1436	2	3	9	Y	3					16
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1980	2	1	9	Y	1	1	8			16
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1898	2	1	9	Y	1					17
*11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1855	2	2	9	Y	2	14	1			5

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
06	1740	N	1480	-0-	-260	-0-	1480	2			Y	-0-					18
07	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	1582	2	1	9	Y	1	1	8			18
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1548	2	14	9	Y	13	12	1	1	8	18
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					18
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1593	2	1	9	Y	1					19
*11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1511	2	1	9	Y	1					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1447	2	2	9	Y	2					25
07	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2746	2	1	9	Y	1	1	8			25
08	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2736	2	2	9	Y	2	2	8			25
09	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2775	2	1	9	Y	1	1	8			25
10	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	3015	2	3	9	Y	3	3	8			25
*11	3000	N	3385	-0-	385	385	3384	2	1	9	Y	1	1	8			25

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
06	6930	X	6242	-0-	-688	-0-	6229	2	13	9	Y	12	1	8			36
07	7161	X	6555	-0-	-606	-0-	6523	2	32	9	Y	29	52	1	4	8	9
08	6789	X	6524	-0-	-265	-0-	6505	2	19	9	Y	17	4	8			22
09	6570	X	5567	-0-	-1003	-0-	5564	2	3	9	Y	3	1	8			24
10	6696	X	4971	-0-	-1725	-0-	4967	2	4	9	Y	4	2	8			26
11	6330	X	4420	-0-	-1910	-0-	4414	2	6	9	Y	5	22	1	2	8	7

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 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
06	4980	X	4661	-0-	-319	-0-	4655	2	6	9	Y	5	2	8			10
07	5146	X	4376	-0-	-770	-0-	4370	2	6	9	Y	5	1	8			14
08	4929	X	4575	-0-	-354	-0-	4569	2	6	9	Y	5	2	8			17
09	4680	X	4614	-0-	-66	-0-	4610	2	4	9	Y	4	1	8			20
10	4836	X	4451	-0-	-385	-0-	4447	2	4	9	Y	4	2	8			22
11	4650	X	4008	-0-	-642	-0-	3999	2	9	9	Y	8	25	1	1	8	4

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 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
06	4260	X	4150	-0-	-110	-0-	4149	2	1	9	Y	1					16
07	4309	X	4232	-0-	-77	-0-	4229	2	3	9	Y	3	1	8			18
08	4278	X	4215	-0-	-63	-0-	4209	2	6	9	Y	5	2	8			21
09	4140	X	3893	-0-	-247	-0-	3890	2	3	9	Y	3	1	8			23
10	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4299	2	7	9	Y	6	2	8			27
*11	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4234	2	2	9	Y	2	1	8			28

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 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
06	5310	X	2905	-0-	-2405	-0-	2904	2	1	9	N	1	1	8			144
07	5487	X	3157	-0-	-2330	-0-	3135	2	22	9	N	20	20	8			144
08	4495	X	4070	-0-	-425	-0-	4025	2	45	9	N	41	41	8			144
09	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4352	2	15	9	N	14	14	8			144
10	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4529	2	15	9	N	14	14	8			144
*11	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4156	2	2	9	N	2	2	8			144

LOCKRIDGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 10404 - 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
06	2130	X	1912	-0-	-218	-0-	1910	2	2	9	Y	2	1	8			37
07	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2262	2	7	9	Y	6	3	8			40
08	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2154	2	2	9	Y	2	1	8			41
09	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2271	2	6	9	Y	5	39	1	1	8	6
10	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2508	2	7	9	Y	6	3	8			9
*11	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2195	2	14	9	Y	13	1	8			21

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 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
06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3911	2	2	9	Y	2	57	1	1	8	46
07	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5661	2	4	9	Y	4	4	8			46
08	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5570	2	8	9	Y	7	7	8			46
09	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5373	2	1	9	Y	1	1	8			46
10	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5195	2	2	9	Y	2	2	8			46
*11	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5208	2	2	9	Y	2	2	8			46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 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
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3724	2	3	9	Y	3	1	8			48
07	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4032	2	3	9	Y	3	3	8			48
08	4588	X	3794	-0-	-794	-0-	3791	2	3	9	Y	3	2	8			49
09	4440	X	4071	-0-	-369	-0-	4061	2	10	9	Y	9	18	1	1	8	39
10	4030	X	3305	-0-	-725	-0-	3301	2	4	9	Y	4					43
11	3900	X	3234	-0-	-666	-0-	3228	2	6	9	Y	5	1	8			47

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
06	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4911	2	2	9	Y	2	2	8			41
07	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4837	2	2	9	Y	2	2	8			41
08	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5821	2	3	9	Y	3	3	8			41
09	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6077	2	4	9	Y	4	1	8			44
10	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	5994	2	19	9	Y	17	24	1	2	8	35
11	5640	X	5005	-0-	-635	-0-	5004	2	1	9	Y	1	1	8			35

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
06	3360	X	2780	-0-	-580	-0-	2777	2	3	9	Y	3	1	8			16
07	3472	X	2755	-0-	-717	-0-	2753	2	2	9	Y	2	1	8			17
08	3348	X	2918	-0-	-430	-0-	2908	2	10	9	Y	9	21	1	3	8	2
09	3240	X	2752	-0-	-488	-0-	2750	2	2	9	Y	2	1	8			3
*10	3193	X	2571	-0-	-622	-0-	2570	2	1	9	Y	1	1	8			3
11	2820	X	2793	-0-	-27	-0-	2792	2	1	9	Y	1	1	8			3

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
06	3000	N	3025	-0-	25	25	3024	2	1	9	Y	1	43	1			15
07	3100	N	3249	-0-	149	174	3247	2	2	9	Y	2	2	8			15
08	2850	N	2676	-0-	-174	-0-	2674	2	2	9	Y	2	2	8			15
09	2640	X	2554	-0-	-86	-0-	2553	2	1	9	Y	1	1	8			15
10	2728	X	2262	-0-	-466	-0-	2262	2			Y	-0-					15
11	2640	X	1664	-0-	-976	-0-	1663	2	1	9	Y	1	1	8			15

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
06	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			Y	-0-					94
07	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4685	2	2	9	Y	2	2	8			94
08	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			Y	-0-					94
09	4050	X	3823	-0-	-227	-0-	3806	2	17	9	Y	15	3	8			106
10	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			Y	-0-					106
11	4050	X	3824	-0-	-226	-0-	3823	2	1	9	Y	1	1	8			106

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
06	5010	X	4434	-0-	-576	-0-	4432	2	2	9	Y	2	2	8			64
07	5115	X	4889	-0-	-226	-0-	4887	2	2	9	Y	2	2	8			64
08	4898	X	4789	-0-	-109	-0-	4786	2	3	9	Y	3	3	8			64
09	4710	X	4608	-0-	-102	-0-	4605	2	3	9	Y	3	1	8			66
10	4898	X	4671	-0-	-227	-0-	4658	2	13	9	Y	12	18	1	2	8	58
11	4740	X	3566	-0-	-1174	-0-	3566	2			Y	-0-					58

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
06	4860	X	4272	-0-	-588	-0-	4272	2			Y	-0-					114
07	5022	X	4635	-0-	-387	-0-	4633	2	2	9	Y	2	2	8			114
08	4619	X	4247	-0-	-372	-0-	4245	2	2	9	Y	2	2	8			114
09	4470	X	4040	-0-	-430	-0-	4034	2	6	9	Y	5	59	1	1	8	59
10	4650	X	4226	-0-	-424	-0-	4224	2	2	9	Y	2	2	8			59
11	4500	X	4105	-0-	-395	-0-	4105	2			Y	-0-					59

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2954	2	22	9	Y	20	50	1			20
07	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3013	2	42	9	Y	38					58
08	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3384	2	1	9	Y	1	1	8			58
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3403	2	7	9	Y	6					64
10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3294	2	1	9	Y	1	1	8			64
11	3270	X	2960	-0-	-310	-0-	2959	2	1	9	Y	1	1	8			64

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454

06	5010	X	4229	-0-	-781	-0-	4197	2	32	9	Y	29	70	1			40
07	5053	X	4456	-0-	-597	-0-	4398	2	58	9	Y	53	1	8			92
08	4991	X	4659	-0-	-332	-0-	4657	2	2	9	Y	2	2	8			92
09	4830	X	4616	-0-	-214	-0-	4606	2	10	9	Y	9	1	8			100
10	4805	X	4569	-0-	-236	-0-	4568	2	1	9	Y	1	1	8			100
11	4500	X	4230	-0-	-270	-0-	4229	2	1	9	Y	1	1	8			100

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458

06	6450	X	5833	-0-	-617	-0-	5821	2	12	9	Y	11	1	8			36
07	6665	X	6081	-0-	-584	-0-	6052	2	29	9	Y	26	48	1	3	8	11
08	6665	X	5900	-0-	-765	-0-	5885	2	15	9	Y	14	3	8			22
09	6060	X	5646	-0-	-414	-0-	5643	2	3	9	Y	3	1	8			24
10	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6375	2	4	9	Y	4	2	8			26
11	5880	X	5818	-0-	-62	-0-	5810	2	8	9	Y	7	20	1	3	8	10

WILSON RESOURCES, INC. 930315
LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101034 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10424 - 10638

06	1560	N	965	-0-	-595	-0-	10	1	951	2	N	4					92
							4	9									
07	1612	N	676	-0-	-936	-0-	7	1	669	2	N	-0-					92
08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	27	1	2698	2	N	-0-					92
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	18	1	1839	2	N	-0-					92
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	8	1	807	2	N	-0-					92
*11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	25	1	2518	2	N	-0-					92

WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	17	1	1735	2	N	-0-					97
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	16	1	1621	2	N	-0-					97
08	2077	N	1553	-0-	-524	-0-	15	1	1538	2	N	-0-	69	1			28
09	1740	N	1733	-0-	-7	-0-	17	1	1716	2	N	-0-					28
10	1643	N	1386	-0-	-257	-0-	14	1	1372	2	N	-0-					28
11	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	14	1	1427	2	N	-0-					28

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

06	3270	X	2297	-0-	-973	-0-	23	1	2274	2	N	-0-					216
07	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	43	1	4320	2	N	9					225
							10	9									
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	35	1	3464	2	N	14	1	8			238
							15	9									
09	3000	X	2565	-0-	-435	-0-	25	1	2537	2	N	3					241
							3	9									
10	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	43	1	4278	2	N	2					243
							2	9									
11	3540	X	3233	-0-	-307	-0-	32	1	3195	2	N	5					248
							6	9									

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
06	1980	N	1768	-0-	-212	-0-	17	1	1748	2	Y	3					134
							3	9									
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	22	1	2235	2	Y	5					139
							6	9									
08	1736	N	1547	-0-	-189	-0-	15	1	1532	2	Y	-0-					139
09	1770	N	1578	-0-	-192	-0-	16	1	1562	2	Y	-0-	92	1			47
10	2201	N	1593	-0-	-608	-0-	16	1	1574	2	Y	3					50
							3	9									
11	1500	N	956	-0-	-544	-0-	9	1	945	2	Y	2					52
							2	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
06	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	35	1	3532	2	N	18					238
							20	9									
07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	32	1	3185	2	N	27	186	1			79
							30	9									
08	4836	X	4088	-0-	-748	-0-	40	1	4046	2	N	2	1	8			80
							2	9									
09	4380	X	3696	-0-	-684	-0-	37	1	3659	2	N	-0-					80
10	4526	X	3905	-0-	-621	-0-	39	1	3855	2	N	10	1	8			89
							11	9									
*11	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	46	1	4559	2	N	23					112
							25	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
06	2400	N	1862	-0-	-538	-0-	18	1	1837	2	Y	6	110	1			72
							7	9									
07	2170	N	2041	-0-	-129	-0-	20	1	2014	2	Y	6					78
							7	9									
08	2728	N	1876	-0-	-852	-0-	19	1	1854	2	Y	3					81
							3	9									
09	1860	N	1130	-0-	-730	-0-	11	1	1113	2	Y	5					86
							6	9									
10	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					86
11	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					86

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
06	1380	N	1198	-0-	-182	-0-	12	1	1150	2	N	33	1	8			185
							36	9									
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	12	1	1184	2	N	30	1	8			214
							33	9									
08	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	18	1	1770	2	N	7					221
							8	9									
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	17	1	1724	2	N	25					246
							28	9									
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	16	1	1594	2	N	31	1	8			276
							34	9									
11	1740	N	1435	-0-	-305	-0-	14	1	1387	2	N	31					307
							34	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
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	19	1	1942	2	Y	3					95
							3	9									
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	16	1	1606	2	Y	4					99
							4	9									
08	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	12	1	1240	2	Y	-0-					99
09	1950	N	1687	-0-	-263	-0-	17	1	1669	2	Y	1	100	1			-0-
							1	9									
10	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	16	1	1567	2	Y	2					2
							2	9									
*11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	14	1	1378	2	Y	4					6
							4	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
06	3120	X	1878	-0-	-1242	-0-	18	1	1842	2	N	16					118
							18	9									
07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	35	1	3485	2	N	1	1	8			118
							1	9									
08	3069	X	2589	-0-	-480	-0-	26	1	2563	2	N	-0-					118
09	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	30	1	2988	2	N	4					122
							4	9									
10	3534	X	2362	-0-	-1172	-0-	23	1	2336	2	N	3					125
							3	9									
11	3420	X	313	-0-	-3107	-0-	3	1	308	2	N	2					127
							2	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
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	17	1	1662	2	Y	11	87	1			73
							12	9									
07	2294	N	1662	-0-	-632	-0-	16	1	1640	2	Y	5	1	8			77
							6	9									
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	1	1	8			77
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	20	1	1980	2	Y	12					89
							13	9									
10	1674	N	1115	-0-	-559	-0-	11	1	1092	2	Y	11	1	8			99
							12	9									
*11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	10	1	957	2	Y	9					108
							10	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
06	1740	N	1586	-0-	-154	-0-	16	1	1563	2	Y	6	1	8			102
							7	9									
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	17	1	1729	2	Y	6	66	1			42
							7	9									
08	1674	N	1196	-0-	-478	-0-	12	1	1182	2	Y	2	1	8			43
							2	9									
09	1590	N	19	-0-	-1571	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					43
10	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	1	1	8			43
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					43

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. (I) GAS 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	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	31	1	3073	2	Y	11					137
							12	9									
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	31	1	3088	2	Y	12	118	1			31
							13	9									
08	3348	X	3229	-0-	-119	-0-	32	1	3196	2	Y	1					32
							1	9									
09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	34	1	3414	2	Y	-0-					32
10	3348	X	2948	-0-	-400	-0-	29	1	2919	2	Y	-0-					32
11	3120	X	2697	-0-	-423	-0-	27	1	2670	2	Y	-0-					32

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. (I) GAS 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	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	20	1	1973	2	Y	6	76	1			98
							7	9									
07	1643	N	1150	-0-	-493	-0-	11	1	1137	2	Y	2					100
							2	9									
08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	26	1	2633	2	Y	4					104
							4	9									
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	20	1	1999	2	Y	8					112
							9	9									
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	19	1	1874	2	Y	2					114
							2	9									
*11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	24	1	2362	2	Y	10					124
							11	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. (I) GAS 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	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	22	1	2196	2	Y	14	98	1			60
							15	9									
07	2201	N	2148	-0-	-53	-0-	21	1	2120	2	Y	6					66
							7	9									
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	19	1	1883	2	Y	4					70
							4	9									
09	2220	N	1708	-0-	-512	-0-	17	1	1679	2	Y	11					81
							12	9									
10	2139	N	1696	-0-	-443	-0-	17	1	1661	2	Y	16					97
							18	9									
11	1830	N	957	-0-	-873	-0-	9	1	939	2	Y	8					105
							9	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. (I) GAS 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	1650	N	1596	-0-	-54	-0-	57	1	1539	2	Y	-0-					8
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	88	1	2104	2	Y	12					20
							13	9									
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	76	1	1948	2	Y	-0-					20
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	70	1	1714	2	Y	-0-					20
10	1860	N	1551	-0-	-309	-0-	57	1	1494	2	Y	-0-					20
*11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	74	1	1855	2	Y	-0-					20

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
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	78	1	2260	2	Y	5					115
							6	9									
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	79	1	2035	2	Y	7					122
							8	9									
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	74	1	1790	2	Y	3					125
							3	9									
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	65	1	1639	2	Y	6	117	1			14
							7	9									
10	1736	N	1537	-0-	-199	-0-	61	1	1463	2	Y	12					26
							13	9									
*11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	93	1	2065	2	Y	12					38
							13	9									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693

06	750	N	515	-0-	-235	-0-	9	1	506	2	Y	-0-					48
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	16	1	872	2	Y	-0-	5	1			43
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	21	1	1227	2	Y	-0-					43
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	23	1	1304	2	Y	-0-					43
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	25	1	1368	2	Y	8					51
							9	9									
*11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	25	1	1447	2	Y	-0-					51

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086580 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562

06	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	17	1	999	2	Y	-0-					3
07	1085	N	972	-0-	-113	-0-	18	1	954	2	Y	-0-					3
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	18	1	1044	2	Y	-0-					3
09	1020	N	996	-0-	-24	-0-	17	1	979	2	Y	-0-					3
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	18	1	966	2	Y	-0-					3
11	1020	N	987	-0-	-33	-0-	17	1	970	2	Y	-0-					3

PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539

06	3270	X	3222	-0-	-48	-0-	127	1	3095	2	Y	-0-					37
07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	140	1	3285	2	Y	-0-					37
08	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	126	1	3055	2	Y	-0-	35	1			2
09	2940	X	2898	-0-	-42	-0-	114	1	2784	2	Y	-0-					2
10	3038	X	2618	-0-	-420	-0-	103	1	2515	2	Y	-0-					2
11	2940	X	2410	-0-	-530	-0-	87	1	2323	2	Y	-0-					2

TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540

06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	9	1	526	2	Y	-0-					47
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	10	1	524	2	Y	-0-	5	1			42
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	10	1	562	2	Y	-0-					42
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	9	1	520	2	Y	-0-					42
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	21	1	1127	2	Y	12					54
							13	9									
*11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	8	1	482	2	Y	-0-					54

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430

06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	33	1	1069	2	N	-0-					109
07	1023	N	968	-0-	-55	-0-	29	1	939	2	N	-0-					109
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	32	1	1021	2	N	-0-					109
09	1110	N	792	-0-	-318	-0-	24	1	768	2	N	-0-					109
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	31	1	995	2	N	-0-					109
11	1020	N	894	-0-	-126	-0-	27	1	867	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
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	42	1	1356	2	Y	-0-					21
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	37	1	1193	2	Y	19	1	8			39
							21	9									
08	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	35	1	1132	2	Y	15					54
							17	9									
09	1290	N	999	-0-	-291	-0-	30	1	965	2	Y	4					58
							4	9									
10	1240	N	998	-0-	-242	-0-	30	1	968	2	Y	-0-					58
11	1140	N	605	-0-	-535	-0-	18	1	587	2	Y	-0-					58

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
06	1350	N	563	-0-	-787	-0-	17	1	546	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	666	-0-	-791	-0-	20	1	645	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1302	N	751	-0-	-551	-0-	23	1	727	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	16	1	523	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	480	-0-	-171	-0-	14	1	466	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	430	-0-	-290	-0-	13	1	417	2	Y	-0-					-0-

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
06	2250	N	2105	-0-	-145	-0-	104	1	1912	2	Y	81	98	1	1	8	10
							89	9									
07	2294	N	2059	-0-	-235	-0-	101	1	1880	2	Y	71	51	1	1	8	29
							78	9									
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	106	1	1895	2	Y	66	76	1	1	8	18
							73	9									
09	1980	N	1846	-0-	-134	-0-	93	1	1687	2	Y	60	25	1			53
							66	9									
10	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	106	1	1867	2	Y	62	101	1			14
							68	9									
11	1980	N	1943	-0-	-37	-0-	103	1	1787	2	Y	48	49	1			13
							53	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
06	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	83	1	1522	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	98	1	1835	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	95	1	1708	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1464	-0-	-156	-0-	77	1	1387	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1675	-0-	-247	-0-	90	1	1585	2	Y	-0-					-0-
*11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	97	1	1675	2	Y	-0-					-0-

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
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	89	1	1635	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	98	1	1828	2	Y	-0-					-0-
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	99	1	1777	2	Y	-0-					-0-
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	86	1	1567	2	Y	-0-					-0-
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	94	1	1643	2	Y	-0-					-0-
*11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	82	1	1416	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 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
06	2010	N	1490	-0-	-520	-0-	45	1	1445	2	Y	-0-					-0-
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	70	1	2259	2	Y	-0-					-0-
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	59	1	1909	2	Y	-0-					-0-
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	57	1	1852	2	Y	-0-					-0-
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	58	1	1858	2	Y	-0-					-0-
*11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	57	1	1846	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564

06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	140	1	2337	2	N	-0-					107
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	139	1	2315	2	N	-0-					107
08	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	149	1	2477	2	N	-0-					107
09	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	136	1	2272	2	N	-0-					107
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	124	1	2061	2	N	-0-					107
11	2100	N	1211	-0-	-889	-0-	69	1	1142	2	N	-0-					107

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012

06	510	N	396	-0-	-114	-0-	12	1	384	2	N	-0-					13
07	496	N	286	-0-	-210	-0-	9	1	277	2	N	-0-					13
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	15	1	500	2	N	-0-					13
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	19	1	629	2	N	-0-					13
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	10	1	345	2	N	-0-					13
*11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	17	1	558	2	N	-0-					13

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573

06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	59	1	3427	2	Y	-0-					10
07	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	56	1	3018	2	Y	-0-	1	1			9
08	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	66	1	3874	2	Y	-0-					9
09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	58	1	3355	2	Y	-0-					9
10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	64	1	3530	2	Y	7					16
							8	9									
*11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	68	1	3897	2	Y	-0-					16

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119839 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10467 - 10759

06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	5	1	301	2	Y	-0-					35
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	5	1	285	2	Y	-0-	3	1			32
08	310	N	149	-0-	-161	-0-	2	1	147	2	Y	-0-					32
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	6	1	323	2	Y	-0-					32
10	279	N	31	-0-	-248	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					32
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					32

TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563

06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	19	1	1094	2	Y	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	16	1	894	2	Y	-0-					-0-
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	15	1	910	2	Y	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	15	1	854	2	Y	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	15	1	830	2	Y	-0-					-0-
*11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	14	1	811	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 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
06	1620	N	1539	-0-	-81	-0-	46	1	1493	2	Y	-0-					4
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	62	1	2006	2	Y	-0-					4
08	2139	X	1823	-0-	-316	-0-	55	1	1768	2	Y	-0-					4
09	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	55	1	1786	2	Y	-0-	4	1			-0-
10	2077	X	2002	-0-	-75	-0-	60	1	1942	2	Y	-0-					-0-
11	2010	X	1939	-0-	-71	-0-	58	1	1881	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 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
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	34	1	1097	2	Y	-0-					2
07	1054	N	743	-0-	-311	-0-	22	1	721	2	Y	-0-					2
08	1364	N	1133	-0-	-231	-0-	34	1	1099	2	Y	-0-					2
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	39	1	1256	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	39	1	1258	2	Y	-0-					-0-
*11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	37	1	1183	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 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
06	840	N	764	-0-	-76	-0-	40	1	724	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	775	-0-	-124	-0-	39	1	736	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	743	-0-	-63	-0-	39	1	704	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	708	-0-	-42	-0-	37	1	671	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	718	-0-	-57	-0-	39	1	679	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	582	-0-	-138	-0-	32	1	550	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 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
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	79	1	1454	2	Y	-0-					-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	82	1	1524	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	85	1	1520	2	Y	-0-					-0-
09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	122	1	2215	2	Y	-0-					-0-
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	109	1	1914	2	Y	-0-					-0-
*11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	131	1	2263	2	Y	-0-					-0-

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
06	4140	X	3565	-0-	-575	-0-	185	1	3380	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	3933	-0-	-345	-0-	200	1	3733	2	Y	-0-					-0-
08	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	179	1	3204	2	Y	-0-					-0-
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	160	1	2908	2	Y	-0-					-0-
10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	171	1	2998	2	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2894	-0-	-76	-0-	158	1	2736	2	Y	-0-					-0-

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
06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	183	1	3356	2	Y	-0-					-0-
07	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	169	1	3146	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3256	-0-	-216	-0-	172	1	3084	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3188	-0-	-172	-0-	167	1	3021	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3401	-0-	-71	-0-	183	1	3218	2	Y	-0-					-0-
*11	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	198	1	3430	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1920	N	1894	-0-	-26	-0-	95	1	1731	2	Y	62	75	1	1	8	7
							68	9									
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	101	1	1882	2	Y	55	39	1	1	8	22
							61	9									
08	2015	N	1776	-0-	-239	-0-	91	1	1629	2	Y	51	58	1	1	8	14
							56	9									
09	1890	N	1479	-0-	-411	-0-	75	1	1354	2	Y	45	19	1			40
							50	9									
10	2046	N	2044	-0-	-2	-0-	108	1	1889	2	Y	43	72	1			11
							47	9									
*11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	125	1	2169	2	Y	36	37	1			10
							40	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938

06	150	N	21	-0-	-129	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972

06	1980	N	1921	-0-	-59	-0-	100	1	1821	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	104	1	1935	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	98	1	1762	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1776	-0-	-144	-0-	93	1	1683	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1860	-0-	-186	-0-	100	1	1760	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1672	-0-	-128	-0-	91	1	1581	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	90	1	1643	2	Y	-0-					-0-
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	88	1	1645	2	Y	-0-					-0-
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	89	1	1591	2	Y	-0-					-0-
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	82	1	1492	2	Y	-0-					-0-
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	91	1	1595	2	Y	-0-					-0-
*11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	89	1	1537	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

06	150	N	115	-0-	-35	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	81	-0-	-74	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	35	-0-	-89	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	35	-0-	-85	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4A RRCID -> 143701 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10624 - 10908

06	2130	N	-0-	-0-	-2130	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	116	1	2130	2	Y	51	61	1	1	8	6
							56	9									
07	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	146	1	2720	2	Y	44	31	1	1	8	18
							48	9									
08	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	157	1	2813	2	Y	41	47	1	1	8	11
							45	9									
09	3000	N	3007	-0-	7	7	155	1	2811	2	Y	37	15	1			33
							41	9									
10	3100	N	3313	-0-	213	220	176	1	3095	2	Y	38	62	1			9
							42	9									
*11	3000	N	3232	-0-	232	452	175	1	3024	2	Y	30	31	1			8
							33	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
06	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	117	1	2136	2	Y	-0-					-0-
07	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	128	1	2382	2	Y	-0-					-0-
08	2604	X	2316	-0-	-288	-0-	122	1	2194	2	Y	-0-					-0-
09	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	134	1	2425	2	Y	-0-					-0-
10	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	157	1	2763	2	Y	-0-					-0-
*11	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	157	1	2717	2	Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	2940	X	2440	-0-	-500	-0-	87	1	2353	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2381	-0-	-657	-0-	96	1	2285	2	Y	-0-					-0-
08	2356	X	2140	-0-	-216	-0-	81	1	2059	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	2117	-0-	-163	-0-	83	1	2034	2	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2176	-0-	-180	-0-	79	1	2097	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	2030	-0-	-40	-0-	78	1	1952	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
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	108	1	1983	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	114	1	2128	2	Y	-0-					-0-
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	98	1	1754	2	Y	-0-					-0-
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	95	1	1726	2	Y	-0-					-0-
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	101	1	1774	2	Y	-0-					-0-
*11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	92	1	1588	2	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	657	-0-	-123	-0-	11	1	646	2	Y	-0-					11
07	806	N	543	-0-	-263	-0-	10	1	533	2	Y	-0-	1	1			10
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	12	1	725	2	Y	-0-					10
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	12	1	674	2	Y	-0-					10
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	12	1	639	2	Y	2					12
							2	9									
11	720	N	648	-0-	-72	-0-	11	1	637	2	Y	-0-					12

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 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
06	1230	N	1098	-0-	-132	-0-	19	1	1079	2	Y	-0-					7
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	20	1	1109	2	Y	-0-	1	1			6
08	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	18	1	1036	2	Y	-0-					6
09	1110	N	985	-0-	-125	-0-	17	1	968	2	Y	-0-					6
10	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	18	1	1011	2	Y	-0-					6
*11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	20	1	1164	2	Y	-0-					6

TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 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
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	12	1	683	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	651	-0-	-62	-0-	12	1	639	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	709	-0-	-4	-0-	12	1	697	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	657	-0-	-33	-0-	11	1	646	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	11	1	630	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	652	-0-	-38	-0-	11	1	641	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 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
06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	148	1	2462	2	N	-0-					174
07	2635	X	2547	-0-	-88	-0-	144	1	2403	2	N	-0-					174
08	3131	X	2866	-0-	-265	-0-	159	1	2656	2	N	46	184	1			36
							51	9									
09	2970	X	2593	-0-	-377	-0-	147	1	2446	2	N	-0-					36
10	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	163	1	2716	2	N	-0-					36
11	2760	X	2202	-0-	-558	-0-	125	1	2077	2	N	-0-					36

FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 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
06	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	44	1	1291	2	Y	-0-					11
07	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	41	1	2207	2	Y	-0-					11
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	78	1	1898	2	Y	-0-					11
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	74	1	1896	2	Y	-0-	10	1			1
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	80	1	1942	2	Y	-0-					1
*11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	78	1	1718	2	Y	-0-					1

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 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
06	3000	N	3258	-0-	258	283	55	1	3203	2	Y	-0-					191
07	2764	N	2481	-0-	-283	-0-	45	1	2433	2	Y	3	162	1			32
							3	9									
08	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	53	1	3109	2	Y	-0-					32
09	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	46	1	2672	2	Y	58					90
							64	9									
10	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	47	1	2567	2	Y	8					98
							9	9									
*11	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	44	1	2516	2	Y	-0-					98

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	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
06	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	130	1	3165	2	Y	-0-					46
07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	138	1	3247	2	Y	-0-					46
08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	135	1	3268	2	Y	-0-	43	1			3
09	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	117	1	2870	2	Y	-0-					3
10	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	119	1	2905	2	Y	-0-					3
*11	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	94	1	2514	2	Y	-0-					3

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
06	2790	X	600	-0-	-2190	-0-	18	1	582	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	1369	-0-	-1452	-0-	41	1	1328	2	Y	-0-					-0-
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	56	1	1808	2	Y	-0-					-0-
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	64	1	2063	2	Y	-0-					-0-
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	56	1	1811	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1774	-0-	-26	-0-	53	1	1721	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
06	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	67	1	1232	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	66	1	1223	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	66	1	1174	2	Y	-0-					-0-
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	68	1	1225	2	Y	-0-					-0-
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	67	1	1181	2	Y	-0-					-0-
*11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	70	1	1208	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 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
06	300	N	21	-0-	-279	-0-	1	1	20	2	N	-0-					161
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					161
08	124	N	24	-0-	-100	-0-	1	1	23	2	N	-0-					161
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					161
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					161
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					161

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
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	83	1	1516	2	Y	-0-					-0-
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	104	1	1947	2	Y	-0-					-0-
08	2511	N	1943	-0-	-568	-0-	103	1	1840	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1407	-0-	-183	-0-	74	1	1333	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1449	-0-	-597	-0-	78	1	1371	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1435	-0-	-455	-0-	78	1	1357	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 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
06	2280	X	224	-0-	-2056	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	180	1	3362	2	Y	-0-					-0-
08	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	141	1	2531	2	Y	-0-					-0-
09	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	127	1	2306	2	Y	-0-					-0-
10	2573	X	1990	-0-	-583	-0-	107	1	1883	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	1497	-0-	-993	-0-	82	1	1415	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 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
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	108	1	1984	2	Y	-0-					-0-
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	84	1	1571	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	1870	-0-	-331	-0-	99	1	1771	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1690	-0-	-410	-0-	88	1	1602	2	Y	-0-					-0-
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	93	1	1627	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1606	-0-	-194	-0-	88	1	1518	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623

06	3660	X	1432	-0-	-2228	-0-	74	1	1358	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3016	-0-	-518	-0-	153	1	2863	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	1721	-0-	-1131	-0-	91	1	1630	2	Y	-0-					-0-
09	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	165	1	2987	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2867	-0-	-140	-0-	155	1	2712	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2798	-0-	-112	-0-	153	1	2645	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	85	1	1549	2	Y	74	89	1	1	8	9
							81	9									
07	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	79	1	1484	2	Y	54	41	1	1	8	21
							59	9									
08	2201	N	1735	-0-	-466	-0-	88	1	1581	2	Y	60	64	1	1	8	16
							66	9									
09	1710	N	1228	-0-	-482	-0-	61	1	1108	2	Y	54	22	1			48
							59	9									
10	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	81	1	1430	2	Y	56	91	1			13
							62	9									
11	1680	N	1153	-0-	-527	-0-	60	1	1045	2	Y	44	45	1			12
							48	9									

HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

06	1710	N	1301	-0-	-409	-0-	66	1	1205	2	Y	27	33	1			3
							30	9									
07	1612	N	1193	-0-	-419	-0-	59	1	1108	2	Y	24	17	1			10
							26	9									
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	92	1	1657	2	Y	21	25	1			6
							23	9									
09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	117	1	2116	2	Y	20	8	1			18
							22	9									
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	110	1	1934	2	Y	21	34	1			5
							23	9									
11	1710	N	917	-0-	-793	-0-	49	1	851	2	Y	15	16	1			4
							17	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	114	1	2078	2	Y	109	133	1	1	8	13
							120	9									
07	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	126	1	2348	2	Y	97	69	1	1	8	40
							107	9									
08	2542	N	2404	-0-	-138	-0-	122	1	2183	2	Y	90	103	1	2	8	25
							99	9									
09	2310	N	2185	-0-	-125	-0-	110	1	1987	2	Y	80	33	1			72
							88	9									
10	2573	N	2300	-0-	-273	-0-	119	1	2089	2	Y	84	137	1			19
							92	9									
11	2340	N	2161	-0-	-179	-0-	114	1	1974	2	Y	66	67	1			18
							73	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS 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	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	176	1	3229	2	Y	-0-					-0-
07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	173	1	3228	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	2202	-0-	-1177	-0-	116	1	2086	2	Y	-0-					-0-
09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	178	1	3228	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	2680	-0-	-699	-0-	144	1	2536	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	2382	-0-	-888	-0-	130	1	2252	2	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	157	1	2878	2	Y	-0-					-0-
07	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	148	1	2762	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2565	-0-	-318	-0-	136	1	2429	2	Y	-0-					-0-
09	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	153	1	2776	2	Y	-0-					-0-
10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	170	1	2979	2	Y	-0-					-0-
*11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	160	1	2769	2	Y	-0-					-0-

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
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	97	1	1780	2	Y	-0-					-0-
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	110	1	2057	2	Y	-0-					-0-
08	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	148	1	2643	2	Y	-0-					-0-
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	105	1	1911	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	1673	-0-	-497	-0-	90	1	1583	2	Y	-0-					-0-
11	2670	N	1731	-0-	-939	-0-	94	1	1637	2	Y	-0-					-0-

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
06	4320	X	3421	-0-	-899	-0-	170	1	3106	2	Y	132	159	1	2	8	16
							145	9									
07	4464	X	3610	-0-	-854	-0-	177	1	3308	2	Y	114	82	1	1	8	47
							125	9									
08	3441	X	3322	-0-	-119	-0-	169	1	3034	2	Y	108	123	1	2	8	30
							119	9									
09	3330	X	2994	-0-	-336	-0-	151	1	2737	2	Y	96	40	1			86
							106	9									
10	3441	X	3194	-0-	-247	-0-	166	1	2918	2	Y	100	163	1			23
							110	9									
11	3330	X	3119	-0-	-211	-0-	166	1	2867	2	Y	78	80	1			21
							86	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
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	45	1	827	2	Y	-0-					-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	46	1	867	2	Y	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	46	1	823	2	Y	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	42	1	760	2	Y	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	43	1	756	2	Y	-0-					-0-
*11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	45	1	778	2	Y	-0-					-0-

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
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	88	1	1617	2	Y	-0-					-0-
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	90	1	1671	2	Y	-0-					-0-
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	91	1	1638	2	Y	-0-					-0-
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	82	1	1483	2	Y	-0-					-0-
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	88	1	1547	2	Y	-0-					-0-
*11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	95	1	1644	2	Y	-0-					-0-

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
06	2700	N	2061	-0-	-639	-0-	62	1	1999	2	Y	-0-					-0-
07	2790	N	2749	-0-	-41	-0-	83	1	2666	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2183	-0-	-917	-0-	66	1	2117	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2455	-0-	-545	-0-	74	1	2381	2	Y	-0-					-0-
10	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	83	1	2683	2	Y	-0-					-0-
11	2670	X	2487	-0-	-183	-0-	75	1	2412	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 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
06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	224	1	4091	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	164	1	3063	2	Y	-0-					-0-
08	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	210	1	3764	2	Y	-0-					-0-
09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	201	1	3648	2	Y	-0-					-0-
10	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	212	1	3719	2	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2965	-0-	-5	-0-	162	1	2803	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 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
06	1860	N	1423	-0-	-437	-0-	74	1	1349	2	Y	-0-					-0-
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	119	1	2214	2	Y	-0-					-0-
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	115	1	2068	2	Y	-0-					-0-
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	107	1	1948	2	Y	-0-					-0-
10	2201	N	1486	-0-	-715	-0-	80	1	1406	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	1850	-0-	-250	-0-	101	1	1749	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 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
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	50	1	1620	2	Y	-0-					11
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	67	1	2158	2	Y	102					113
							112	9									
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	61	1	1958	2	Y	-0-					113
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	46	1	1492	2	Y	80	175	1			18
							88	9									
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	57	1	1831	2	Y	16					34
							18	9									
*11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	61	1	1968	2	Y	-0-					34

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
06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	80	1	2576	2	Y	-0-					8
07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	76	1	2447	2	Y	-0-					8
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	66	1	2115	2	Y	-0-					8
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	63	1	2035	2	Y	-0-	7	1			1
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	48	1	1549	2	Y	-0-					1
*11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	66	1	2127	2	Y	-0-					1

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 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
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	7	1	432	2	N	201	182	1			64
							221	9									
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	15	1	947	2	N	-0-					64
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	12	1	732	2	N	-0-					64
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	8	1	503	2	N	-0-					64
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	8	1	526	2	N	-0-					64
*11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	9	1	584	2	N	-0-					64

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 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
06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	87	1	2913	2	N	8					192
							9	9									
07	3100	X	2647	-0-	-453	-0-	76	1	2560	2	N	10					202
							11	9									
08	3038	X	2635	-0-	-403	-0-	77	1	2558	2	N	-0-	173	1			29
09	2940	N	2861	-0-	-79	-0-	83	1	2778	2	N	-0-					29
10	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	81	1	2708	2	N	-0-					29
*11	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	81	1	2698	2	N	-0-					29

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 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
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	42	1	1397	2	N	-0-					167
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	50	1	1658	2	N	-0-					167
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	57	1	1899	2	N	-0-					167
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	48	1	1587	2	N	-0-					167
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	50	1	1664	2	N	-0-					167
11	1710	N	1507	-0-	-203	-0-	44	1	1463	2	N	-0-					167

GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 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
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	83	1	2247	2	Y	-0-					3
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	94	1	2240	2	Y	5					8
							6	9									
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	90	1	2289	2	Y	-0-					8
09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	91	1	2223	2	Y	-0-					8
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	72	1	1915	2	Y	-0-					8
11	1620	N	1611	-0-	-9	-0-	62	1	1549	2	Y	-0-					8

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
06	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	36	1	1212	2	Y	-0-					20
07	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	33	1	1088	2	Y	-0-					20
08	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	31	1	1043	2	Y	-0-					20
09	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	34	1	1122	2	Y	-0-					20
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	34	1	1147	2	Y	-0-					20
11	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	30	1	1016	2	Y	-0-					20

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
06	1350	N	1029	-0-	-321	-0-	1029	2			Y	-0-					47
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1516	2	11	9	Y	10					57
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1512	2	30	9	Y	27	50	1			34
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					34
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					34
*11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					34

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	40	1	1292	2	Y	-0-					43
07	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	36	1	1175	2	Y	8					51
							9	9									
08	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	33	1	1079	2	Y	6					57
							7	9									
09	1320	N	1088	-0-	-232	-0-	33	1	1054	2	Y	1					58
							1	9									
10	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	34	1	1105	2	Y	-0-					58
11	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	31	1	1015	2	Y	-0-					58

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
06	990	N	849	-0-	-141	-0-	849	2			N	-0-					63
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					63
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					63
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					63
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					63
*11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	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
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	37	1	1206	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	31	1	988	2	Y	11					11
							12	9									
08	1302	N	886	-0-	-416	-0-	26	1	848	2	Y	11					22
							12	9									
09	1230	N	668	-0-	-562	-0-	20	1	645	2	Y	3					25
							3	9									
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	35	1	1136	2	Y	-0-					25
*11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	36	1	1164	2	Y	-0-					25

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
06	3090	X	2929	-0-	-161	-0-	85	1	2844	2	Y	-0-					5
07	3193	X	2691	-0-	-502	-0-	78	1	2613	2	Y	-0-					5
08	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	86	1	2881	2	Y	-0-					5
09	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	81	1	2690	2	Y	-0-					5
10	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	85	1	2836	2	Y	-0-					5
*11	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	83	1	2774	2	Y	-0-					5

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
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	33	1	1102	2	Y	-0-					4
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	20	1	672	2	Y	-0-					4
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	30	1	1001	2	Y	1					5
							1	9									
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	20	1	673	2	Y	-0-					5
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	42	1	1404	2	Y	-0-					5
*11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	16	1	532	2	Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	64	1	2127	2	Y	2	2	8			85
							2	9									
07	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	59	1	1958	2	Y	-0-					85
08	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	82	1	2718	2	Y	-0-					85
09	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	72	1	2399	2	Y	-0-					85
10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	74	1	2464	2	Y	-0-					85
*11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	69	1	2286	2	Y	-0-					85

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
06	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	85	1	1557	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	80	1	1492	2	Y	-0-					-0-
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	89	1	1588	2	Y	-0-					-0-
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	84	1	1526	2	Y	-0-					-0-
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	89	1	1558	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1535	-0-	-25	-0-	84	1	1451	2	Y	-0-					-0-

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
06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			Y	-0-					19
07	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			Y	-0-					19
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4404	2	10	9	Y	9					28
09	4050	X	3802	-0-	-248	-0-	3759	2	43	9	Y	39	58	1			9
10	4185	X	3514	-0-	-671	-0-	3514	2			Y	-0-					9
11	4050	X	3148	-0-	-902	-0-	3148	2			Y	-0-					9

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
06	2310	N	2094	-0-	-216	-0-	108	1	1986	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2154	-0-	-47	-0-	110	1	2044	2	Y	-0-					-0-
08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	132	1	2371	2	Y	-0-					-0-
09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	116	1	2099	2	Y	-0-					-0-
10	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	127	1	2224	2	Y	-0-					-0-
11	2430	N	2228	-0-	-202	-0-	122	1	2106	2	Y	-0-					-0-

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
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	59	1	1288	2	N	-0-					177
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	59	1	1285	2	N	-0-					177
08	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	50	1	1089	2	N	-0-					177
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	70	1	1527	2	N	29					206
							32	9									
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	72	1	1557	2	N	-0-	188	1			18
*11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	62	1	1346	2	N	-0-					18

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
06	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			Y	-0-					115
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2269	2	29	9	Y	26					141
08	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2758	2	74	9	Y	67	124	1			84
09	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			Y	-0-					84
10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			Y	-0-					84
*11	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-					84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	2100	N	1814	-0-	-286	-0-	91	1	1667	2	Y	51	61	1	1	8	6
							56	9									
07	2170	X	1932	-0-	-238	-0-	96	1	1788	2	Y	44	31	1	1	8	18
							48	9									
08	1922	X	1773	-0-	-149	-0-	91	1	1637	2	Y	41	47	1	1	8	11
							45	9									
09	1860	X	1589	-0-	-271	-0-	81	1	1467	2	Y	37	15	1			33
							41	9									
10	1922	X	1711	-0-	-211	-0-	90	1	1579	2	Y	38	62	1			9
							42	9									
11	1860	X	1682	-0-	-178	-0-	90	1	1559	2	Y	30	31	1			8
							33	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
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					35
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					35
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2054	2	19	9	Y	17					52
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2036	2	106	9	Y	96	128	1			20
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					20
*11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					20

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

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 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
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	20	1	668	2	Y	-0-					37
07	589	N	552	-0-	-37	-0-	16	1	536	2	Y	-0-					37
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	21	1	690	2	Y	1					38
							1	9									
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	24	1	786	2	Y	-0-					38
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	29	1	978	2	Y	-0-					38
*11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	27	1	906	2	Y	-0-					38

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 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
06	990	N	889	-0-	-101	-0-	889	2			Y	-0-					12
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					12
08	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	2			Y	-0-					12
09	840	N	803	-0-	-37	-0-	803	2			Y	-0-					12
10	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			Y	-0-					12
11	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	2			Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 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
06	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	34	1	1145	2	Y	-0-					59
07	1364	N	942	-0-	-422	-0-	28	1	914	2	Y	-0-					59
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	33	1	1101	2	Y	79					138
							87	9									
09	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	32	1	1080	2	Y	-0-					138
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	33	1	1097	2	Y	-0-					138
11	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	33	1	1095	2	Y	-0-					138

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 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
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	2			Y	-0-					6
07	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			Y	-0-					6
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					6
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					6
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					6
*11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					6

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 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
06	2250	N	1816	-0-	-434	-0-	1816	2			Y	-0-					34
07	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			Y	-0-					34
08	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			Y	-0-					34
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					34
10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-					34
*11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			Y	-0-					34

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	3295	-0-	-1175	-0-	110	1	3185	2	Y	-0-					67
07	4619	X	3276	-0-	-1343	-0-	122	1	3151	2	Y	3	2	8			68
							3	9									
08	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	144	1	3521	2	Y	-0-					68
09	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	154	1	3924	2	Y	1	61	1			8
							1	9									
10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	174	1	4209	2	Y	-0-					8
11	3450	X	3260	-0-	-190	-0-	141	1	3119	2	Y	-0-					8

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	139	1	3759	2	Y	-0-					5
07	3968	X	3177	-0-	-791	-0-	128	1	3042	2	Y	6					11
							7	9									
08	3379	X	3242	-0-	-137	-0-	122	1	3120	2	Y	-0-					11
09	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	147	1	3583	2	Y	-0-					11
10	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	154	1	4072	2	Y	-0-					11
*11	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	138	1	3463	2	Y	-0-					11

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	3188	-0-	-172	-0-	122	1	2969	2	Y	88					107
							97	9									
07	3224	X	3199	-0-	-25	-0-	131	1	3068	2	Y	-0-					107
08	3100	X	3085	-0-	-15	-0-	122	1	2951	2	Y	11	110	1			8
							12	9									
09	3180	X	2958	-0-	-222	-0-	116	1	2842	2	Y	-0-					8
10	3286	X	2543	-0-	-743	-0-	100	1	2443	2	Y	-0-					8
11	3180	X	2430	-0-	-750	-0-	87	1	2343	2	Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	5	1	164	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	77	-0-	-78	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (PETTIT) 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		174	-0-	174	594	1	1	173	2	Y	-0-					4
07	772	X	178	-0-	-594	-0-	1	1	177	2	Y	-0-					4
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					4
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					4
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	243	2	2	9	Y	2					6

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
BATON WELL #: 1 RRCID -> 218001 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7465 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-
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-

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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3540	X	2924	-0-	-616	-0-	1330	1	1594	2	Y	-0-					55
07	3658	X	2440	-0-	-1218	-0-	1050	1	1087	2	Y	275	175	1			155
							303	9									
08	2635	X	1640	-0-	-995	-0-	420	1	1097	2	Y	112					267
							123	9									
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	7	165	1			109
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					109
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					109

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312

06	1200 N	626	-0-	-574	-0-	626	2			N	-0-					26
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					26
08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					26
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					26
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					26
11	1170 N	859	-0-	-311	-0-	859	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2310	N	2287	-0-	-23	-0-	78	1	2209	2	N	-0-						50
07	2387	N	2375	-0-	-12	-0-	85	1	2290	2	N	-0-						50
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	77	1	2130	2	N	118	154	1				14
							130	9										
09	2280	N	2263	-0-	-17	-0-	81	1	2152	2	N	27						41
							30	9										
10	2387	N	2364	-0-	-23	-0-	81	1	2272	2	N	10						51
							11	9										
11	2250	N	2146	-0-	-104	-0-	72	1	2071	2	N	3						54
							3	9										

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

06	1320	N	1198	-0-	-122	-0-	40	1	1145	2	N	12						120
							13	9										
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	49	1	1332	2	N	5						125
							6	9										
08	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	45	1	1237	2	N	25						150
							28	9										
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	45	1	1186	2	N	55	181	1				24
							61	9										
10	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	43	1	1223	2	N	23						47
							25	9										
11	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	40	1	1164	2	N	-0-						47

SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

06	8820	X	8623	-0-	-197	-0-	291	1	8290	2	N	38	182	1				34
							42	9										
07	9114	X	8774	-0-	-340	-0-	314	1	8460	2	N	-0-						34
08	9114	X	8647	-0-	-467	-0-	299	1	8301	2	N	43						77
							47	9										
09	8790	X	8409	-0-	-381	-0-	298	1	7955	2	N	142	182	1				37
							156	9										
10	9021	X	8568	-0-	-453	-0-	292	1	8257	2	N	17						54
							19	9										
11	8610	X	7857	-0-	-753	-0-	261	1	7590	2	N	5						59
							6	9										

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 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
06	810	N	580	-0-	-230	-0-	20	1	560	2	N	-0-					21
07	744	N	64	-0-	-680	-0-	2	1	62	2	N	-0-					21
08	620	N	384	-0-	-236	-0-	13	1	363	2	N	7					28
							8	9									
09	570	N	44	-0-	-526	-0-	2	1	42	2	N	-0-					28
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	18	1	495	2	N	-0-					28
11	360	N	51	-0-	-309	-0-	2	1	49	2	N	-0-					28

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 247270 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9701 - 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
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	48	1	1372	2	N	2					111
							2	9									
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	52	1	1411	2	N	2					113
							2	9									
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	48	1	1346	2	N	8					121
							9	9									
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	51	1	1362	2	N	20					141
							22	9									
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	50	1	1411	2	N	5					146
							6	9									
*11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	46	1	1344	2	N	2					148
							2	9									

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 256748 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9810 - 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
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	2	N	-0-					65
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	8	1	213	2	N	-0-					65
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	257	2	N	-0-					65
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-					65
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	199	2	N	-0-					65
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	2	N	-0-					65

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6418 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 1 RRCID -> 176966 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9936 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
06	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	335	1	4115	2	N	33					133
							36	9									
07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	346	1	3797	2	N	7					140
							8	9									
08	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	346	1	3659	2	N	28					168
							31	9									
09	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	335	1	3359	2	N	15					183
							17	9									
10	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	346	1	3612	2	N	37	182	1			38
							41	9									
*11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	335	1	3568	2	N	20					58
							22	9									

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	300	1	1817	2	N	-0-					27
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	240	1	2043	2	N	-0-					27
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	310	1	1749	2	N	-0-					27
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	280	1	1722	2	N	-0-					27
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					27
*11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	150	1	1156	2	N	-0-					27

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HILTON WELL #: 2 RRCID -> 203810 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7882 - 9932

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	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

06	510	N	41	-0-	-469	-0-	41	2			N	-0-					95
07	124	N	28	-0-	-96	-0-	7	1	21	2	N	-0-					95
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	1	1	87	2	N	-0-					95
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	N	-0-					95
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					95
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					95

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

06	3660	X	3611	-0-	-49	-0-	300	1	3311	2	N	-0-					28
07	4712	X	4194	-0-	-518	-0-	310	1	3884	2	N	-0-					28
08	4712	X	2454	-0-	-2258	-0-	210	1	2244	2	N	-0-					28
09	4560	X	508	-0-	-4052	-0-	80	1	428	2	N	-0-					28
10	4216	X	1620	-0-	-2596	-0-	1620	2			N	-0-					28
11	4050	X	707	-0-	-3343	-0-	130	1	577	2	N	-0-					28

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3017	-0-	17	17	37 26	1 9	2954	2	N	24					143
07	1425	N	1408	-0-	-17	-0-	38	1	1370	2	N	-0-					143
08	2387	N	496	-0-	-1891	-0-	22	1	474	2	N	-0-					143
09	2310	X	445	-0-	-1865	-0-	34	1	411	2	N	-0-					143
10	2387	X	385	-0-	-2002	-0-	385	2			N	-0-					143
11	2310	X	448	-0-	-1862	-0-	36	1	412	2	N	-0-					143

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 251746 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8978 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 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
*05	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	877	1	1894	2	N	-0-					-0-
*06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	982	1	1528	2	N	-0-					-0-
*07	2170	N	1805	-0-	-365	-0-	111	1	1694	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	1747	-0-	-826	-0-	106	1	1641	2	N	-0-					-0-
09	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	820	1	1564	2	N	-0-					-0-
10	2015	X	1858	-0-	-157	-0-	120	1	1738	2	N	-0-					-0-
11	1740	X	1691	-0-	-49	-0-	109	1	1582	2	N	-0-					-0-

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
*05	682	N	646	-0-	-36	-0-	39	1	607	2	N	-0-					-0-
06	690	N	585	-0-	-105	-0-	36	1	549	2	N	-0-					-0-
*07	713	N	596	-0-	-117	-0-	37	1	559	2	N	-0-					-0-
08	651	N	569	-0-	-82	-0-	34	1	535	2	N	-0-					-0-
09	600	N	534	-0-	-66	-0-	33	1	501	2	N	-0-					-0-
10	589	N	499	-0-	-90	-0-	33	1	466	2	N	-0-					-0-
11	540	N	357	-0-	-183	-0-	23	1	334	2	N	-0-					-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 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
*05	20179	X	20179	-0-	-0-	-0-	1209	1	18820	2	N	136	170	1			74
							150	9									
*06	17460	X	17414	-0-	-46	-0-	1063	1	16351	2	N	-0-	74	1			-0-
*07	18042	X	16617	-0-	-1425	-0-	1027	1	15590	2	N	-0-					-0-
08	22754	X	15619	-0-	-7135	-0-	946	1	14673	2	N	-0-					-0-
09	20820	X	14361	-0-	-6459	-0-	901	1	13460	2	N	-0-					-0-
10	20181	X	14481	-0-	-5700	-0-	938	1	13543	2	N	-0-					-0-
11	17400	X	13182	-0-	-4218	-0-	847	1	12335	2	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183800 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 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
06	2280	X	439	-0-	-1841 B	-0-	18	1	417	2	Y	4					79
							4	9									
07	2356	X	336	-0-	-2020 B	-0-	14	1	322	2	Y	-0-					79
08	DLQ G-10		279	-0-	279 B	279	12	1	267	2	Y	-0-					79
09	DLQ G-10		250	-0-	250 B	529	10	1	240	2	Y	-0-	2	5			77
10	DLQ G-10		226	-0-	226 B	755	9	1	217	2	Y	-0-					77
11	144	N	NO RPT	-0-	-144 B	611					Y	NO RPT					77

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 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
06	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					113
07	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					113
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					113
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					113

WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 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
06	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	4	1	838	2	N	25	1	1			102
							28	9									
07	1085	N	952	-0-	-133 B	-0-	5	1	946	2	N	1					103
							1	9									
08	961	N	883	-0-	-78 B	-0-	5	1	878	2	N	-0-					103
09	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	6	1	913	2	N	-0-					103
10	961	N	941	-0-	-20 B	-0-	7	1	927	2	N	6					109
							7	9									
11	840	N	NO RPT	-0-	-840 B	-0-					N	NO RPT					109

CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 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
06	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	1	1	139	2	N	-0-					27
07	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	1	1	161	2	N	-0-					27
08	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	1	1	160	2	N	-0-					27
09	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	1	1	154	2	N	-0-					27
10	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	1	1	126	2	N	-0-					27
11	150	N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					27

LINTNER WELL #: 1 RRCID -> 194345 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11354 - 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
06	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	6	1	1208	2	N	74	172	1			44
							81	9									
07	1488	N	1246	-0-	-242 B	-0-	6	1	1240	2	N	-0-					44
08	1519	N	1171	-0-	-348 B	-0-	7	1	1164	2	N	-0-					44
09	1290	N	1042	-0-	-248 B	-0-	7	1	1033	2	N	2	1	1			45
							2	9									
10	1240	N	1015	-0-	-225 B	-0-	7	1	1007	2	N	1	1	1			45
							1	9									
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-					N	NO RPT					45

GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 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
06	T. A.		126	-0-	126 B	-612	5	1	121	2	Y	-0-					50
07	0	X	5	-0-	5 B	-607	5	2			Y	-0-					50
08	62	N	13	-0-	-49 B	-607	1	1	12	2	Y	-0-					50
09	120	N	107	-0-	-13 B	-607	4	1	103	2	Y	-0-					50
10	5	N	19	-0-	14 B	-593	1	1	18	2	Y	-0-					50
11	13	N	NO RPT	-0-	-13 B	-593					Y	NO RPT					50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. (I) GAS 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	1140	N	1068	-0-	-72	B	-0-	5	1	1062	2	N	1	2	1			131
								1	9									
07	1492	N	1492	-0-	-0-	B	-0-	7	1	1451	2	N	31					162
								34	9									
08	1709	N	1709	-0-	-0-	B	-0-	9	1	1641	2	N	54	1	1			215
								59	9									
09	1599	N	1599	-0-	-0-	B	-0-	10	1	1571	2	N	16	167	1			64
								18	9									
*10	1277	N	1277	-0-	-0-	B	-0-	9	1	1266	2	N	2	1	1			65
								2	9									
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	B	-0-					N	NO RPT					65

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. (I) GAS 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	876	N	876	-0-	-0-	B	-0-	4	1	871	2	N	1	1	1			106
								1	9									
07	930	N	917	-0-	-13	B	-0-	4	1	913	2	N	-0-					106
08	992	N	913	-0-	-79	B	-0-	5	1	908	2	N	-0-					106
09	895	N	895	-0-	-0-	B	-0-	6	1	889	2	N	-0-					106
10	930	N	863	-0-	-67	B	-0-	6	1	856	2	N	1					107
								1	9									
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	B	-0-					N	NO RPT					107

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. (I) GAS 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	1993	N	1993	-0-	-0-	B	-0-	9	1	1983	2	N	1	2	1			91
								1	9									
07	2294	N	1867	-0-	-427	B	-0-	9	1	1850	2	N	7					98
								8	9									
08	2325	N	2202	-0-	-123	B	-0-	13	1	2183	2	N	5	1	1			102
								6	9									
09	2119	N	2119	-0-	-0-	B	-0-	14	1	2103	2	N	2	1	1			103
								2	9									
*10	2131	N	2131	-0-	-0-	B	-0-	14	1	1993	2	N	113	170	1			46
								124	9									
11	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	B	-0-					N	NO RPT					46

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2333	N	2333	-0-	-0-	B	-0-	95	1	2224	2	Y	13					37
								14	9									
07	2542	N	2314	-0-	-228	B	-0-	97	1	2206	2	Y	10					47
								11	9									
08	DLQ G-10		1833	-0-	1833	B	1833	81	1	1740	2	Y	11					58
								12	9									
09	DLQ G-10		2181	-0-	2181	B	4014	89	1	2091	2	Y	1					59
								1	9									
10	DLQ G-10		2273	-0-	2273	B	6287	94	1	2178	2	Y	1					60
								1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	6287					Y	NO RPT					60

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1395	N	1395	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1325	2	Y	12					49
								13	9									
07	1371	N	1371	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1313	2	Y	-0-					49
08	DLQ G-10		1263	-0-	1263	B	1263	56	1	1207	2	Y	-0-					49
09	DLQ G-10		1368	-0-	1368	B	2631	56	1	1311	2	Y	1					50
								1	9									
10	DLQ G-10		1372	-0-	1372	B	4003	57	1	1314	2	Y	1	1	8			50
								1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	4003					Y	NO RPT					50

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	704	-0-	-46	B	-0-	3	1	701	2	N	-0-	1	1			27
07	1240	N	689	-0-	-551	B	-0-	3	1	686	2	N	-0-					27
08	1054	N	778	-0-	-276	B	-0-	4	1	772	2	N	2					29
								2	9									
09	690	N	-0-	-0-	-690	B	-0-					N	-0-					29
10	682	N	-0-	-0-	-682	B	-0-					N	-0-					29
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	B	-0-					N	NO RPT					29

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1422	N	1422	-0-	-0-	B	-0-	7	1	1415	2	N	-0-	1	1			46
07	1674	N	1126	-0-	-548	B	-0-	6	1	1120	2	N	-0-					46
08	1829	N	1321	-0-	-508	B	-0-	8	1	1313	2	N	-0-					46
09	1410	N	1319	-0-	-91	B	-0-	8	1	1309	2	N	2	1	1			47
								2	9									
*10	1345	N	1345	-0-	-0-	B	-0-	9	1	1327	2	N	8	1	1			54
								9	9									
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	B	-0-					N	NO RPT					54

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
06	1860	X	952	-0-	-908	B	-0-	39	1	913	2	Y	-0-					20
07	1922	X	784	-0-	-1138	B	-0-	33	1	751	2	Y	-0-					20
08	DLQ G-10		883	-0-	883	B	883	39	1	844	2	Y	-0-					20
09	DLQ G-10		838	-0-	838	B	1721	34	1	804	2	Y	-0-	3	5			17
10	DLQ G-10		1010	-0-	1010	B	2731	42	1	968	2	Y	-0-					17
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	2731					Y	NO RPT					17

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
06	2070	N	2070	-0-	-0-	B	-0-	9	1	2046	2	N	14	2	1			44
								15	9									
07	2356	N	2172	-0-	-184	B	-0-	11	1	2146	2	N	14					58
								15	9									
08	2325	N	2111	-0-	-214	B	-0-	12	1	2087	2	N	11	1	1			68
								12	9									
09	2092	N	2092	-0-	-0-	B	-0-	13	1	2047	2	N	29	1	1			96
								32	9									
*10	2244	N	2244	-0-	-0-	B	-0-	15	1	2117	2	N	102	176	1			22
								112	9									
11	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	B	-0-					N	NO RPT					22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	2253	N	2253	-0-	-0- B	-0-	93	1	2160	2	Y	-0-					11
07	2325	N	2173	-0-	-152 B	-0-	91	1	2082	2	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		2146	-0-	2146 B	2146	95	1	2051	2	Y	-0-					11
09	DLQ G-10		2274	-0-	2274 B	4420	93	1	2180	2	Y	1					12
							1	9									
10	DLQ G-10		2353	-0-	2353 B	6773	97	1	2255	2	Y	1					13
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	6773					Y	NO RPT					13

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
06	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	68	1	1577	2	Y	-0-					65
07	3247	X	3247	-0-	-0- B	-0-	136	1	3111	2	Y	-0-					65
08	DLQ G-10		3453	-0-	3453 B	3453	153	1	3300	2	Y	-0-					65
09	DLQ G-10		1934	-0-	1934 B	5387	79	1	1854	2	Y	1					66
							1	9									
10	DLQ G-10		1384	-0-	1384 B	6771	57	1	1326	2	Y	1					67
							1	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	6771					Y	NO RPT					67

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 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
06	1844	N	1844	-0-	-0- B	-0-	8	1	1835	2	N	1	2	1			106
							1	9									
07	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	10	1	1977	2	N	104					210
							114	9									
08	2170	N	1933	-0-	-237 B	-0-	11	1	1922	2	N	-0-	179	1			31
09	1830	N	1649	-0-	-181 B	-0-	11	1	1636	2	N	2	1	1			32
							2	9									
10	2108	N	1428	-0-	-680 B	-0-	10	1	1416	2	N	2	1	1			33
							2	9									
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT					33

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 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
06	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	8	1	1780	2	N	16	2	1			167
							18	9									
07	2172	N	2172	-0-	-0- B	-0-	10	1	2117	2	N	41					208
							45	9									
08	2263	N	1857	-0-	-406 B	-0-	10	1	1807	2	N	36	177	1			67
							40	9									
09	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	12	1	1896	2	N	14	1	1			80
							15	9									
10	2170	N	2051	-0-	-119 B	-0-	14	1	2013	2	N	22	1	1			101
							24	9									
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800 B	-0-					N	NO RPT					101

GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 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
06	2070	N	1928	-0-	-142 B	-0-	79	1	1849	2	Y	-0-					5
07	2201	N	1879	-0-	-322 B	-0-	79	1	1800	2	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		1825	-0-	1825 B	1825	81	1	1744	2	Y	-0-					5
09	DLQ G-10		1995	-0-	1995 B	3820	82	1	1912	2	Y	1					6
							1	9									
10	DLQ G-10		2286	-0-	2286 B	6106	94	1	2190	2	Y	2					8
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	6106					Y	NO RPT					8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 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
06	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	4	1	934	2	N	1	1	1			28
							1	9									
07	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	5	1	915	2	N	-0-					28
08	961	N	844	-0-	-117 B	-0-	5	1	839	2	N	-0-					28
09	930	N	838	-0-	-92 B	-0-	5	1	832	2	N	1					29
							1	9									
10	930	N	886	-0-	-44 B	-0-	6	1	858	2	N	20					49
							22	9									
11	810	N	NO RPT	-0-	-810 B	-0-					N	NO RPT					49

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
06	510	N	483	-0-	-27 B	-0-	2	1	481	2	N	-0-					134
07	682	N	335	-0-	-347 B	-0-	2	1	333	2	N	-0-					134
08	620	N	392	-0-	-228 B	-0-	2	1	390	2	N	-0-					134
09	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	5	1	759	2	N	-0-					134
*10	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	6	1	840	2	N	1					135
							1	9									
11	390	N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-					N	NO RPT					135

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 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
06	60	N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2			N	-0-					70
07	62	N	24	-0-	-38 B	-0-	24	2			N	-0-					70
08	62	N	31	-0-	-31 B	-0-	31	2			N	-0-					70
09	30	N	6	-0-	-24 B	-0-	6	2			N	-0-					70
*10	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					70
11	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					70

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
06	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1121	2	72	9	N	65					173
07	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	1564	2			N	-0-					173
08	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	2			N	-0-					173
09	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					173
10	899	N	688	-0-	-211 B	-0-	599	2	89	9	N	81	181	1			73
11	870	N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-					N	NO RPT					73

MCELROY "A" 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
06	1650	N	1293	-0-	-357 B	-0-	1293	2			N	-0-					157
07	1860	N	1252	-0-	-608 B	-0-	1190	2	62	9	N	56	181	1			32
08	1271	N	1169	-0-	-102 B	-0-	1160	2	9	9	N	8					40
09	1290	N	-0-	-0-	-1290 B	-0-					N	-0-					40
10	1240	N	525	-0-	-715 B	-0-	525	2			N	-0-					40
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-					N	NO RPT					40

SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 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
06	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	2	1	379	2	N	123	170	1			61
							135	9									
07	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	4	1	809	2	N	-0-					61
08	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	5	1	817	2	N	-0-					61
09	510	N	360	-0-	-150 B	-0-	2	1	355	2	N	3					64
							3	9									
10	806	N	675	-0-	-131 B	-0-	5	1	669	2	N	1					65
							1	9									
11	810	N	NO RPT	-0-	-810 B	-0-					N	NO RPT					65

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	2			N	-0-					77
07	1395	N	874	-0-	-521 B	-0-	874	2			N	-0-					77
08	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	963	2	155	9	N	141	191	1			27
09	960	N	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	-0-					27
10	868	N	681	-0-	-187 B	-0-	681	2			N	-0-					27
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080 B	-0-					N	NO RPT					27

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 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
06	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	1	1	243	2	N	-0-					99
07	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	1	1	183	2	N	1					100
							1	9									
08	93	N	43	-0-	-50 B	-0-	43	2			N	-0-					100
09	240	N	33	-0-	-207 B	-0-	33	2			N	-0-					100
10	186	N	19	-0-	-167 B	-0-	19	2			N	-0-					100
11	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					100

MCELROY "A" 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
06	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	2			N	-0-					147
07	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625	2			N	-0-					147
08	868	N	847	-0-	-21 B	-0-	847	2			N	-0-					147
09	1380	N	-0-	-0-	-1380 B	-0-					N	-0-					147
10	1612	N	53	-0-	-1559 B	-0-	53	2			N	-0-					147
11	810	N	NO RPT	-0-	-810 B	-0-					N	NO RPT					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
06	1020	N	808	-0-	-212 B	-0-	808	2			N	-0-					53
07	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	967	2			N	-0-					53
08	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	787	2	6	9	N	5					58
09	810	N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-					58
10	961	N	114	-0-	-847 B	-0-	114	2			N	-0-					58
11	780	N	NO RPT	-0-	-780 B	-0-					N	NO RPT					58

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 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
06	900	N	577	-0-	-323 B	-0-	3	1	574	2	N	-0-	1	1			82
07	992	N	653	-0-	-339 B	-0-	3	1	633	2	N	15					97
							17	9									
08	837	N	581	-0-	-256 B	-0-	3	1	550	2	N	25					122
							28	9									
09	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	5	1	728	2	N	1					123
							1	9									
*10	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	5	1	740	2	N	-0-					123
11	570	N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					N	NO RPT					123

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 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
06	510	N	117	-0-	-393 B	-0-	1	1	116	2	N	-0-					298
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					298
08	93	N	5	-0-	-88 B	-0-	5	2			N	-0-					298
09	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					298
*10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					298
11	5	N	NO RPT	-0-	-5 B	-0-					N	NO RPT					298

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 208056 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11923 PERF.11087 - 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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

06	780	N	702	-0-	-78 B	-0-	3	1	678	2	N	19	1	1			67
							21	9									
07	837	N	650	-0-	-187 B	-0-	3	1	643	2	N	4					71
							4	9									
08	992	N	644	-0-	-348 B	-0-	4	1	633	2	N	6					77
							7	9									
09	690	N	204	-0-	-486 B	-0-	1	1	202	2	N	1					78
							1	9									
10	651	N	627	-0-	-24 B	-0-	4	1	623	2	N	-0-					78
11	630	N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-					N	NO RPT					78

LINTNER WELL #: 17 RRCID -> 208944 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11314 - 11540

06	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	6	1	1203	2	N	-0-	1	1			161
07	2064	N	2064	-0-	-0- B	-0-	10	1	2053	2	N	1					162
							1	9									
08	1333	N	950	-0-	-383 B	-0-	5	1	945	2	N	-0-	1	1			161
09	1200	N	948	-0-	-252 B	-0-	6	1	941	2	N	1					162
							1	9									
10	2077	N	976	-0-	-1101 B	-0-	7	1	967	2	N	2	1	1			163
							2	9									
11	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					163

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

06	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	20	1	456	2	Y	-0-					6
07	496	N	454	-0-	-42 B	-0-	19	1	435	2	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		453	-0-	453 B	453	20	1	433	2	Y	-0-					6
09	DLQ G-10		480	-0-	480 B	933	20	1	459	2	Y	1					7
							1	9									
10	DLQ G-10		475	-0-	475 B	1408	20	1	455	2	Y	-0-					7
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	1408					Y	NO RPT					7

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

06	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	67	1	1562	2	Y	-0-					4
07	1767	N	1657	-0-	-110 B	-0-	70	1	1587	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		1594	-0-	1594 B	1594	71	1	1523	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		1724	-0-	1724 B	3318	70	1	1653	2	Y	1					5
							1	9									
10	DLQ G-10		2083	-0-	2083 B	5401	86	1	1996	2	Y	1					6
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	5401					Y	NO RPT					6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	1920	N	1576	-0-	-344	B	-0-	65	1	1511	2	N	-0-					123
07	1860	N	1495	-0-	-365	B	-0-	63	1	1432	2	N	-0-					123
08	1612	N	1394	-0-	-218	B	-0-	62	1	1332	2	N	-0-					123
09	1590	N	1532	-0-	-58	B	-0-	63	1	1468	2	N	1					124
								1	9									
10	1488	N	979	-0-	-509	B	-0-	40	1	939	2	N	-0-					124
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	B	-0-					N	NO RPT					124

MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

06	1860	N	1860	-0-	-0-	B	-0-	8	1	1681	2	N	155	180	1			59
								171	9									
07	1736	N	1662	-0-	-74	B	-0-	8	1	1650	2	N	4					63
								4	9									
08	1829	N	1505	-0-	-324	B	-0-	9	1	1495	2	N	1	1	1			63
								1	9									
09	1860	N	1518	-0-	-342	B	-0-	10	1	1477	2	N	28	1	1			90
								31	9									
*10	2074	N	2074	-0-	-0-	B	-0-	12	1	1721	2	N	310	181	1			219
								341	9									
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	B	-0-					N	NO RPT					219

LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536

06	660	N	56	-0-	-604	B	-0-	56	2			N	-0-					71
07	961	N	56	-0-	-905	B	-0-	56	2			N	-0-					71
08	217	N	96	-0-	-121	B	-0-	1	1	95	2	N	-0-					71
09	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	2	1	289	2	N	-0-					71
*10	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	2	1	304	2	N	-0-					71
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	B	-0-					N	NO RPT					71

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

06	660	N	531	-0-	-129	B	-0-	531	2			N	-0-					55
07	744	N	576	-0-	-168	B	-0-	576	2			N	-0-					55
08	1116	N	594	-0-	-522	B	-0-	591	2	3	9	N	3					58
09	540	N	-0-	-0-	-540	B	-0-					N	-0-					58
10	589	N	333	-0-	-256	B	-0-	333	2			N	-0-					58
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	B	-0-					N	NO RPT					58

MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

06	810	N	606	-0-	-204	B	-0-	2	1	437	2	N	152	176	1			54
								167	9									
07	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	2	1	490	2	N	2					56
								2	9									
08	1240	N	633	-0-	-607	B	-0-	4	1	628	2	N	1					57
								1	9									
09	600	N	407	-0-	-193	B	-0-	3	1	403	2	N	1					58
								1	9									
10	496	N	343	-0-	-153	B	-0-	2	1	322	2	N	17					75
								19	9									
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	B	-0-					N	NO RPT					75

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 9 RRCID -> 211891 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 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
06	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	6	1	1210	2	N	107	164	1			36
							118	9									
07	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	6	1	1172	2	N	13					49
							14	9									
08	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	7	1	1258	2	N	10					59
							11	9									
09	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	8	1	1300	2	N	4	1	1			62
							4	9									
10	1116	N	357	-0-	-759 B	-0-	3	1	354	2	N	-0-					62
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080 B	-0-					N	NO RPT					62

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
06	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					27
07	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					27
08	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	1	1	126	2	N	-0-					27
09	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	1	1	185	2	N	-0-					27
*10	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	1	1	109	2	N	-0-					27
11	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					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
06	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	88	1	2049	2	Y	5					78
							6	9									
07	2263	N	2090	-0-	-173 B	-0-	88	1	2002	2	Y	-0-					78
08	DLQ G-10		2023	-0-	2023 B	2023	90	1	1933	2	Y	-0-					78
09	DLQ G-10		2174	-0-	2174 B	4197	89	1	2084	2	Y	1					79
							1	9									
10	DLQ G-10		2148	-0-	2148 B	6345	89	1	2058	2	Y	1					80
							1	9									
11	1040	N	NO RPT	-0-	-1040 B	5305					Y	NO RPT					80

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
06	540	N	303	-0-	-237 B	-0-	1	1	302	2	N	-0-					74
07	248	N	75	-0-	-173 B	-0-	75	2			N	-0-					74
08	310	N	178	-0-	-132 B	-0-	1	1	177	2	N	-0-					74
09	300	N	129	-0-	-171 B	-0-	1	1	128	2	N	-0-					74
*10	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	1	1	149	2	N	-0-					74
11	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					74

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
06	1170	N	1116	-0-	-54 B	-0-	5	1	1111	2	N	-0-	1	1			42
07	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	8	1	1705	2	N	1					43
							1	9									
08	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	9	1	1627	2	N	6	1	1			48
							7	9									
09	1110	N	777	-0-	-333 B	-0-	5	1	772	2	N	-0-					48
10	1705	N	1008	-0-	-697 B	-0-	7	1	999	2	N	2	1	1			49
							2	9									
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590 B	-0-					N	NO RPT					49

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
06	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	8	1	1693	2	N	1	2	1			161
							1	9									
07	1860	N	1748	-0-	-112 B	-0-	9	1	1738	2	N	1					162
							1	9									
08	1984	N	1951	-0-	-33 B	-0-	10	1	1808	2	N	121	178	1			105
							133	9									
09	1710	N	915	-0-	-795 B	-0-	6	1	908	2	N	1	1	1			105
							1	9									
*10	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	13	1	1870	2	N	3	1	1			107
							3	9									
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890 B	-0-					N	NO RPT					107

CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 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
06	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	7	1	1526	2	N	-0-	1	1			44
07	1519	N	1435	-0-	-84 B	-0-	7	1	1428	2	N	-0-					44
08	1550	N	1157	-0-	-393 B	-0-	7	1	1149	2	N	1	1	1			44
							1	9									
09	1530	N	1385	-0-	-145 B	-0-	9	1	1374	2	N	2	1	1			45
							2	9									
*10	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	10	1	1423	2	N	2	1	1			46
							2	9									
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110 B	-0-					N	NO RPT					46

NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 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
06	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	91	1	802	2	N	18					42
							20	9									
07	1147	N	924	-0-	-223 B	-0-	92	1	819	2	N	12	43	1			11
							13	9									
08	1147	N	1119	-0-	-28 B	-0-	92	1	1027	2	N	-0-					11
09	900	N	727	-0-	-173 B	-0-	78	1	648	2	N	1					12
							1	9									
10	930	N	657	-0-	-273 B	-0-	80	1	565	2	N	11					23
							12	9									
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080 B	-0-					N	NO RPT					23

GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 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
06	2100	N	1773	-0-	-327 B	-0-	73	1	1700	2	Y	-0-					6
07	2263	N	1592	-0-	-671 B	-0-	67	1	1525	2	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		2060	-0-	2060 B	2060	91	1	1969	2	Y	-0-					6
09	DLQ G-10		2868	-0-	2868 B	4928	117	1	2750	2	Y	1					7
							1	9									
10	DLQ G-10		3584	-0-	3584 B	8512	148	1	3435	2	Y	1					8
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	8512					Y	NO RPT					8

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
06	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	4	1	781	2	N	192	177	1			108
							211	9									
07	992	N	686	-0-	-306 B	-0-	3	1	683	2	N	-0-					108
08	1054	N	838	-0-	-216 B	-0-	5	1	832	2	N	1					109
							1	9									
09	990	N	879	-0-	-111 B	-0-	6	1	869	2	N	4					113
							4	9									
*10	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	5	1	725	2	N	31					144
							34	9									
11	810	N	NO RPT	-0-	-810 B	-0-					N	NO RPT					144

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	540	N	443	-0-	-97 B	-0-	2	1	441	2	N	-0-					79
07	899	N	167	-0-	-732 B	-0-	1	1	166	2	N	-0-					79
08	713	N	129	-0-	-584 B	-0-	1	1	128	2	N	-0-					79
09	450	N	334	-0-	-116 B	-0-	2	1	332	2	N	-0-					79
*10	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	2	1	350	2	N	-0-					79
11	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					79

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
06	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	7	1	1479	2	N	-0-	1	1			126
07	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	7	1	1520	2	N	-0-					126
08	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	9	1	1497	2	N	1	1	1			126
							1	9									
09	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	9	1	1457	2	N	2	1	1			127
							2	9									
*10	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	11	1	1508	2	N	2	1	1			128
							2	9									
11	600	N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-					N	NO RPT					128

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
06	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	7	1	1482	2	N	-0-	1	1			68
07	1643	N	1546	-0-	-97 B	-0-	8	1	1538	2	N	-0-					68
08	1705	N	1547	-0-	-158 B	-0-	9	1	1537	2	N	1	1	1			68
							1	9									
09	1500	N	1473	-0-	-27 B	-0-	9	1	1462	2	N	2	1	1			69
							2	9									
10	1550	N	1521	-0-	-29 B	-0-	11	1	1508	2	N	2	1	1			70
							2	9									
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500 B	-0-					N	NO RPT					70

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
06	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	5	1	993	2	N	72	165	1			30
							79	9									
07	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	4	1	858	2	N	1					31
							1	9									
08	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	5	1	920	2	N	-0-					31
09	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	5	1	818	2	N	-0-					31
*10	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	6	1	788	2	N	1					32
							1	9									
11	690	N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-					N	NO RPT					32

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
06	1620	N	1156	-0-	-464 B	-0-	5	1	1150	2	N	1	1	1			63
							1	9									
07	1550	N	1394	-0-	-156 B	-0-	7	1	1387	2	N	-0-					63
08	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	10	1	1784	2	N	20					83
							22	9									
09	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	10	1	1535	2	N	166	178	1			71
							183	9									
*10	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	13	1	1771	2	N	2	1	1			72
							2	9									
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770 B	-0-					N	NO RPT					72

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	1709	N	1709	-0-	-0-	B	-0-	8	1	1700	2	N	1	2	1			46
								1	9									
07	1953	N	1825	-0-	-128	B	-0-	9	1	1815	2	N	1					47
								1	9									
08	2015	N	1799	-0-	-216	B	-0-	10	1	1767	2	N	20	1	1			66
								22	9									
09	1898	N	1898	-0-	-0-	B	-0-	11	1	1713	2	N	158	178	1			46
								174	9									
10	1829	N	1756	-0-	-73	B	-0-	12	1	1741	2	N	3	1	1			48
								3	9									
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	B	-0-					N	NO RPT					48

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
06	1782	N	1782	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1695	2	Y	13					36
								14	9									
07	1922	N	1759	-0-	-163	B	-0-	73	1	1675	2	Y	10					46
								11	9									
08	DLQ G-10		1712	-0-	1712	B	1712	75	1	1624	2	Y	12					58
								13	9									
09	DLQ G-10		1819	-0-	1819	B	3531	74	1	1745	2	Y	-0-					58
10	DLQ G-10		1838	-0-	1838	B	5369	76	1	1761	2	Y	1					59
								1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	5369					Y	NO RPT					59

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	1188	-0-	-972	B	-0-	49	1	1139	2	N	-0-					22
07	1829	N	957	-0-	-872	B	-0-	40	1	917	2	N	-0-					22
08	1457	N	1099	-0-	-358	B	-0-	49	1	1050	2	N	-0-					22
09	1599	N	1599	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1533	2	N	1					23
								1	9									
*10	1865	N	1865	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1788	2	N	-0-					23
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	B	-0-					N	NO RPT					23

LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 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
06	1056	N	1056	-0-	-0-	B	-0-	5	1	1051	2	N	-0-	1	1			49
07	1209	N	961	-0-	-248	B	-0-	5	1	956	2	N	-0-					49
08	1116	N	1049	-0-	-67	B	-0-	6	1	1043	2	N	-0-					49
09	1050	N	981	-0-	-69	B	-0-	6	1	974	2	N	1					50
								1	9									
*10	1079	N	1079	-0-	-0-	B	-0-	8	1	1070	2	N	1	1	1			50
								1	9									
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	B	-0-					N	NO RPT					50

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. (I) GAS 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	1210	N	1210	-0-	-0-	B	-0-	6	1	1203	2	N	1	1	1			38
								1	9									
07	1395	N	1273	-0-	-122	B	-0-	6	1	1267	2	N	-0-					38
08	1364	N	1236	-0-	-128	B	-0-	7	1	1229	2	N	-0-					38
09	1252	N	1252	-0-	-0-	B	-0-	8	1	1242	2	N	2	1	1			39
								2	9									
*10	1312	N	1312	-0-	-0-	B	-0-	9	1	1300	2	N	3	1	1			41
								3	9									
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	B	-0-					N	NO RPT					41

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. (I) GAS 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	2040	N	1820	-0-	-220	B	-0-	8	1	1810	2	N	2	2	1			73
								2	9									
07	2387	N	1552	-0-	-835	B	-0-	8	1	1544	2	N	-0-					73
08	2449	N	2286	-0-	-163	B	-0-	13	1	2272	2	N	1	1	1			73
								1	9									
09	2336	N	2336	-0-	-0-	B	-0-	14	1	2125	2	N	179	183	1			69
								197	9									
*10	2185	N	2185	-0-	-0-	B	-0-	15	1	2153	2	N	15	1	1			83
								17	9									
11	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	B	-0-					N	NO RPT					83

SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11602 - 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
06	1140	N	1106	-0-	-34	B	-0-	5	1	1101	2	N	-0-	1	1			121
07	1271	N	1110	-0-	-161	B	-0-	5	1	1105	2	N	-0-					121
08	1426	N	1290	-0-	-136	B	-0-	7	1	1283	2	N	-0-					121
09	1226	N	1226	-0-	-0-	B	-0-	8	1	1216	2	N	2	1	1			122
								2	9									
*10	1486	N	1486	-0-	-0-	B	-0-	8	1	1183	2	N	268	165	1			225
								295	9									
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	B	-0-					N	NO RPT					225

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 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
06	2193	N	2193	-0-	-0-	B	-0-	10	1	2059	2	N	113	159	1			95
								124	9									
07	2294	N	1926	-0-	-368	B	-0-	9	1	1917	2	N	-0-					95
08	2087	N	2087	-0-	-0-	B	-0-	12	1	2074	2	N	1	1	1			95
								1	9									
09	2370	N	1912	-0-	-458	B	-0-	12	1	1898	2	N	2	1	1			96
								2	9									
*10	2015	N	2015	-0-	-0-	B	-0-	14	1	1994	2	N	6	1	1			101
								7	9									
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	B	-0-					N	NO RPT					101

SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1732	N	1732	-0-	-0-	B	-0-	8	1	1723	2	N	1	2	1			84
								1	9									
07	2015	N	1756	-0-	-259	B	-0-	9	1	1746	2	N	1					85
								1	9									
08	2356	N	1970	-0-	-386	B	-0-	11	1	1951	2	N	7	1	1			91
								8	9									
09	1861	N	1861	-0-	-0-	B	-0-	12	1	1847	2	N	2	1	1			92
								2	9									
*10	2099	N	2099	-0-	-0-	B	-0-	15	1	2055	2	N	26	1	1			117
								29	9									
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	B	-0-					N	NO RPT					117

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 8R RRCID -> 216102 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11482 - 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
06	510	N	278	-0-	-232 B	-0-	1	1	277	2	N	-0-					61
07	434	N	283	-0-	-151 B	-0-	1	1	282	2	N	-0-					61
08	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	3	1	465	2	N	-0-					61
09	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	5	1	816	2	N	-0-					61
*10	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	6	1	811	2	N	1					62
							1	9									
11	450	N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					N	NO RPT					62

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 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
06	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	5	1	1144	2	N	1	1	1			118
							1	9									
07	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	6	1	1270	2	N	123	177	1			64
							135	9									
08	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	7	1	1275	2	N	-0-					64
09	1140	N	625	-0-	-515 B	-0-	4	1	620	2	N	1					65
							1	9									
10	1426	N	1047	-0-	-379 B	-0-	7	1	1039	2	N	1	1	1			65
							1	9									
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-					N	NO RPT					65

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. (I) GAS 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	1050	N	764	-0-	-286 B	-0-	4	1	760	2	N	-0-	1	1			91
07	1426	N	1277	-0-	-149 B	-0-	6	1	1271	2	N	-0-					91
08	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	10	1	1781	2	N	19					110
							21	9									
09	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	8	1	1207	2	N	1	1	1			110
							1	9									
10	1271	N	1229	-0-	-42 B	-0-	9	1	1218	2	N	2	1	1			111
							2	9									
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380 B	-0-					N	NO RPT					111

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. (I) GAS 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	1320	N	1247	-0-	-73 B	-0-	6	1	1241	2	N	-0-	1	1			104
07	1426	N	1003	-0-	-423 B	-0-	5	1	997	2	N	1					105
							1	9									
08	1457	N	1051	-0-	-406 B	-0-	6	1	1045	2	N	-0-	1	5			104
09	1260	N	947	-0-	-313 B	-0-	6	1	940	2	N	1					105
							1	9									
10	992	N	900	-0-	-92 B	-0-	6	1	894	2	N	-0-					105
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-					N	NO RPT					105

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. (I) GAS 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	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	5	1	1172	2	N	-0-	1	1			27
07	1364	N	1151	-0-	-213 B	-0-	6	1	1144	2	N	1					28
							1	9									
08	1395	N	1209	-0-	-186 B	-0-	7	1	1202	2	N	-0-	1	5			27
09	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	8	1	1227	2	N	2	1	1			28
							2	9									
10	1147	N	1084	-0-	-63 B	-0-	8	1	1074	2	N	2	1	1			29
							2	9									
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170 B	-0-					N	NO RPT					29

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
06	1290	N	1104	-0-	-186 B	-0-	5	1	1098	2	N	1	2	1			34
							1	9									
07	1581	N	1066	-0-	-515 B	-0-	5	1	1061	2	N	-0-					34
08	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	12	1	2154	2	N	-0-					34
09	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	10	1	1557	2	N	2	1	1			35
							2	9									
10	1054	N	1021	-0-	-33 B	-0-	7	1	1005	2	N	8	1	1			42
							9	9									
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620 B	-0-					N	NO RPT					42

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
06	1770	N	1606	-0-	-164 B	-0-	66	1	1540	2	N	-0-					23
07	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	76	1	1729	2	N	-0-					23
08	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	73	1	1585	2	N	-0-					23
09	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	69	1	1630	2	N	1					24
							1	9									
10	1798	N	1008	-0-	-790 B	-0-	41	1	949	2	N	16					40
							18	9									
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590 B	-0-					N	NO RPT					40

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
06	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	8	1	1793	2	N	1	2	1			97
							1	9									
07	1872	N	1872	-0-	-0- B	-0-	9	1	1860	2	N	3					100
							3	9									
08	1919	N	1919	-0-	-0- B	-0-	11	1	1864	2	N	40	1	1			139
							44	9									
09	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	11	1	1763	2	N	2	1	1			140
							2	9									
*10	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	14	1	1936	2	N	2	1	1			141
							2	9									
11	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					141

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
06	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	2	1	500	2	N	7	1	1			112
							8	9									
07	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	3	1	617	2	N	4					116
							4	9									
08	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	4	1	657	2	N	-0-					116
09	510	N	271	-0-	-239 B	-0-	2	1	261	2	N	7					123
							8	9									
*10	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	5	1	725	2	N	-0-					123
11	510	N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT					123

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. (I) GAS 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	1200	N	1131	-0-	-69 B	-0-	5	1	1125	2	N	1	1	1			58
							1	9									
07	1643	N	1365	-0-	-278 B	-0-	7	1	1358	2	N	-0-					58
08	1519	N	1372	-0-	-147 B	-0-	8	1	1318	2	N	42					100
							46	9									
09	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	8	1	1310	2	N	5	1	1			104
							6	9									
10	1364	N	486	-0-	-878 B	-0-	3	1	483	2	N	-0-					104
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320 B	-0-					N	NO RPT					104

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 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
06	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	7	1	1517	2	N	1	1	1			113
							1	9									
07	1705	N	1525	-0-	-180 B	-0-	7	1	1518	2	N	-0-					113
08	1860	N	1632	-0-	-228 B	-0-	9	1	1605	2	N	16	1	1			128
							18	9									
09	1530	N	1510	-0-	-20 B	-0-	10	1	1498	2	N	2	1	1			129
							2	9									
*10	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	10	1	1474	2	N	42	1	1			170
							46	9									
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590 B	-0-					N	NO RPT					170

HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	4	1	832	2	N	-0-	1	1			100
07	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	5	1	972	2	N	1					101
							1	9									
08	589	N	406	-0-	-183 B	-0-	2	1	404	2	N	-0-	1	5			100
09	840	N	339	-0-	-501 B	-0-	2	1	337	2	N	-0-					100
10	992	N	323	-0-	-669 B	-0-	2	1	320	2	N	1					101
							1	9									
11	390	N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-					N	NO RPT					101

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. (I) GAS 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	1230	N	848	-0-	-382 B	-0-	4	1	843	2	N	1	1	1			56
							1	9									
07	1054	N	919	-0-	-135 B	-0-	4	1	907	2	N	7					63
							8	9									
08	1333	N	934	-0-	-399 B	-0-	5	1	885	2	N	40					103
							44	9									
09	840	N	807	-0-	-33 B	-0-	5	1	802	2	N	-0-					103
*10	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	7	1	941	2	N	1					104
							1	9									
11	900	N	NO RPT	-0-	-900 B	-0-					N	NO RPT					104

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
06	2250	N	1686	-0-	-564 B	-0-	170	1	1495	2	N	19					43
							21	9									
07	1922	N	1639	-0-	-283 B	-0-	165	1	1461	2	N	12	44	1			11
							13	9									
08	2224	N	2224	-0-	-0- B	-0-	183	1	2041	2	N	-0-					11
09	1680	N	1644	-0-	-36 B	-0-	176	1	1467	2	N	1					12
							1	9									
10	1643	N	1316	-0-	-327 B	-0-	161	1	1143	2	N	11					23
							12	9									
11	2160	N	NO RPT	-0-	-2160 B	-0-					N	NO RPT					23

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
06	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	168	1	1482	2	N	19					41
							21	9									
07	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	156	1	1387	2	N	12	42	1			11
							13	9									
08	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	113	1	1266	2	N	-0-					11
09	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	166	1	1384	2	N	1					12
							1	9									
*10	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	155	1	1102	2	N	11					23
							12	9									
11	660	N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-					N	NO RPT					23

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	8	1	1734	2	N	1	2	1			48
							1	9									
07	2015	N	1765	-0-	-250 B	-0-	9	1	1756	2	N	-0-					48
08	2139	N	1788	-0-	-351 B	-0-	10	1	1777	2	N	1	1	1			48
							1	9									
09	1740	N	875	-0-	-865 B	-0-	6	1	869	2	N	-0-					48
*10	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	15	1	2132	2	N	3	1	1			50
							3	9									
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740 B	-0-					N	NO RPT					50

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
06	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	3	1	665	2	N	-0-	1	1			60
07	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	3	1	511	2	N	1					61
							1	9									
08	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	3	1	546	2	N	-0-					61
09	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	4	1	635	2	N	-0-					61
*10	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	5	1	689	2	N	-0-					61
11	210	N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					61

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
06	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	220	1	1933	2	N	19					43
							21	9									
07	2263	N	1961	-0-	-302 B	-0-	197	1	1751	2	N	12	44	1			11
							13	9									
08	2387	N	2006	-0-	-381 B	-0-	165	1	1841	2	N	-0-					11
09	2509	N	2509	-0-	-0- B	-0-	268	1	2240	2	N	1					12
							1	9									
*10	2475	N	2475	-0-	-0- B	-0-	304	1	2159	2	N	11					23
							12	9									
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950 B	-0-					N	NO RPT					23

MCELROY "A" 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
10	14B2 EXT		58	-0-	58 B	58	58	2			N	-0-					97
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	58					N	NO RPT					97

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
06	4950	X	4765	-0-	-185 B	-0-	196	1	4569	2	N	-0-					18
07	5115	X	4754	-0-	-361 B	-0-	200	1	4554	2	N	-0-					18
08	DLQ G-10		5136	-0-	5136 B	5136	227	1	4909	2	N	-0-					18
09	DLQ G-10		5347	-0-	5347 B	10483	219	1	5128	2	N	-0-	3	5			15
10	DLQ G-10		5263	-0-	5263 B	15746	217	1	5043	2	N	3					18
							3	9									
11	2640	X	NO RPT	-0-	-2640 B	13106					N	NO RPT					18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	77	1	1807	2	N	5					37
							6	9									
07	2046	N	1838	-0-	-208 B	-0-	77	1	1761	2	N	-0-					37
08	1767	N	1766	-0-	-1 B	-0-	78	1	1688	2	N	-0-					37
09	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	77	1	1810	2	N	10					47
							11	9									
*10	1993	N	1993	-0-	-0- B	-0-	79	1	1844	2	N	64					111
							70	9									
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710 B	-0-					N	NO RPT					111

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
06	2546	N	2546	-0-	-0- B	-0-	260	1	2286	2	N	-0-					-0-
07	3177	X	3177	-0-	-0- B	-0-	322	1	2855	2	N	-0-					-0-
08	5368	X	5368	-0-	-0- B	-0-	442	1	4926	2	N	-0-					-0-
09	2767	N	2767	-0-	-0- B	-0-	296	1	2471	2	N	-0-					-0-
*10	2811	X	2811	-0-	-0- B	-0-	347	1	2464	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	NO RPT	-0-	-2310 B	-0-					N	NO RPT					-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
06	3450	X	3308	-0-	-142 B	-0-	136	1	3172	2	N	-0-					14
07	3565	X	3220	-0-	-345 B	-0-	135	1	3085	2	N	-0-					14
08	DLQ G-10		3064	-0-	3064 B	3064	136	1	2928	2	N	-0-					14
09	DLQ G-10		3357	-0-	3357 B	6421	137	1	3218	2	N	2					16
							2	9									
10	DLQ G-10		4379	-0-	4379 B	10800	181	1	4196	2	N	2					18
							2	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	10800					N	NO RPT					18

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
06	1350	N	1237	-0-	-113 B	-0-	5	1	1083	2	N	135	179	1			41
							149	9									
07	1798	N	1512	-0-	-286 B	-0-	7	1	1505	2	N	-0-					41
08	1643	N	1134	-0-	-509 B	-0-	6	1	1127	2	N	1	1	1			41
							1	9									
09	1230	N	958	-0-	-272 B	-0-	6	1	951	2	N	1					42
							1	9									
10	1519	N	1030	-0-	-489 B	-0-	7	1	1017	2	N	5	1	1			46
							6	9									
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110 B	-0-					N	NO RPT					46

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
06	72510	X	41734	-0-	-30776 B	-0-	179	1	39859	2	N	1542	1436	1			212
							1696	9									
07	67704	X	40329	-0-	-27375 B	-0-	184	1	38569	2	N	1433	1561	1			84
							1576	9									
08	DLQ G-10		37142	-0-	37142 B	37142	198	1	35513	2	N	1301	1192	1			193
							1431	9									
09	DLQ G-10		38260	-0-	38260 B	75402	237	1	36873	2	N	1045	1056	1			182
							1150	9									
10	DLQ G-10		40356	-0-	40356 B	115758	277	1	38928	2	N	1046	1013	1			215
							1151	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	115758					N	NO RPT					215

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31350	X	28296	-0-	-3054 B	-0-	1157	1	27018	2	N	110					157
							121	9									
07	32395	X	26486	-0-	-5909 B	-0-	1107	1	25281	2	N	89	177	1			69
							98	9									
08	32395	X	24283	-0-	-8112 B	-0-	1073	1	23163	2	N	43					112
							47	9									
09	31350	X	24872	-0-	-6478 B	-0-	1012	1	23736	2	N	113	177	1			48
							124	9									
10	32395	X	23966	-0-	-8429 B	-0-	987	1	22932	2	N	43					91
							47	9									
11	28290	X	NO RPT	-0-	-28290 B	-0-					N	NO RPT					91

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

06	141720	X	61624	-0-	-80096 B	-0-	61332	2	292	9	N	265	433	1	8	8	153
07	117180	X	57620	-0-	-59560 B	-0-	57349	2	271	9	N	246	189	1			210
08	98890	X	52152	-0-	-46738 B	-0-	51866	2	286	9	N	260	303	1			167
09	77070	X	47283	-0-	-29787 B	-0-	46940	2	343	9	N	312	299	1			180
10	73129	X	43825	-0-	-29304 B	-0-	43536	2	289	9	N	263	301	1			142
11	61620	X	NO RPT	-0-	-61620 B	-0-					N	NO RPT					142

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543

06	375060	X	144464	-0-	-230596 B	-0-	142342	2	2122	9	N	1929	2134	1	15	8	269
07	259780	X	133191	-0-	-126589 B	-0-	131430	2	1761	9	N	1601	1494	1			376
08	225649	X	120726	-0-	-104923 B	-0-	119091	2	1635	9	N	1486	1567	1			295
09	188850	X	107677	-0-	-81173 B	-0-	106130	2	1547	9	N	1406	1197	1			504
10	168733	X	98468	-0-	-70265 B	-0-	97167	2	1301	9	N	1183	1206	1			481
11	144450	X	NO RPT	-0-	-144450 B	-0-					N	NO RPT					481

NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052

07	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	74579	X	NO RPT	-0-	-74579 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	131610	X	NO RPT	-0-	-131610 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	135997	X	NO RPT	-0-	-135997 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	131610	X	NO RPT	-0-	-131610 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071

08	64634	X	NO RPT	-0-	-64634 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	114060	X	NO RPT	-0-	-114060 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	117862	X	NO RPT	-0-	-117862 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	114060	X	NO RPT	-0-	-114060 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

06	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	496	2	83	9	N	75					112
07	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	431	2	21	9	N	19					131
08	682	N	541	-0-	-141 B	-0-	529	2	12	9	N	11					142
09	570	N	152	-0-	-418 B	-0-	145	2	7	9	N	6	1	8			147
10	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1148	2	69	9	N	63					210
*11	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	586	2	28	9	N	25	162	1			73

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
06	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					155
07	155	N	10	-0-	-145 B	-0-	8	2	2	9	N	2					157
08	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	309	2	9	9	N	8					165
09	240	N	168	-0-	-72 B	-0-	166	2	2	9	N	2	1	8			166
10	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	125	2	1	9	N	1					167
*11	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	379	2	2	9	N	2					169

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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
10	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			Y	-0-					9
*11	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			Y	-0-					9

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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-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
06	2580	X	2321	-0-	-259 B	-0-	2320	2	1	9	Y	1					27
07	2930	X	2930	-0-	-0- B	-0-	2928	2	2	9	Y	2					29
08	2829	N	2829	-0-	-0- B	-0-	2827	2	2	9	Y	2					31
09	2739	N	2739	-0-	-0- B	-0-	2737	2	2	9	Y	2					33
10	2449	N	2318	-0-	-131 B	-0-	2317	2	1	9	Y	1					34
11	2370	N	2260	-0-	-110 B	-0-	2259	2	1	9	Y	1					35

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
06	810	N	76	-0-	-734 B	-0-	76	3			Y	-0-					11
07	279	N	208	-0-	-71 B	-0-	208	3			Y	-0-					11
08	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			Y	-0-					11
09	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			Y	-0-					11
10	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	507	3	1	9	Y	1					12
*11	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			Y	-0-					12

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
06	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	1645	3	3	9	Y	3					7
07	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	1677	3	1	9	Y	1					8
08	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	3			Y	-0-					8
09	1260	N	783	-0-	-477 B	-0-	783	3			Y	-0-					8
10	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	2131	3	31	9	Y	28					36
11	1260	N	1245	-0-	-15 B	-0-	1245	3			Y	-0-					36

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
06	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	2			Y	-0-					11
07	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067	2			Y	-0-					11
08	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	2			Y	-0-					11
09	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920	2			Y	-0-					11
10	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	2			Y	-0-					11
*11	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	2			Y	-0-					11

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
06	480	N	374	-0-	-106 B	-0-	372	3	2	9	Y	2					8
07	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	652	3	1	9	Y	1					9
08	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3			Y	-0-					9
09	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			Y	-0-					9
10	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	889	3	36	9	Y	33					42
11	600	N	579	-0-	-21 B	-0-	579	3			Y	-0-					42

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
06	90	N	65	-0-	-25 B	-0-	65	3			Y	-0-					1
07	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			Y	-0-					1
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					1
09	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			Y	-0-					1
10	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			Y	-0-					1
*11	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			Y	-0-					1

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
06	690	N	653	-0-	-37 B	-0-	652	3	1	9	Y	1					7
07	713	N	699	-0-	-14 B	-0-	699	3			Y	-0-					7
08	837	N	614	-0-	-223 B	-0-	614	3			Y	-0-					7
09	660	N	636	-0-	-24 B	-0-	636	3			Y	-0-					7
10	713	N	651	-0-	-62 B	-0-	645	3	6	9	Y	5					12
*11	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			Y	-0-					12

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
06	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	1442	3	10	9	Y	9					18
07	1395	N	1364	-0-	-31 B	-0-	1362	3	2	9	Y	2					20
08	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	3			Y	-0-					20
09	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	3			Y	-0-					20
10	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1393	3	66	9	Y	60					80
*11	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	3			Y	-0-					80

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
06	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	1466	3	1	9	Y	1					1
07	1085	N	847	-0-	-238 B	-0-	847	3			Y	-0-					1
08	2170	N	728	-0-	-1442 B	-0-	728	3			Y	-0-					1
09	1470	N	457	-0-	-1013 B	-0-	457	3			Y	-0-					1
10	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	1247	3	7	9	Y	6					7
11	690	N	642	-0-	-48 B	-0-	642	3			Y	-0-					7

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
06	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1591	3	1	9	Y	1					6
07	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	1559	3	3	9	Y	3					9
08	1891	N	1538	-0-	-353 B	-0-	1537	3	1	9	Y	1	5	1			5
09	1590	N	1144	-0-	-446 B	-0-	1144	3			Y	-0-					5
10	1550	N	1503	-0-	-47 B	-0-	1503	3			Y	-0-					5
*11	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	1957	3	1	9	Y	1					6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
06	1170	N	1136	-0-	-34 B	-0-	1129	2	7	9	Y	6					110
07	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	1328	2	3	9	Y	3					113
08	1178	N	1161	-0-	-17 B	-0-	1161	2			Y	-0-	96	1			17
09	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1202	2	3	9	Y	3					20
10	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	2			Y	-0-					20
*11	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1183	2	3	9	Y	3					23

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
06	1050	N	1030	-0-	-20 B	-0-	1019	3	11	9	Y	10					10
07	1240	N	1103	-0-	-137 B	-0-	1101	3	2	9	Y	2					12
08	1085	N	1053	-0-	-32 B	-0-	1053	3			Y	-0-					12
09	1020	N	829	-0-	-191 B	-0-	829	3			Y	-0-					12
10	1116	N	585	-0-	-531 B	-0-	548	3	37	9	Y	34					46
11	1020	N	418	-0-	-602 B	-0-	418	3			Y	-0-					46

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
06	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-					51
07	2914	N	838	-0-	-2076 B	-0-	838	3			N	-0-					51
08	2766	N	2766	-0-	-0- B	-0-	2766	3			N	-0-					51
09	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3			N	-0-					51
10	837	N	491	-0-	-346 B	-0-	491	3			N	-0-					51
11	2670	N	-0-	-0-	-2670 B	-0-					N	-0-					51

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
06	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15 B	-0-	45	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
06	1950	N	1570	-0-	-380 B	-0-	1502	3	68	9	Y	62	69	1			27
07	1891	N	1791	-0-	-100 B	-0-	1716	3	75	9	Y	68					95
08	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	1645	3	22	9	Y	20	40	1			75
09	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	1632	3	37	9	Y	34	34	1			75
*10	1798	N	1785	-0-	-13 B	-0-	1713	3	72	9	Y	65	63	1			77
*11	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	3			Y	-0-					77

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
06	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	712	3	1	9	Y	1					1
07	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3			Y	-0-					1
08	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			Y	-0-					1
09	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			Y	-0-					1
10	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	748	3	9	9	Y	8					9
*11	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			Y	-0-					9

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
06	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			Y	-0-					6
07	1736	N	237	-0-	-1499 B	-0-	236	3	1	9	Y	1					7
08	2201	X	207	-0-	-1994 B	-0-	207	3			Y	-0-	1	1			6
09	2130	X	391	-0-	-1739 B	-0-	391	3			Y	-0-					6
10	806	X	204	-0-	-602 B	-0-	204	3			Y	-0-					6
11	420	X	408	-0-	-12 B	-0-	408	3			Y	-0-					6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
06	1650	N	1052	-0-	-598 B	-0-	1052	3			Y	-0-	41	1			39
07	1333	N	1110	-0-	-223 B	-0-	1070	3	40	9	Y	36					75
08	1085	N	1077	-0-	-8 B	-0-	1065	3	12	9	Y	11	22	1			64
09	1050	N	948	-0-	-102 B	-0-	930	3	18	9	Y	16	16	1			64
*10	1116	N	1094	-0-	-22 B	-0-	1057	3	37	9	Y	34	33	1			65
11	1050	N	907	-0-	-143 B	-0-	904	3			Y	-0-					65

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
06	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	3			N	-0-					12
07	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	3			N	-0-					12
08	1302	N	535	-0-	-767 B	-0-	535	3			N	-0-					12
09	1500	N	404	-0-	-1096 B	-0-	404	3			N	-0-					12
10	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	3			N	-0-					12
*11	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	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
06	1470	N	1427	-0-	-43 B	-0-	1424	3	3	9	Y	3					16
07	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	1670	3	1	9	Y	1					17
08	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	3			Y	-0-					17
09	1410	N	1358	-0-	-52 B	-0-	1358	3			Y	-0-					17
10	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	1483	3	21	9	Y	19					36
11	1410	N	1302	-0-	-108 B	-0-	1302	3			Y	-0-					36

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
06	2370	X	1625	-0-	-745 B	-0-	1625	3			N	-0-					52
07	2449	X	1405	-0-	-1044 B	-0-	1333	3	72	9	N	65	97	1			20
08	2449	X	1992	-0-	-457 B	-0-	1992	3			N	-0-					20
09	2370	X	1477	-0-	-893 B	-0-	1405	3	72	9	N	65					85
10	2170	X	1517	-0-	-653 B	-0-	1517	3			N	-0-					85
11	1920	X	1180	-0-	-740 B	-0-	1180	3			N	-0-					85

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
06	1500	N	1394	-0-	-106 B	-0-	1394	2			Y	-0-					9
07	1676	N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676	2			Y	-0-					9
08	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	2			Y	-0-					9
09	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	2			Y	-0-					9
10	1643	N	1639	-0-	-4 B	-0-	1639	2			Y	-0-					9
*11	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1597	2	6	9	Y	5					14

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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
*11	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			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
06	3690	X	2559	-0-	-1131 B	-0-	2559	3			N	-0-					145
07	3280	X	3280	-0-	-0- B	-0-	3237	3	43	9	N	39	92	1			92
08	3534	X	2639	-0-	-895 B	-0-	2639	3			N	-0-					92
09	3420	X	2539	-0-	-881 B	-0-	2539	3			N	-0-					92
10	3534	X	2675	-0-	-859 B	-0-	2675	3			N	-0-					92
11	3180	X	2311	-0-	-869 B	-0-	2311	3			N	-0-					92

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
06	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					28
07	899	N	141	-0-	-758 B	-0-	141	2			N	-0-					28
08	775	N	752	-0-	-23 B	-0-	752	2			N	-0-					28
09	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					28
10	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					28
11	720	N	128	-0-	-592 B	-0-	128	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
06	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	2			N	-0-					146
07	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	2			N	-0-					146
08	1054	N	912	-0-	-142 B	-0-	912	2			N	-0-					146
09	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	2			N	-0-					146
*10	1209	N	1053	-0-	-156 B	-0-	1045	2	8	9	N	7					153
11	870	N	601	-0-	-269 B	-0-	601	2			N	-0-					153

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
06	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-	2039	3	4	9	Y	4					14
07	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	1681	3	12	9	Y	11					25
08	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1587	3	2	9	Y	2	19	1			8
09	2040	N	1494	-0-	-546 B	-0-	1494	3			Y	-0-					8
10	1844	N	1844	-0-	-0- B	-0-	1844	3			Y	-0-					8
*11	2050	N	2050	-0-	-0- B	-0-	2046	3	4	9	Y	4					12

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
06	1920	N	1725	-0-	-195 B	-0-	1725	3			Y	-0-					3
07	2170	N	1167	-0-	-1003 B	-0-	1167	3			Y	-0-					3
08	2170	X	1208	-0-	-962 B	-0-	1208	3			Y	-0-					3
09	2100	X	928	-0-	-1172 B	-0-	928	3			Y	-0-					3
10	1798	X	982	-0-	-816 B	-0-	982	3			Y	-0-					3
11	1740	X	1005	-0-	-735 B	-0-	1005	3			Y	-0-					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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13
*11	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			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
06	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	1631	3	9	9	Y	8					13
07	1488	N	1481	-0-	-7 B	-0-	1452	3	29	9	Y	26					39
08	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	1554	3	12	9	Y	11	50	1			-0-
09	1650	N	1504	-0-	-146 B	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-
10	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	3			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1421	-0-	-109 B	-0-	1413	3	8	9	Y	7					7

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
06	3000	X	2155	-0-	-845 B	-0-	2154	3	1	9	Y	1					21
07	3100	X	2535	-0-	-565 B	-0-	2531	3	4	9	Y	4					25
08	2480	N	2076	-0-	-404 B	-0-	2075	3	1	9	Y	1	6	1			20
09	2195	N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195	3			Y	-0-					20
10	2542	N	2520	-0-	-22 B	-0-	2520	3			Y	-0-					20
*11	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	2202	3	1	9	Y	1					21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
06	3360	X	3360	-0-	-0- B	-0-	3358	3	2	9	Y	2					9
07	2964	X	2964	-0-	-0- B	-0-	2958	3	6	9	Y	5					14
08	3689	X	3236	-0-	-453 B	-0-	3235	3	1	9	Y	1	10	1			5
09	3390	X	3124	-0-	-266 B	-0-	3124	3			Y	-0-					5
10	3472	X	2528	-0-	-944 B	-0-	2528	3			Y	-0-					5
11	3360	X	3301	-0-	-59 B	-0-	3299	3	2	9	Y	2					7

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
06	3210	X	2812	-0-	-398 B	-0-	2812	3			Y	-0-					7
07	3317	X	2378	-0-	-939 B	-0-	2378	3			Y	-0-					7
08	2945	X	2365	-0-	-580 B	-0-	2365	3			Y	-0-					7
09	2820	X	2524	-0-	-296 B	-0-	2524	3			Y	-0-					7
10	2914	X	1984	-0-	-930 B	-0-	1984	3			Y	-0-					7
11	2820	X	1957	-0-	-863 B	-0-	1957	3			Y	-0-					7

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
06	2070	N	1373	-0-	-697 B	-0-	1371	3	2	9	Y	2					11
07	2325	N	1841	-0-	-484 B	-0-	1831	3	10	9	Y	9					20
08	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	1814	3	2	9	Y	2	16	1			6
09	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791	3			Y	-0-					6
10	1829	N	1734	-0-	-95 B	-0-	1734	3			Y	-0-					6
*11	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	1808	3	2	9	Y	2					-0-

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
06	2929	X	2929	-0-	-0- B	-0-	2928	3	1	9	Y	1					8
07	2816	X	2816	-0-	-0- B	-0-	2810	3	6	9	Y	5					13
08	2976	X	2574	-0-	-402 B	-0-	2573	3	1	9	Y	1	8	1			6
09	2880	X	2776	-0-	-104 B	-0-	2776	3			Y	-0-					6
10	2976	X	2799	-0-	-177 B	-0-	2799	3			Y	-0-					6
11	2880	X	2611	-0-	-269 B	-0-	2610	3	1	9	Y	1					7

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
06	2130	X	1676	-0-	-454 B	-0-	1607	3	69	9	Y	63	70	1			17
07	2201	X	1595	-0-	-606 B	-0-	1531	3	64	9	Y	58					75
08	2201	X	1467	-0-	-734 B	-0-	1448	3	19	9	Y	17	34	1			58
09	2040	X	1187	-0-	-853 B	-0-	1162	3	25	9	Y	23	23	1			58
10	1758	X	1758	-0-	-0- B	-0-	1691	3	67	9	Y	61	60	1			59
11	1680	X	1406	-0-	-274 B	-0-	1406	3			Y	-0-					59

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
06	1140	X	489	-0-	-651 B	-0-	489	3			Y	-0-					1
07	1178	X	470	-0-	-708 B	-0-	470	3			Y	-0-					1
08	527	N	378	-0-	-149 B	-0-	378	3			Y	-0-					1
09	480	N	309	-0-	-171 B	-0-	309	3			Y	-0-					1
10	465	N	322	-0-	-143 B	-0-	322	3			Y	-0-					1
11	360	N	215	-0-	-145 B	-0-	215	3			Y	-0-					1

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
06	870	N	613	-0-	-257 B	-0-	613	3			Y	-0-					20
07	1147	N	703	-0-	-444 B	-0-	703	3			Y	-0-					20
08	1085	N	777	-0-	-308 B	-0-	777	3			Y	-0-					20
09	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			Y	-0-					20
10	713	N	701	-0-	-12 B	-0-	700	3	1	9	Y	1					21
11	750	N	540	-0-	-210 B	-0-	540	3			Y	-0-					21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
06	360	N	139	-0-	-221 B	-0-	139	3			Y	-0-					1
07	1023	N	199	-0-	-824 B	-0-	199	3			Y	-0-					1
08	651	N	190	-0-	-461 B	-0-	190	3			Y	-0-					1
09	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	183	3	7	9	Y	6					7
10	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			Y	-0-					7
11	180	N	129	-0-	-51 B	-0-	129	3			Y	-0-					7

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
06	2170	N	2170	-0-	-0- B	-0-	2170	3			Y	-0-	4	1			47
07	2480	N	2201	-0-	-279 B	-0-	2198	3	3	9	Y	3					50
08	2129	N	2129	-0-	-0- B	-0-	2128	3	1	9	Y	1	2	1			49
09	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	2099	3	2	9	Y	2	2	1			49
10	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	2165	3	3	9	Y	3	3	1			49
*11	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951	3			Y	-0-					49

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
06	1260	N	986	-0-	-274 B	-0-	983	2	3	9	Y	3					45
07	1271	N	949	-0-	-322 B	-0-	945	2	4	9	Y	4					49
08	1116	N	1003	-0-	-113 B	-0-	996	2	7	9	Y	6					55
09	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1162	2	6	9	Y	5					60
10	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1157	2	6	9	Y	5					65
*11	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	2			Y	-0-					65

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
06	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	3			Y	-0-					22
07	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980	3			Y	-0-					22
08	2137	N	2137	-0-	-0- B	-0-	2137	3			Y	-0-					22
09	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	3			Y	-0-					22
10	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972	3			Y	-0-					22
11	1440	N	1169	-0-	-271 B	-0-	1169	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
06	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3			Y	-0-					42
07	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	3			Y	-0-					42
08	1382	X	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	3			Y	-0-					42
09	1233	X	1233	-0-	-0- B	-0-	1232	3	1	9	Y	1					43
10	1473	X	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	3			Y	-0-					43
*11	1283	X	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	3			Y	-0-					43

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
06	1780	N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780	3			Y	-0-					83
07	1736	N	1592	-0-	-144 B	-0-	1592	3			Y	-0-					83
08	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657	3			Y	-0-					83
09	1770	N	1538	-0-	-232 B	-0-	1538	3			Y	-0-					83
10	1581	N	1531	-0-	-50 B	-0-	1531	3			Y	-0-					83
11	1590	N	1447	-0-	-143 B	-0-	1447	3			Y	-0-					83

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
06	2610	X	1336	-0-	-1274 B	-0-	1336	3			N	-0-					40
07	2697	X	1044	-0-	-1653 B	-0-	1044	3			N	-0-					40
08	7290	X	7290	-0-	-0- B	-0-	7221	3	69	9	N	63					103
09	8945	X	8945	-0-	-0- B	-0-	8904	3	41	9	N	37					140
10	8187	X	8187	-0-	-0- B	-0-	8187	3			N	-0-					140
*11	7455	X	7455	-0-	-0- B	-0-	7455	3			N	-0-					140

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
06	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3			Y	-0-					76
07	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	476	3	13	9	Y	12					88
08	17506	X	17506	-0-	-0-	B	-0-	17318	2	188	9	Y	171	259	1			-0-
09	7383	X	7383	-0-	-0-	B	-0-	7280	3	103	9	Y	94	93	1			1
10	496	X	-0-	-0-	-496	B	-0-					Y	-0-					1
11	16500	X	127	-0-	-16373	B	-0-	127	3			Y	-0-					1

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
*11	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3			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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12

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
06	14190	X	13272	-0-	-918	B	-0-	13259	3	13	9	Y	12					38
07	14663	X	13332	-0-	-1331	B	-0-	13285	3	47	9	Y	43					81
08	14415	X	12605	-0-	-1810	B	-0-	12595	3	10	9	Y	9	75	1			15
09	13950	X	12604	-0-	-1346	B	-0-	12604	3			Y	-0-					15
10	14105	X	13086	-0-	-1019	B	-0-	13086	3			Y	-0-					15
11	13260	X	12473	-0-	-787	B	-0-	12461	3	12	9	Y	11					26

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
06	13800	X	12744	-0-	-1056	B	-0-	12732	3	12	9	Y	11					33
07	14043	X	9931	-0-	-4112	B	-0-	9897	3	34	9	Y	31					64
08	13950	X	12152	-0-	-1798	B	-0-	12143	3	9	9	Y	8	70	1			2
09	13500	X	9881	-0-	-3619	B	-0-	9881	3			Y	-0-					2
10	13671	X	10198	-0-	-3473	B	-0-	10198	3			Y	-0-					2
11	12750	X	10978	-0-	-1772	B	-0-	10968	3	10	9	Y	9					11

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
06	10350	X	8312	-0-	-2038	B	-0-	8158	3	154	9	N	140	189	1			113
07	10695	X	8859	-0-	-1836	B	-0-	8719	3	140	9	N	127					240
08	10447	X	7392	-0-	-3055	B	-0-	7245	3	147	9	N	134	189	1			185
09	10110	X	8560	-0-	-1550	B	-0-	8436	3	124	9	N	113	178	1			120
10	10215	X	10215	-0-	-0-	B	-0-	10059	3	156	9	N	142	192	1			70
11	8580	X	7625	-0-	-955	B	-0-	7509	3	116	9	N	105					175

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
06	10365	X	10365	-0-	-0- B	-0-	10211	2	154	9	N	140					220
07	10323	X	8863	-0-	-1460 B	-0-	8685	3	178	9	N	162	347	1			35
08	10186	X	10186	-0-	-0- B	-0-	10062	3	124	9	N	113					148
09	10380	X	8565	-0-	-1815 B	-0-	8501	3	64	9	N	58					206
10	10726	X	9773	-0-	-953 B	-0-	9549	3	224	9	N	204	191	1			219
11	10380	X	8810	-0-	-1570 B	-0-	8810	3			N	-0-					219

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
06	5310	X	3735	-0-	-1575 B	-0-	3724	3	11	9	N	10	183	1			30
07	5487	X	3792	-0-	-1695 B	-0-	3792	3			N	-0-					30
08	4526	X	4083	-0-	-443 B	-0-	4083	3			N	-0-					30
09	4380	X	4115	-0-	-265 B	-0-	4115	3			N	-0-					30
10	4526	X	3789	-0-	-737 B	-0-	3789	3			N	-0-					30
11	3960	X	3032	-0-	-928 B	-0-	3032	3			N	-0-					30

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
06	12300	X	10417	-0-	-1883 B	-0-	10373	3	44	9	N	40					220
07	12710	X	11291	-0-	-1419 B	-0-	11086	3	205	9	N	186	381	1			25
08	12710	X	11839	-0-	-871 B	-0-	11622	3	217	9	N	197	192	1			30
09	11700	X	11280	-0-	-420 B	-0-	11129	3	151	9	N	137					167
10	11305	X	11305	-0-	-0- B	-0-	11275	3	30	9	N	27					194
11	11460	X	11336	-0-	-124 B	-0-	11226	3	110	9	N	100	193	1			101

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
06	26660	X	26660	-0-	-0- B	-0-	26271	3	389	9	N	354	380	1			96
07	25017	X	24036	-0-	-981 B	-0-	23780	3	256	9	N	233	188	1			141
08	24366	X	24295	-0-	-71 B	-0-	23780	3	515	9	N	468	381	1			228
09	26670	X	22829	-0-	-3841 B	-0-	22567	3	262	9	N	238	181	1			285
10	27559	X	22427	-0-	-5132 B	-0-	22341	3	86	9	N	78	188	1			175
11	26670	X	20605	-0-	-6065 B	-0-	20372	3	233	9	N	212	189	1			198

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
06	12930	X	6215	-0-	-6715 B	-0-	6101	3	114	9	N	104	191	1			119
07	10323	X	6495	-0-	-3828 B	-0-	6410	3	85	9	N	77					196
08	10323	X	6242	-0-	-4081 B	-0-	6165	3	77	9	N	70	190	1			76
09	9990	X	5975	-0-	-4015 B	-0-	5884	3	91	9	N	83					159
10	6541	X	3927	-0-	-2614 B	-0-	3833	3	94	9	N	85	190	1			54
*11	7402	X	7402	-0-	-0- B	-0-	7300	3	102	9	N	93					147

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
06	14010	X	8220	-0-	-5790 B	-0-	8037	3	183	9	N	166	191	1			162
07	11439	X	10285	-0-	-1154 B	-0-	10157	3	128	9	N	116	185	1			93
08	11005	X	8917	-0-	-2088 B	-0-	8722	3	195	9	N	177	191	1			79
09	10530	X	7696	-0-	-2834 B	-0-	7567	3	129	9	N	117					196
10	10292	X	8666	-0-	-1626 B	-0-	8577	3	89	9	N	81	193	1			84
11	9960	X	8339	-0-	-1621 B	-0-	8148	3	191	9	N	174	188	1			70

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH

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
06	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	483	2	116	9	N	105	176	1			124
07	496	N	338	-0-	-158 B	-0-	309	2	29	9	N	26					150
08	775	N	489	-0-	-286 B	-0-	467	2	22	9	N	20					170
09	600	N	355	-0-	-245 B	-0-	246	2	109	9	N	99	180	1			89
10	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	413	2	94	9	N	85					174
11	480	N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-					N	NO RPT					174

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
06	4140	X	3708	-0-	-432 B	-0-	3683	2	25	9	N	23	4	8			72
07	4278	X	3806	-0-	-472 B	-0-	3782	2	24	9	N	22	5	8			89
08	4185	X	3747	-0-	-438 B	-0-	3726	2	21	9	N	19	4	8			104
09	3870	X	3615	-0-	-255 B	-0-	3579	2	36	9	N	33	8	8			129
10	3937	X	3462	-0-	-475 B	-0-	3445	2	17	9	N	15					144
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720 B	-0-					N	NO RPT					144

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
06	360	N	263	-0-	-97 B	-0-	254	2	9	9	N	8					135
07	341	N	154	-0-	-187 B	-0-	148	2	6	9	N	5					140
08	434	N	94	-0-	-340 B	-0-	94	2			N	-0-					140
09	270	N	61	-0-	-209 B	-0-	60	2	1	9	N	1	1	8			140
10	155	N	98	-0-	-57 B	-0-	94	2	4	9	N	4					144
11	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					144

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
06	840	N	436	-0-	-404 B	-0-	202	1	234	2	N	-0-					65
07	775	N	470	-0-	-305 B	-0-	188	1	282	2	N	-0-					65
08	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	205	1	946	2	N	-0-					65
09	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	203	1	777	2	N	10					75
							11	9									
10	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	268	1	620	2	N	-0-					75
11	1110	N	675	-0-	-435 B	-0-	249	1	426	2	N	-0-					75

CRATON ALPHA LLC 186225

WILSON, J. B. 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
06	35790	X	26171	-0-	-9619 B	-0-	3300	1	22706	2	N	150					190
							165	9									
07	31496	X	25229	-0-	-6267 B	-0-	859	1	24108	2	N	238	191	1	20	8	217
							262	9									
08	31496	X	23671	-0-	-7825 B	-0-	882	1	22364	2	N	386	369	1	24	8	210
							425	9									
09	29760	X	23001	-0-	-6759 B	-0-	946	1	21704	2	N	319	360	1	34	8	135
							351	9									
10	28768	X	22751	-0-	-6017 B	-0-	1032	1	21380	2	N	308	368	1	25	8	50
							339	9									
11	26160	X	21283	-0-	-4877 B	-0-	1046	1	19861	2	N	342	172	1	25	8	195
							376	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CRATON ALPHA LLC //CONT.// 186225
FAIR, D. P. GU WELL #: 1H RRCID -> 277268 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	154830	X	80241	-0-	-74589 B	-0-	78736	2	1505	9	N	1368	1270	1	11	8	175
07	159991	X	75257	-0-	-84734 B	-0-	2551	1	71607	2	N	999	936	1	54	8	184
							1099	9									
08	159991	X	67390	-0-	-92601 B	-0-	2528	1	64056	2	N	733	711	1	66	8	140
							806	9									
09	128430	X	57041	-0-	-71389 B	-0-	2354	1	53980	2	N	643	558	1	81	8	144
							707	9									
10	106578	X	52279	-0-	-54299 B	-0-	2378	1	49275	2	N	569	542	1	61	8	110
							626	9									
11	80250	X	45621	-0-	-34629 B	-0-	2254	1	42770	2	N	543	382	1	61	8	210
							597	9									

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

06	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	1	1	1555	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1596	-0-	-16 B	-0-	1	1	1595	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1484	-0-	-190 B	-0-	1	1	1483	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1412	-0-	-148 B	-0-	1	1	1411	2	N	-0-					-0-
10	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	1	1	1639	2	N	-0-					-0-
*11	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	1	1	1618	2	N	-0-					-0-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

06	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	1	1	676	2	N	3					151
							3	9									
07	713	N	703	-0-	-10 B	-0-	1	1	693	2	N	8					159
							9	9									
08	744	N	687	-0-	-57 B	-0-	1	1	645	2	N	37	164	1			32
							41	9									
09	690	N	623	-0-	-67 B	-0-	1	1	614	2	N	7					39
							8	9									
10	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	1	1	712	2	N	1					40
							1	9									
*11	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	1	1	703	2	N	7					47
							8	9									

ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

06	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	1	1	777	2	N	80					142
							88	9									
07	992	N	890	-0-	-102 B	-0-	1	1	797	2	N	84	174	1			52
							92	9									
08	992	N	848	-0-	-144 B	-0-	1	1	742	2	N	95					147
							105	9									
09	870	N	792	-0-	-78 B	-0-	1	1	706	2	N	77	157	1			67
							85	9									
10	899	N	896	-0-	-3 B	-0-	1	1	819	2	N	69					136
							76	9									
*11	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	1	1	809	2	N	109	166	1			79
							120	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P. //CONT.// 288500
FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	1 34	1 9	406	2	N	31					95
07	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	1 58	1 9	416	2	N	53					148
08	589	N	433	-0-	-156 B	-0-	1 45	1 9	387	2	N	41	151	1			38
09	450	N	435	-0-	-15 B	-0-	1 66	1 9	368	2	N	60					98
10	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	1 65	1 9	427	2	N	59					157
*11	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	1 91	1 9	422	2	N	83	158	1			82

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
06	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	1 272	1 9	1183	2	N	247	319	1			138
07	1643	N	1573	-0-	-70 B	-0-	1 359	1 9	1213	2	N	326	332	1			132
08	1736	N	1500	-0-	-236 B	-0-	1 371	1 9	1128	2	N	337	337	1			132
09	1470	N	1378	-0-	-92 B	-0-	1 303	1 9	1074	2	N	275	331	1			76
10	1581	N	1462	-0-	-119 B	-0-	1 387	1 9	1074	2	N	352	342	1			86
*11	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	1 221	1 9	1231	2	N	201	166	1			121

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
06	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	50 1	1 9	1637	3	N	1	1	8			82
07	2813	N	2813	-0-	-0- B	-0-	70 7	1 9	2736	3	N	6	6	8			82
08	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	64 3	1 9	2136	3	N	3	3	8			82
09	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	51 1	1 9	1968	3	N	1	1	8			82
10	2821	N	2155	-0-	-666 B	-0-	59 8	1 9	2088	3	N	7	7	8			82
*11	2214	N	2214	-0-	-0- B	-0-	65 15	1 9	2134	3	N	14					96

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
06	2129	N	2129	-0-	-0- B	-0-	2129	2			Y	-0-					25
07	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	2			Y	-0-					25
08	2394	N	2394	-0-	-0- B	-0-	2394	2			Y	-0-					25
09	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142	2			Y	-0-					25
*10	2146	N	2146	-0-	-0- B	-0-	2140	2	6	9	Y	5	4	8			26
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920 B	-0-					Y	NO RPT					26

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
06	630	N	523	-0-	-107 B	-0-	523	2			Y	-0-					26
07	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			Y	-0-					26
08	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			Y	-0-					26
09	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	2			Y	-0-					26
*10	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			Y	-0-					26
11	600	N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-					Y	NO RPT					26

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
06	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	2			Y	-0-					20
07	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	2			Y	-0-					20
08	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	2			Y	-0-					20
09	1260	N	666	-0-	-594 B	-0-	666	2			Y	-0-					20
10	1798	N	1271	-0-	-527 B	-0-	1271	2			Y	-0-					20
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350 B	-0-					Y	NO RPT					20

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LINN OPERATING, INC. 501545
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084391 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11451 - 11493

06	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	44	1	612	2	N	-0-					107
07	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	46	1	637	2	N	-0-					107
08	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	44	1	704	2	N	-0-					107
09	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	38	1	663	2	N	-0-					107
10	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	49	1	636	2	N	-0-					107
11	720	N	619	-0-	-101 B	-0-	36	1	583	2	N	-0-					107

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 091208 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11566 - 11598

06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-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

06	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	23	1	323	2	Y	-0-					40
07	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	24	1	343	2	Y	-0-					40
08	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	17	1	271	2	Y	-0-					40
09	330	N	295	-0-	-35 B	-0-	16	1	279	2	Y	-0-					40
10	341	N	300	-0-	-41 B	-0-	21	1	279	2	Y	-0-					40
*11	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	17	1	269	2	Y	-0-					40

ODOM, JR GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097658 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12073 - 12160

06	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	97	1	1344	2	Y	3					63
							3	9									
07	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	101	1	1414	2	Y	4					67
							4	9									
08	1447	X	1447	-0-	-0- B	-0-	85	1	1359	2	Y	3					70
							3	9									
09	1440	X	1235	-0-	-205 B	-0-	67	1	1166	2	Y	2					72
							2	9									
10	1519	X	1140	-0-	-379 B	-0-	81	1	1056	2	Y	3					75
							3	9									
11	1470	X	1085	-0-	-385 B	-0-	63	1	1020	2	Y	2					77
							2	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
06	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	90	1	1255	2	N	10					177
							11	9									
07	1395	N	1378	-0-	-17 B	-0-	92	1	1286	2	N	-0-					177
08	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	79	1	1275	2	N	2					179
							2	9									
09	1350	N	1336	-0-	-14 B	-0-	71	1	1225	2	N	36					215
							40	9									
10	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	97	1	1260	2	N	29	179	1			65
							32	9									
11	1320	N	1275	-0-	-45 B	-0-	74	1	1201	2	N	-0-					65

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
06	90	N	8	-0-	-82 B	-0-	6	2	2	9	Y	2					2
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					2
09	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	3	1	58	2	Y	9					11
							10	9									
10	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					11
*11	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					11

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
06	1230	N	623	-0-	-607 B	-0-	41	1	565	2	Y	15					73
							17	9									
07	1302	N	641	-0-	-661 B	-0-	43	1	598	2	Y	-0-					73
08	961	N	614	-0-	-347 B	-0-	36	1	578	2	Y	-0-					73
09	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	45	1	773	2	Y	-0-					73
10	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	60	1	788	2	Y	-0-					73
*11	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	52	1	838	2	Y	-0-					73

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
06	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	69	1	954	2	N	-0-					17
07	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	105	1	1472	2	N	-0-					17
08	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	57	1	921	2	N	-0-					17
09	960	N	897	-0-	-63 B	-0-	49	1	848	2	N	-0-					17
10	992	N	910	-0-	-82 B	-0-	65	1	845	2	N	-0-					17
11	960	N	860	-0-	-100 B	-0-	50	1	810	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
06	1410	N	1216	-0-	-194 B	-0-	84	1	1132	2	N	-0-					175
07	1674	N	731	-0-	-943 B	-0-	49	1	682	2	N	-0-					175
08	1519	N	1207	-0-	-312 B	-0-	71	1	1136	2	N	-0-					175
09	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	86	1	1498	2	N	-0-					175
10	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	89	1	1159	2	N	-0-					175
*11	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	90	1	1445	2	N	-0-					175

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	100	1	1388	2	N	34					177
							37	9									
07	1519	N	1500	-0-	-19 B	-0-	100	1	1397	2	N	3	157	1			23
							3	9									
08	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	95	1	1518	2	N	-0-					23
09	1530	N	1467	-0-	-63 B	-0-	80	1	1387	2	N	-0-					23
10	1488	N	1466	-0-	-22 B	-0-	104	1	1362	2	N	-0-					23
11	1560	N	1395	-0-	-165 B	-0-	81	1	1314	2	N	-0-					23

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
06	840	N	805	-0-	-35 B	-0-	54	1	751	2	N	-0-	125	1			17
07	899	N	836	-0-	-63 B	-0-	55	1	775	2	N	5					22
							6	9									
08	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	50	1	798	2	N	5					27
							6	9									
09	810	N	760	-0-	-50 B	-0-	41	1	716	2	N	3					30
							3	9									
10	837	N	641	-0-	-196 B	-0-	45	1	588	2	N	7					37
							8	9									
*11	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	49	1	803	2	N	5					42
							6	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 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
06	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					20
07	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					20
08	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20

WILSON, GB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 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
06	2916	X	2916	-0-	-0- B	-0-	193	1	2679	2	N	40					157
							44	9									
07	2901	X	2901	-0-	-0- B	-0-	190	1	2664	2	N	43					200
							47	9									
08	2803	X	2803	-0-	-0- B	-0-	163	1	2614	2	N	24	162	1			62
							26	9									
09	2655	X	2655	-0-	-0- B	-0-	142	1	2474	2	N	35					97
							39	9									
10	2680	X	2680	-0-	-0- B	-0-	188	1	2456	2	N	33					130
							36	9									
*11	2476	N	2476	-0-	-0- B	-0-	141	1	2299	2	N	33					163
							36	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105991 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11845 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2188	N	2188	-0-	-0-	B	-0-	148	1	2040	2	Y	-0-					-0-
07	1832	N	1832	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1710	2	Y	-0-					-0-
08	2511	X	1434	-0-	-1077	B	-0-	84	1	1350	2	Y	-0-					-0-
09	2430	X	1815	-0-	-615	B	-0-	99	1	1716	2	Y	-0-					-0-
10	2511	X	1879	-0-	-632	B	-0-	134	1	1745	2	Y	-0-					-0-
11	2190	X	1751	-0-	-439	B	-0-	104	1	1647	2	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	1092	N	1092	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1017	2	Y	2					29
								2	9									
07	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1227	2	Y	4					33
								4	9									
08	1085	N	886	-0-	-199	B	-0-	52	1	832	2	Y	2					35
								2	9									
09	1283	N	1283	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1211	2	Y	2					37
								2	9									
10	1333	N	863	-0-	-470	B	-0-	61	1	799	2	Y	3					40
								3	9									
*11	1076	N	1076	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1012	2	Y	2					42
								2	9									

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. (I) GAS 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	60	N	4	-0-	-56	B	-0-	4	1			N	-0-					37
07	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					37
08	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-					N	-0-					37
09	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	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. (I) GAS 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	1480	N	1480	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1360	2	N	20	1	1			165
								22	9									
07	1333	N	1333	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1232	2	N	12	99	1			78
								13	9									
08	1343	N	1343	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1250	2	N	14					92
								15	9									
09	960	N	860	-0-	-100	B	-0-	47	1	810	2	N	3					95
								3	9									
10	992	N	859	-0-	-133	B	-0-	61	1	792	2	N	5					100
								6	9									
11	960	N	686	-0-	-274	B	-0-	40	1	646	2	N	-0-					100

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. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	689	-0-		-31	B	-0-		46	1	634	2	N	8					32
										9	9									
07	713	N	697	-0-		-16	B	-0-		46	1	642	2	N	8					40
										9	9									
08	704	N	704	-0-		-0-	B	-0-		41	1	654	2	N	8					48
										9	9									
09	690	N	628	-0-		-62	B	-0-		34	1	584	2	N	9					57
										10	9									
10	682	N	679	-0-		-3	B	-0-		48	1	624	2	N	6					63
										7	9									
11	690	N	641	-0-		-49	B	-0-		37	1	594	2	N	9					72
										10	9									

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. 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
06	1050	N	877	-0-		-173	B	-0-		58	1	800	2	N	17					95
										19	9									
07	961	N	894	-0-		-67	B	-0-		59	1	826	2	N	8	82	1			21
										9	9									
08	921	N	921	-0-		-0-	B	-0-		53	1	847	2	N	19					40
										21	9									
09	870	N	864	-0-		-6	B	-0-		46	1	799	2	N	17					57
										19	9									
10	899	N	738	-0-		-161	B	-0-		52	1	674	2	N	11					68
										12	9									
11	900	N	726	-0-		-174	B	-0-		41	1	672	2	N	12					80
										13	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. 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
06	741	N	741	-0-		-0-	B	-0-		49	1	683	2	Y	8					12
										9	9									
07	775	N	736	-0-		-39	B	-0-		49	1	680	2	Y	6					18
										7	9									
08	773	N	773	-0-		-0-	B	-0-		45	1	722	2	Y	5					23
										6	9									
09	750	N	716	-0-		-34	B	-0-		39	1	673	2	Y	4					27
										4	9									
10	766	N	766	-0-		-0-	B	-0-		53	1	689	2	Y	22					49
										24	9									
11	750	N	714	-0-		-36	B	-0-		41	1	670	2	Y	3					52
										3	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. 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
06	900	N	872	-0-		-28	B	-0-		58	1	811	2	Y	3					24
										3	9									
07	899	N	844	-0-		-55	B	-0-		56	1	788	2	Y	-0-					24
08	855	N	855	-0-		-0-	B	-0-		50	1	803	2	Y	2					26
										2	9									
09	870	N	763	-0-		-107	B	-0-		41	1	712	2	Y	9					35
										10	9									
10	837	N	790	-0-		-47	B	-0-		56	1	734	2	Y	-0-					35
11	840	N	726	-0-		-114	B	-0-		42	1	684	2	Y	-0-					35

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	52	1	720	2	Y	15					49
							17	9									
07	713	N	565	-0-	-148 B	-0-	38	1	527	2	Y	-0-					49
08	651	N	356	-0-	-295 B	-0-	21	1	335	2	Y	-0-					49
09	780	N	187	-0-	-593 B	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					49
10	558	N	156	-0-	-402 B	-0-	11	1	145	2	Y	-0-					49
11	330	N	132	-0-	-198 B	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					49

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
06	990	N	955	-0-	-35 B	-0-	64	1	884	2	N	6					130
							7	9									
07	1085	N	819	-0-	-266 B	-0-	55	1	764	2	N	-0-					130
08	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	59	1	955	2	N	7					137
							8	9									
09	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	61	1	1065	2	N	2					139
							2	9									
10	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	81	1	1057	2	N	5					144
							6	9									
*11	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	64	1	1035	2	N	-0-					144

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. (I) GAS 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	1380	N	1342	-0-	-38 B	-0-	90	1	1244	2	N	7					137
							8	9									
07	1426	N	1371	-0-	-55 B	-0-	91	1	1270	2	N	9					146
							10	9									
08	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	81	1	1293	2	N	3					149
							3	9									
09	1350	N	1276	-0-	-74 B	-0-	69	1	1206	2	N	1	125	1			25
							1	9									
10	1364	N	1333	-0-	-31 B	-0-	95	1	1232	2	N	5					30
							6	9									
11	1320	N	1259	-0-	-61 B	-0-	73	1	1184	2	N	2					32
							2	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. (I) GAS 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	1320	N	1291	-0-	-29 B	-0-	87	1	1203	2	N	1					88
							1	9									
07	1364	N	1316	-0-	-48 B	-0-	87	1	1225	2	N	4					92
							4	9									
08	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	78	1	1247	2	N	-0-					92
09	1290	N	1232	-0-	-58 B	-0-	67	1	1164	2	N	1					93
							1	9									
10	1302	N	1223	-0-	-79 B	-0-	87	1	1134	2	N	2					95
							2	9									
11	1290	N	1154	-0-	-136 B	-0-	67	1	1085	2	N	2					97
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 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
06	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	70	1	972	2	N	-0-					105
07	992	N	826	-0-	-166 B	-0-	55	1	771	2	N	-0-					105
08	1116	N	1024	-0-	-92 B	-0-	60	1	964	2	N	-0-					105
09	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	71	1	1229	2	N	4					109
							4	9									
10	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	104	1	1354	2	N	-0-					109
*11	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	80	1	1293	2	N	-0-					109

BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

06	2220	N	2163	-0-	-57 B	-0-	145	1	2009	2	Y	8					35
							9	9									
07	2263	N	2231	-0-	-32 B	-0-	148	1	2065	2	Y	16	43	1			8
							18	9									
08	2279	N	2279	-0-	-0- B	-0-	133	1	2133	2	Y	12					20
							13	9									
09	2160	N	2118	-0-	-42 B	-0-	115	1	1989	2	Y	13					33
							14	9									
10	2232	N	2224	-0-	-8 B	-0-	158	1	2056	2	Y	9					42
							10	9									
11	2220	N	1993	-0-	-227 B	-0-	115	1	1871	2	Y	6	44	1			4
							7	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082

06	1980	N	1929	-0-	-51 B	-0-	129	1	1794	2	Y	5	30	1			11
							6	9									
07	2077	N	1905	-0-	-172 B	-0-	126	1	1765	2	Y	13					24
							14	9									
08	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	116	1	1860	2	Y	8					32
							9	9									
09	1920	N	1752	-0-	-168 B	-0-	95	1	1645	2	Y	11	30	1			13
							12	9									
10	1891	N	1486	-0-	-405 B	-0-	105	1	1373	2	Y	7					20
							8	9									
11	1920	N	1680	-0-	-240 B	-0-	97	1	1573	2	Y	9					29
							10	9									

MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804

06	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	85	1	1176	2	N	7					62
							8	9									
07	1333	N	1323	-0-	-10 B	-0-	86	1	1205	2	N	29	73	1			18
							32	9									
08	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	77	1	1230	2	N	-0-					18
09	1260	N	1243	-0-	-17 B	-0-	68	1	1175	2	N	-0-					18
10	1333	N	1301	-0-	-32 B	-0-	93	1	1208	2	N	-0-					18
11	1260	N	1249	-0-	-11 B	-0-	71	1	1161	2	N	15					33
							17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 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
06	1410	N	1119	-0-	-291 B	-0-	75	1	1044	2	N	-0-					97
07	1426	N	1322	-0-	-104 B	-0-	88	1	1234	2	N	-0-					97
08	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	79	1	1273	2	N	-0-					97
09	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	71	1	1234	2	N	-0-					97
10	1333	N	1254	-0-	-79 B	-0-	89	1	1164	2	N	1					98
							1	9									
*11	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	75	1	1216	2	N	85					183
							94	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185769 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 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	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	75	1	1042	2	N	48	1	8			177
							53	9									
07	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	75	1	1047	2	N	7	159	1			25
							8	9									
08	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	63	1	1004	2	N	-0-					25
09	1170	N	1031	-0-	-139 B	-0-	56	1	975	2	N	-0-					25
10	1116	N	1087	-0-	-29 B	-0-	77	1	1010	2	N	-0-					25
11	1020	N	989	-0-	-31 B	-0-	57	1	932	2	N	-0-					25

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
06	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	117	1	1619	2	N	23	2	1			168
							25	9									
07	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	105	1	1473	2	N	78	180	1	2	8	64
							86	9									
08	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	87	1	1404	2	N	-0-					64
09	1770	N	945	-0-	-825 B	-0-	51	1	890	2	N	4					68
							4	9									
10	1674	N	1202	-0-	-472 B	-0-	86	1	1116	2	N	-0-					68
11	1440	N	1276	-0-	-164 B	-0-	74	1	1198	2	N	4					72
							4	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
06	1380	N	1330	-0-	-50 B	-0-	89	1	1234	2	N	6					28
							7	9									
07	1364	N	1345	-0-	-19 B	-0-	89	1	1252	2	N	4					32
							4	9									
08	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	75	1	1202	2	N	-0-					32
09	1320	N	1230	-0-	-90 B	-0-	66	1	1155	2	N	8					40
							9	9									
10	1333	N	1303	-0-	-30 B	-0-	93	1	1208	2	N	2					42
							2	9									
*11	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	72	1	1170	2	N	-0-					42

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
06	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	86	1	1191	2	N	-0-					90
07	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	89	1	1239	2	N	-0-					90
08	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	81	1	1293	2	N	2					92
							2	9									
09	1290	N	1269	-0-	-21 B	-0-	69	1	1200	2	N	-0-					92
10	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	97	1	1266	2	N	-0-					92
11	1320	N	982	-0-	-338 B	-0-	57	1	925	2	N	-0-					92

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. 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
06	1470	N	1175	-0-		-295	B	-0-	78	1	1088	2	Y	8					100
									9	9									
07	1612	N	1302	-0-		-310	B	-0-	86	1	1206	2	Y	9	95	1			14
									10	9									
08	1482	N	1482	-0-		-0-	B	-0-	87	1	1391	2	Y	4					18
									4	9									
09	1311	N	1311	-0-		-0-	B	-0-	71	1	1238	2	Y	2					20
									2	9									
10	1302	N	1213	-0-		-89	B	-0-	86	1	1126	2	Y	1					21
									1	9									
11	1440	N	1318	-0-		-122	B	-0-	76	1	1233	2	Y	8					29
									9	9									

BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

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
06	1710	N	1016	-0-		-694	B	-0-	69	1	947	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1488	N	1092	-0-		-396	B	-0-	73	1	1019	2	Y	-0-					-0-
08	1378	N	1378	-0-		-0-	B	-0-	78	1	1253	2	Y	43	1	8			42
									47	9									
09	1370	N	1370	-0-		-0-	B	-0-	71	1	1241	2	Y	53					95
									58	9									
10	1747	N	1747	-0-		-0-	B	-0-	119	1	1547	2	Y	74					169
									81	9									
*11	1827	N	1827	-0-		-0-	B	-0-	101	1	1648	2	Y	71	136	1			104
									78	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2508	-0-		-402	B	-0-	168	1	2328	2	Y	11	1	1			37
									12	9									
07	3007	X	2620	-0-		-387	B	-0-	174	1	2433	2	Y	12					49
									13	9									
08	3007	X	2667	-0-		-340	B	-0-	156	1	2499	2	Y	11	2	8			58
									12	9									
09	2700	X	2482	-0-		-218	B	-0-	135	1	2343	2	Y	4	51	1			11
									4	9									
10	2635	X	2607	-0-		-28	B	-0-	184	1	2395	2	Y	25					36
									28	9									
11	2580	X	2462	-0-		-118	B	-0-	142	1	2316	2	Y	4					40
									4	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	2362	-0-		-98	B	-0-	159	1	2175	2	Y	25	1	1			55
									28	9									
07	2688	N	2688	-0-		-0-	B	-0-	175	1	2452	2	Y	55	72	1			38
									61	9									
08	2818	X	2818	-0-		-0-	B	-0-	163	1	2610	2	Y	41					79
									45	9									
09	2706	X	2706	-0-		-0-	B	-0-	147	1	2555	2	Y	4	64	1			19
									4	9									
10	2697	X	2620	-0-		-77	B	-0-	186	1	2420	2	Y	13					32
									14	9									
11	2730	X	2112	-0-		-618	B	-0-	120	1	1942	2	Y	45					77
									50	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 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
06	2350	N	2350	-0-	-0-	B	-0-	158	1	2151	2	Y	37	118	1			12
								41	9									
07	2205	N	2205	-0-	-0-	B	-0-	145	1	2035	2	Y	23					35
								25	9									
08	2630	X	2630	-0-	-0-	B	-0-	152	1	2445	2	Y	30	2	8			63
								33	9									
09	2576	X	2576	-0-	-0-	B	-0-	139	1	2418	2	Y	17					80
								19	9									
10	2712	X	2712	-0-	-0-	B	-0-	192	1	2502	2	Y	16					96
								18	9									
11	2550	X	2326	-0-	-224	B	-0-	135	1	2170	2	Y	19					115
								21	9									

ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 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
06	1106	N	1106	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1031	2	N	1					165
								1	9									
07	1186	N	1186	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1105	2	N	2					167
								2	9									
08	1159	N	1159	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1091	2	N	-0-					167
09	1206	N	1206	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1130	2	N	10	152	1			25
								11	9									
10	1246	N	1246	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1157	2	N	-0-					25
*11	1208	N	1208	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1138	2	N	-0-					25

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. (I) GAS 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	1410	N	1401	-0-	-9	B	-0-	93	1	1294	2	N	13					160
								14	9									
07	1488	N	1032	-0-	-456	B	-0-	68	1	953	2	N	10					170
								11	9									
08	1506	N	1506	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1404	2	N	14					184
								15	9									
09	1436	N	1436	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1349	2	N	8	175	1			17
								9	9									
10	1606	N	1606	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1471	2	N	20					37
								22	9									
11	1470	N	1308	-0-	-162	B	-0-	75	1	1222	2	N	10					47
								11	9									

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. (I) GAS 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	1290	N	1263	-0-	-27	B	-0-	85	1	1178	2	N	-0-					89
07	1302	N	1191	-0-	-111	B	-0-	79	1	1112	2	N	-0-					89
08	1147	N	1057	-0-	-90	B	-0-	62	1	989	2	N	5					94
								6	9									
09	1260	N	1055	-0-	-205	B	-0-	57	1	998	2	N	-0-					94
10	1445	N	1445	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1341	2	N	-0-					94
*11	1212	N	1212	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1139	2	N	-0-					94

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 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
06	2310	X	2215	-0-	-95	B	-0-	147	1	2047	2	Y	19	91	1			33
								21	9									
07	2387	X	2327	-0-	-60	B	-0-	155	1	2171	2	Y	1					34
								1	9									
08	2463	N	2463	-0-	-0-	B	-0-	144	1	2313	2	Y	5					39
								6	9									
09	2341	N	2341	-0-	-0-	B	-0-	126	1	2183	2	Y	29					68
								32	9									
10	2325	N	2027	-0-	-298	B	-0-	144	1	1879	2	Y	4					72
								4	9									
11	2370	N	2328	-0-	-42	B	-0-	133	1	2170	2	Y	23	75	1			20
								25	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 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
06	2454	X	2454	-0-	-0-	B	-0-	165	1	2286	2	N	3	2	1	2	8	161
								3	9									
07	2272	X	2272	-0-	-0-	B	-0-	152	1	2119	2	N	1					162
								1	9									
08	2541	N	2541	-0-	-0-	B	-0-	153	1	2388	2	N	-0-					162
09	2523	N	2523	-0-	-0-	B	-0-	141	1	2378	2	N	4					166
								4	9									
10	2579	N	2579	-0-	-0-	B	-0-	187	1	2389	2	N	3					169
								3	9									
11	2430	N	2326	-0-	-104	B	-0-	138	1	2186	2	N	2					171
								2	9									

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1236	-0-	-54	B	-0-	84	1	1150	2	Y	2					16
								2	9									
07	1333	N	1333	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1240	2	Y	4					20
								4	9									
08	1328	N	1328	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1247	2	Y	3	1	8			22
								3	9									
09	1262	N	1262	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1174	2	Y	18					40
								20	9									
10	1333	N	1278	-0-	-55	B	-0-	91	1	1186	2	Y	1					41
								1	9									
11	1290	N	1024	-0-	-266	B	-0-	59	1	965	2	Y	-0-					41

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1893	N	1893	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1752	2	N	14	1	1			113
								15	9									
07	2015	N	1868	-0-	-147	B	-0-	122	1	1710	2	N	33	2	8			144
								36	9									
08	1811	N	1811	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1705	2	N	-0-					144
09	1890	N	1601	-0-	-289	B	-0-	87	1	1513	2	N	1					145
								1	9									
10	1860	N	1759	-0-	-101	B	-0-	123	1	1601	2	N	32					177
								35	9									
*11	1800	N	1800	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1680	2	N	15					192
								17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. (I) GAS 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	2340	X	2069	-0-	-271 B	-0-	141	1	1919	2	Y	8	2	1			22
							9	9									
07	2418	X	1841	-0-	-577 B	-0-	123	1	1715	2	Y	3	2	8			23
							3	9									
08	1922	N	954	-0-	-968 B	-0-	56	1	897	2	Y	1					24
							1	9									
09	2070	N	1481	-0-	-589 B	-0-	80	1	1395	2	Y	5					29
							6	9									
10	1829	N	1621	-0-	-208 B	-0-	115	1	1500	2	Y	5					34
							6	9									
*11	1997	N	1997	-0-	-0- B	-0-	115	1	1870	2	Y	11					45
							12	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. (I) GAS 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	2221	N	2221	-0-	-0- B	-0-	147	1	2044	2	Y	27	1	1			87
							30	9									
07	2387	N	2233	-0-	-154 B	-0-	149	1	2084	2	Y	-0-	74	1			13
08	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	135	1	2169	2	Y	-0-					13
09	2220	N	1517	-0-	-703 B	-0-	83	1	1433	2	Y	1					14
							1	9									
10	2232	N	2216	-0-	-16 B	-0-	158	1	2054	2	Y	4					18
							4	9									
11	2220	N	1841	-0-	-379 B	-0-	107	1	1734	2	Y	-0-					18

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. (I) GAS 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	1530	N	1470	-0-	-60 B	-0-	99	1	1370	2	N	1					148
							1	9									
07	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	101	1	1410	2	N	-0-					148
08	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	89	1	1430	2	N	2					150
							2	9									
09	1470	N	1421	-0-	-49 B	-0-	77	1	1342	2	N	2					152
							2	9									
10	1519	N	1464	-0-	-55 B	-0-	104	1	1360	2	N	-0-					152
11	1470	N	1435	-0-	-35 B	-0-	83	1	1352	2	N	-0-					152

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. (I) GAS 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	2742	X	2742	-0-	-0- B	-0-	183	1	2541	2	Y	16	89	1			21
							18	9									
07	2451	X	2451	-0-	-0- B	-0-	163	1	2287	2	Y	1					22
							1	9									
08	3038	X	2832	-0-	-206 B	-0-	166	1	2665	2	Y	1					23
							1	9									
09	2872	X	2872	-0-	-0- B	-0-	156	1	2716	2	Y	-0-					23
10	2945	X	2945	-0-	-0- B	-0-	210	1	2735	2	Y	-0-					23
11	2730	N	2723	-0-	-7 B	-0-	158	1	2563	2	Y	2					25
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. (I) GAS 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	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	128	1	1772	2	Y	33	80	1			7
							36	9									
07	2077	N	1993	-0-	-84 B	-0-	131	1	1828	2	Y	31					38
							34	9									
08	2099	N	2099	-0-	-0- B	-0-	123	1	1976	2	Y	-0-					38
09	1950	N	1949	-0-	-1 B	-0-	106	1	1832	2	Y	10					48
							11	9									
10	1984	N	1899	-0-	-85 B	-0-	132	1	1715	2	Y	47					95
							52	9									
11	2040	N	1873	-0-	-167 B	-0-	107	1	1747	2	Y	17					112
							19	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. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
09	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	3	1	59	2	N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					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. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	106	1	1469	2	N	-0-	1	1			43
07	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	101	1	1407	2	N	-0-					43
08	1457	N	1399	-0-	-58 B	-0-	82	1	1317	2	N	-0-					43
09	1590	N	1477	-0-	-113 B	-0-	78	1	1352	2	N	43					86
							47	9									
10	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	108	1	1408	2	N	10					96
							11	9									
*11	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	82	1	1335	2	N	19					115
							21	9									

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
06	2378	N	2378	-0-	-0- B	-0-	157	1	2177	2	N	40					147
							44	9									
07	2356	N	2348	-0-	-8 B	-0-	156	1	2190	2	N	2					149
							2	9									
08	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	138	1	2223	2	N	1					150
							1	9									
09	2370	N	2250	-0-	-120 B	-0-	122	1	2126	2	N	2					152
							2	9									
10	2356	N	2336	-0-	-20 B	-0-	166	1	2170	2	N	-0-					152
11	2280	N	2157	-0-	-123 B	-0-	125	1	2030	2	N	2					154
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	1620	N	1606	-0-	-14 B	-0-	108	1	1498	2	N	-0-					63
07	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	109	1	1520	2	N	30					93
							33	9									
08	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	91	1	1460	2	N	-0-					93
09	1620	N	1412	-0-	-208 B	-0-	77	1	1335	2	N	-0-					93
10	1674	N	1662	-0-	-12 B	-0-	118	1	1544	2	N	-0-					93
*11	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	87	1	1422	2	N	-0-					93

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

06	1470	N	1442	-0-	-28 B	-0-	96	1	1335	2	Y	10					106
							11	9									
07	1488	N	1467	-0-	-21 B	-0-	97	1	1359	2	Y	10					116
							11	9									
08	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	86	1	1381	2	Y	18	111	1			23
							20	9									
09	1440	N	1373	-0-	-67 B	-0-	74	1	1293	2	Y	5					28
							6	9									
10	1457	N	1428	-0-	-29 B	-0-	101	1	1315	2	Y	11					39
							12	9									
11	1440	N	1364	-0-	-76 B	-0-	79	1	1278	2	Y	6					45
							7	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708

06	900	N	792	-0-	-108 B	-0-	54	1	737	2	Y	1	1	1			45
							1	9									
07	1116	N	978	-0-	-138 B	-0-	65	1	912	2	Y	1	1	8			45
							1	9									
08	899	N	898	-0-	-1 B	-0-	53	1	845	2	Y	-0-					45
09	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	49	1	849	2	Y	25					70
							28	9									
10	992	N	843	-0-	-149 B	-0-	60	1	783	2	Y	-0-					70
11	870	N	814	-0-	-56 B	-0-	47	1	765	2	Y	2					72
							2	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724

06	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	116	1	1613	2	N	2					50
							2	9									
07	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	116	1	1616	2	N	3					53
							3	9									
08	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	93	1	1488	2	N	4					57
							4	9									
09	1740	N	1704	-0-	-36 B	-0-	93	1	1610	2	N	1					58
							1	9									
10	1736	N	1732	-0-	-4 B	-0-	123	1	1603	2	N	5					63
							6	9									
*11	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	95	1	1537	2	N	2					65
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. (I) GAS 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	2490	N	2302	-0-	-188 B	-0-	154	1	2145	2	Y	3					49
							3	9									
07	2511	N	2357	-0-	-154 B	-0-	157	1	2197	2	Y	3					52
							3	9									
08	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-	140	1	2242	2	Y	-0-					52
09	2310	N	2236	-0-	-74 B	-0-	122	1	2114	2	Y	-0-					52
10	2356	N	2316	-0-	-40 B	-0-	165	1	2150	2	Y	1					53
							1	9									
11	2310	N	2119	-0-	-191 B	-0-	123	1	1994	2	Y	2					55
							2	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. (I) GAS 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	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	113	1	1528	2	Y	3	1	1			78
							3	9									
07	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	124	1	1730	2	Y	2					80
							2	9									
08	1488	N	1474	-0-	-14 B	-0-	85	1	1361	2	Y	25	2	8			103
							28	9									
09	1650	N	1194	-0-	-456 B	-0-	65	1	1129	2	Y	-0-	85	1			18
10	1860	N	1096	-0-	-764 B	-0-	78	1	1017	2	Y	1					19
							1	9									
11	1440	N	1000	-0-	-440 B	-0-	59	1	941	2	Y	-0-					19

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. (I) GAS 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	1770	N	1722	-0-	-48 B	-0-	118	1	1603	2	Y	1					66
							1	9									
07	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	116	1	1617	2	Y	8	66	1			8
							9	9									
08	1643	N	846	-0-	-797 B	-0-	49	1	794	2	Y	3					11
							3	9									
09	1710	N	1622	-0-	-88 B	-0-	88	1	1531	2	Y	3					14
							3	9									
10	1736	N	1697	-0-	-39 B	-0-	121	1	1574	2	Y	2					16
							2	9									
*11	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	93	1	1490	2	Y	3					19
							3	9									

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
06	4389	X	4389	-0-	-0- B	-0-	288	1	4006	2	Y	86	2	1			100
							95	9									
07	4433	X	4061	-0-	-372 B	-0-	270	1	3774	2	Y	15					115
							17	9									
08	4428	X	4428	-0-	-0- B	-0-	254	1	4080	2	Y	85	2	8			198
							94	9									
09	4380	X	3927	-0-	-453 B	-0-	213	1	3704	2	Y	9					207
							10	9									
10	4526	X	4190	-0-	-336 B	-0-	297	1	3878	2	Y	14	174	1			47
							15	9									
11	4380	X	2808	-0-	-1572 B	-0-	161	1	2619	2	Y	25					72
							28	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	124	1	1661	2	Y	18	2	1			132
							20	9									
07	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	125	1	1698	2	Y	5					137
							6	9									
08	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	109	1	1682	2	Y	4					141
							4	9									
09	1800	N	1703	-0-	-97 B	-0-	95	1	1582	2	Y	24	132	1			33
							26	9									
10	1829	N	1614	-0-	-215 B	-0-	118	1	1490	2	Y	5					38
							6	9									
11	1740	N	1517	-0-	-223 B	-0-	92	1	1425	2	Y	-0-					38

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

06	2310	N	1987	-0-	-323 B	-0-	133	1	1854	2	N	-0-					20
07	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	152	1	2121	2	N	-0-					20
08	2267	N	2267	-0-	-0- B	-0-	133	1	2134	2	N	-0-					20
09	2001	N	2001	-0-	-0- B	-0-	109	1	1892	2	N	-0-					20
10	2263	N	2105	-0-	-158 B	-0-	150	1	1955	2	N	-0-					20
11	2190	N	2118	-0-	-72 B	-0-	123	1	1995	2	N	-0-					20

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 195085 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11278 - 11486

06	90	N	56	-0-	-34 B	-0-	4	1	52	2	N	-0-					84
07	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	4	1	55	2	N	-0-					84
08	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	3	1	55	2	N	-0-					84
09	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	3	1	49	2	N	-0-					84
10	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	3	1	44	2	N	-0-					84
11	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	3	1	51	2	N	-0-					84

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

06	2460	X	2390	-0-	-70 B	-0-	159	1	2216	2	N	14	167	1			27
							15	9									
07	2635	X	2319	-0-	-316 B	-0-	154	1	2153	2	N	11					38
							12	9									
08	2635	X	2419	-0-	-216 B	-0-	141	1	2270	2	N	7					45
							8	9									
09	2550	X	2471	-0-	-79 B	-0-	134	1	2326	2	N	10					55
							11	9									
10	2480	X	2253	-0-	-227 B	-0-	160	1	2080	2	N	12					67
							13	9									
11	2400	X	2378	-0-	-22 B	-0-	138	1	2239	2	N	1					68
							1	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

06	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	89	1	1241	2	Y	26					59
							29	9									
07	1364	N	1310	-0-	-54 B	-0-	87	1	1223	2	Y	-0-					59
08	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	79	1	1269	2	Y	31					90
							34	9									
09	1350	N	1292	-0-	-58 B	-0-	70	1	1222	2	Y	-0-					90
10	1302	N	587	-0-	-715 B	-0-	42	1	545	2	Y	-0-	79	1			11
*11	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	79	1	1278	2	Y	25					36
							28	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	8	1	105	2	N	-0-					
07	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	12	1	171	2	N	2					35
								2	9									
08	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	9	1	137	2	N	-0-					35
09	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	9	1	154	2	N	3					38
								3	9									
10	186	N	87	-0-	-99	B	-0-	6	1	81	2	N	-0-					38
11	150	N	84	-0-	-66	B	-0-	5	1	79	2	N	-0-					38

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
06	1770	X	1463	-0-	-307	B	-0-	98	1	1365	2	Y	-0-	1	1			53
07	1736	X	1495	-0-	-241	B	-0-	100	1	1394	2	Y	1					54
								1	9									
08	1978	N	1978	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1860	2	Y	2	2	8			54
								2	9									
09	1907	N	1907	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1801	2	Y	2					56
								2	9									
10	1608	N	1608	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1492	2	Y	2					58
								2	9									
11	1920	N	1642	-0-	-278	B	-0-	94	1	1533	2	Y	14					72
								15	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
06	2263	N	2263	-0-	-0-	B	-0-	152	1	2111	2	N	-0-					110
07	2480	N	2339	-0-	-141	B	-0-	156	1	2183	2	N	-0-					110
08	2364	N	2364	-0-	-0-	B	-0-	139	1	2225	2	N	-0-					110
09	2250	N	2235	-0-	-15	B	-0-	122	1	2113	2	N	-0-					110
10	2325	N	2298	-0-	-27	B	-0-	164	1	2134	2	N	-0-					110
11	2280	N	2036	-0-	-244	B	-0-	118	1	1918	2	N	-0-					110

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
06	1500	N	1404	-0-	-96	B	-0-	94	1	1310	2	N	-0-	111	1			25
07	1550	N	1438	-0-	-112	B	-0-	96	1	1342	2	N	-0-					25
08	1442	N	1442	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1357	2	N	-0-					25
09	1410	N	1343	-0-	-67	B	-0-	73	1	1270	2	N	-0-					25
10	1426	N	1409	-0-	-17	B	-0-	100	1	1309	2	N	-0-					25
11	1410	N	1352	-0-	-58	B	-0-	78	1	1274	2	N	-0-					25

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
06	1185	N	1185	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1104	2	Y	2					58
								2	9									
07	1142	N	1142	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1055	2	Y	11					69
								12	9									
08	1699	N	1699	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1599	2	Y	-0-	69	1			-0-
09	1214	N	1214	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1148	2	Y	-0-					-0-
10	1337	N	1337	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1242	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1106	-0-	-544	B	-0-	64	1	1042	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	1410	N	1266	-0-	-144 B	-0-	84	1	1171	2	N	10					100
							11	9									
07	1364	N	1285	-0-	-79 B	-0-	85	1	1190	2	N	9					109
							10	9									
08	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	73	1	1175	2	N	8					117
							9	9									
09	1260	N	1183	-0-	-77 B	-0-	64	1	1109	2	N	9					126
							10	9									
10	1271	N	1265	-0-	-6 B	-0-	87	1	1139	2	N	35					161
							39	9									
11	1230	N	1184	-0-	-46 B	-0-	68	1	1105	2	N	10					171
							11	9									

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
06	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	112	1	1548	2	N	1	2	1			130
							1	9									
07	1798	N	1606	-0-	-192 B	-0-	107	1	1496	2	N	3	1	8			132
							3	9									
08	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	99	1	1591	2	N	-0-					132
09	1650	N	1269	-0-	-381 B	-0-	69	1	1199	2	N	1					133
							1	9									
10	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	123	1	1605	2	N	1					134
							1	9									
*11	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	96	1	1562	2	N	-0-					134

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
06	2730	X	2273	-0-	-457 B	-0-	155	1	2118	2	N	-0-					25
07	2821	X	2269	-0-	-552 B	-0-	151	1	2118	2	N	-0-					25
08	2415	N	2415	-0-	-0- B	-0-	142	1	2273	2	N	-0-					25
09	2280	N	2125	-0-	-155 B	-0-	115	1	1996	2	N	13					38
							14	9									
10	2312	N	2312	-0-	-0- B	-0-	164	1	2140	2	N	7					45
							8	9									
11	2340	N	2136	-0-	-204 B	-0-	123	1	1996	2	N	15					60
							17	9									

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
06	2564	N	2564	-0-	-0- B	-0-	173	1	2360	2	N	28	1	1			50
							31	9									
07	2555	N	2555	-0-	-0- B	-0-	169	1	2366	2	N	18					68
							20	9									
08	2356	N	2297	-0-	-59 B	-0-	133	1	2142	2	N	20	1	8			87
							22	9									
09	2370	N	2363	-0-	-7 B	-0-	127	1	2211	2	N	23					110
							25	9									
10	2449	N	2373	-0-	-76 B	-0-	167	1	2181	2	N	23					133
							25	9									
11	2220	N	2003	-0-	-217 B	-0-	119	1	1862	2	N	20					153
							22	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	90	1	1206	2	Y	-0-					15
07	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	88	1	1226	2	Y	1					16
							1	9									
08	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	75	1	1211	2	Y	2					18
							2	9									
09	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	71	1	1236	2	Y	12	21	1			9
							13	9									
10	1302	N	778	-0-	-524 B	-0-	55	1	722	2	Y	1					10
							1	9									
*11	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	75	1	1203	2	Y	5					15
							6	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524

06	1680	N	1587	-0-	-93 B	-0-	110	1	1467	2	N	9	2	1			93
							10	9									
07	1736	N	1615	-0-	-121 B	-0-	111	1	1503	2	N	1	1	8			93
							1	9									
08	1581	N	1445	-0-	-136 B	-0-	88	1	1355	2	N	2	2	8			93
							2	9									
09	1590	N	1107	-0-	-483 B	-0-	64	1	1042	2	N	1					94
							1	9									
10	1612	N	1443	-0-	-169 B	-0-	105	1	1323	2	N	14					108
							15	9									
11	1410	N	1406	-0-	-4 B	-0-	85	1	1319	2	N	2					110
							2	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

06	840	N	834	-0-	-6 B	-0-	56	1	778	2	N	-0-					43
07	868	N	821	-0-	-47 B	-0-	54	1	763	2	N	4					47
							4	9									
08	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	51	1	816	2	N	1					48
							1	9									
09	840	N	814	-0-	-26 B	-0-	44	1	770	2	N	-0-					48
10	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	61	1	800	2	N	-0-					48
11	840	N	823	-0-	-17 B	-0-	48	1	775	2	N	-0-					48

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724

06	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	87	1	1205	2	N	-0-					112
07	1395	N	1325	-0-	-70 B	-0-	88	1	1237	2	N	-0-					112
08	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	79	1	1268	2	N	-0-					112
09	1290	N	1271	-0-	-19 B	-0-	69	1	1202	2	N	-0-					112
10	1333	N	1166	-0-	-167 B	-0-	83	1	1083	2	N	-0-					112
11	1290	N	1192	-0-	-98 B	-0-	69	1	1123	2	N	-0-					112

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197458 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11272 - 11478

06	1650	X	1437	-0-	-213 B	-0-	98	1	1339	2	Y	-0-					33
07	1705	X	1438	-0-	-267 B	-0-	96	1	1340	2	Y	2	1	8			34
							2	9									
08	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	76	1	1212	2	Y	-0-					34
09	1440	N	1430	-0-	-10 B	-0-	78	1	1351	2	Y	1					35
							1	9									
10	1426	N	1352	-0-	-74 B	-0-	96	1	1255	2	Y	1					36
							1	9									
*11	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	80	1	1295	2	Y	-0-					36

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	1980	N	1627	-0-	-353 B	-0-	109	1	1516	2	Y	2					80
							2	9									
07	1922	N	1670	-0-	-252 B	-0-	111	1	1555	2	Y	4					84
							4	9									
08	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	101	1	1614	2	Y	16	87	1			13
							18	9									
09	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	88	1	1532	2	Y	4					17
							4	9									
10	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	123	1	1601	2	Y	3					20
							3	9									
11	1680	N	1633	-0-	-47 B	-0-	95	1	1538	2	Y	-0-					20

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
06	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	119	1	1651	2	N	5					145
							6	9									
07	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	126	1	1768	2	N	22					167
							24	9									
08	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	115	1	1846	2	N	2					169
							2	9									
09	1844	N	1844	-0-	-0- B	-0-	100	1	1743	2	N	1					170
							1	9									
10	1922	N	1777	-0-	-145 B	-0-	126	1	1647	2	N	4					174
							4	9									
11	1890	N	1809	-0-	-81 B	-0-	105	1	1703	2	N	1					175
							1	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2265	N	2265	-0-	-0- B	-0-	152	1	2109	2	N	4	1	1			132
							4	9									
07	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	147	1	2053	2	N	14	55	1			91
							15	9									
08	2108	N	1890	-0-	-218 B	-0-	111	1	1777	2	N	2	1	8			92
							2	9									
09	2280	N	735	-0-	-1545 B	-0-	40	1	695	2	N	-0-					92
10	2201	N	1335	-0-	-866 B	-0-	95	1	1238	2	N	2					94
							2	9									
11	1830	N	1650	-0-	-180 B	-0-	95	1	1552	2	N	3					97
							3	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197836 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11382 - 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
06	1170	N	1131	-0-	-39 B	-0-	76	1	1055	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1199	-0-	-10 B	-0-	80	1	1119	2	Y	-0-					-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	70	1	1126	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1051	-0-	-89 B	-0-	57	1	994	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1154	-0-	-55 B	-0-	82	1	1072	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1070	-0-	-100 B	-0-	62	1	1008	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 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
06	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	89	1	1221	2	Y	2					50
							2	9									
07	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	87	1	1221	2	Y	2					52
							2	9									
08	1302	N	1123	-0-	-179 B	-0-	66	1	1054	2	Y	3					55
							3	9									
09	1320	N	1197	-0-	-123 B	-0-	65	1	1131	2	Y	1					56
							1	9									
10	1302	N	1174	-0-	-128 B	-0-	84	1	1090	2	Y	-0-					56
*11	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	67	1	1075	2	Y	-0-					56

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 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
06	1530	N	1529	-0-	-1 B	-0-	103	1	1426	2	Y	-0-					25
07	1581	N	1575	-0-	-6 B	-0-	104	1	1461	2	Y	9					34
							10	9									
08	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	94	1	1503	2	Y	4					38
							4	9									
09	1530	N	1529	-0-	-1 B	-0-	83	1	1436	2	Y	9					47
							10	9									
10	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	113	1	1468	2	Y	12					59
							13	9									
*11	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	86	1	1396	2	Y	219	63	1			215
							241	9									

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 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
06	1980	N	1530	-0-	-450 B	-0-	102	1	1420	2	Y	7					59
							8	9									
07	2189	N	2189	-0-	-0- B	-0-	145	1	2026	2	Y	16					75
							18	9									
08	2036	N	2036	-0-	-0- B	-0-	119	1	1905	2	Y	11					86
							12	9									
09	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	98	1	1707	2	Y	27	88	1			25
							30	9									
10	2201	N	1993	-0-	-208 B	-0-	141	1	1842	2	Y	9					34
							10	9									
11	1980	N	1819	-0-	-161 B	-0-	105	1	1702	2	Y	11					45
							12	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 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
06	1200	N	1132	-0-	-68 B	-0-	76	1	1052	2	N	4					22
							4	9									
07	1209	N	1186	-0-	-23 B	-0-	79	1	1107	2	N	-0-					22
08	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	69	1	1111	2	N	-0-					22
09	1140	N	1110	-0-	-30 B	-0-	60	1	1047	2	N	3					25
							3	9									
10	1178	N	1170	-0-	-8 B	-0-	83	1	1085	2	N	2					27
							2	9									
11	1140	N	1121	-0-	-19 B	-0-	65	1	1056	2	N	-0-					27

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 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
06	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	112	1	1562	2	N	-0-					63
07	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	112	1	1562	2	N	-0-					63
08	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	100	1	1607	2	N	-0-					63
09	1680	N	1597	-0-	-83 B	-0-	87	1	1508	2	N	2					65
							2	9									
10	1674	N	1644	-0-	-30 B	-0-	117	1	1527	2	N	-0-					65
11	1650	N	1563	-0-	-87 B	-0-	90	1	1465	2	N	7					72
							8	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198725 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11306 - 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
06	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	126	1	1748	2	Y	-0-					16
07	2015	N	1383	-0-	-632 B	-0-	92	1	1291	2	Y	-0-					16
08	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	112	1	1806	2	Y	-0-					16
09	2175	N	2175	-0-	-0- B	-0-	118	1	2056	2	Y	1					17
							1	9									
10	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	111	1	1447	2	Y	-0-					17
11	1860	N	1663	-0-	-197 B	-0-	96	1	1559	2	Y	7					24
							8	9									

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. (I) GAS 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	2400	X	2396	-0-	-4 B	-0-	157	1	2176	2	Y	57	143	1			29
							63	9									
07	2480	X	2288	-0-	-192 B	-0-	153	1	2135	2	Y	-0-					29
08	2449	N	2449	-0-	-0- B	-0-	143	1	2299	2	Y	6					35
							7	9									
09	2400	N	2364	-0-	-36 B	-0-	125	1	2167	2	Y	65					100
							72	9									
10	2294	N	2287	-0-	-7 B	-0-	162	1	2112	2	Y	12					112
							13	9									
11	2370	N	1952	-0-	-418 B	-0-	112	1	1818	2	Y	20					132
							22	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. (I) GAS 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	1530	N	1455	-0-	-75 B	-0-	97	1	1350	2	Y	7					53
							8	9									
07	1581	N	1547	-0-	-34 B	-0-	102	1	1423	2	Y	20					73
							22	9									
08	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	91	1	1458	2	Y	5					78
							6	9									
09	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	79	1	1372	2	Y	19	87	1			10
							21	9									
10	1550	N	1497	-0-	-53 B	-0-	106	1	1387	2	Y	4					14
							4	9									
11	1500	N	1402	-0-	-98 B	-0-	81	1	1318	2	Y	3					17
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	1140	N	1104	-0-		-36	B	-0-	74	1	1024	2	Y	5					34
									6	9									
07	1147	N	887	-0-		-260	B	-0-	58	1	814	2	Y	14	41	1			7
									15	9									
08	992	N	757	-0-		-235	B	-0-	44	1	712	2	Y	1					8
									1	9									
09	1110	N	896	-0-		-214	B	-0-	46	1	802	2	Y	44					52
									48	9									
10	955	N	955	-0-		-0-	B	-0-	68	1	881	2	Y	5					57
									6	9									
*11	933	N	933	-0-		-0-	B	-0-	54	1	873	2	Y	5					62
									6	9									

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
06	1717	N	1717	-0-		-0-	B	-0-	115	1	1596	2	N	5	1	1			22
									6	9									
07	1755	N	1755	-0-		-0-	B	-0-	117	1	1631	2	N	6					28
									7	9									
08	1750	N	1750	-0-		-0-	B	-0-	103	1	1646	2	N	1	1	8			28
									1	9									
09	1586	N	1586	-0-		-0-	B	-0-	86	1	1494	2	N	5					33
									6	9									
10	1670	N	1670	-0-		-0-	B	-0-	119	1	1550	2	N	1					34
									1	9									
*11	1562	N	1562	-0-		-0-	B	-0-	88	1	1437	2	N	34					68
									37	9									

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. GAS	(I) 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	2940	X	2661	-0-		-279	B	-0-	179	1	2482	2	N	-0-					147
07	3007	X	2986	-0-		-21	B	-0-	199	1	2787	2	N	-0-					147
08	2945	X	2821	-0-		-124	B	-0-	165	1	2650	2	N	5					152
									6	9									
09	2850	X	2543	-0-		-307	B	-0-	138	1	2405	2	N	-0-					152
10	2976	X	2964	-0-		-12	B	-0-	211	1	2753	2	N	-0-					152
11	2880	X	2800	-0-		-80	B	-0-	159	1	2580	2	N	55					207
									61	9									

ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1680	N	1615	-0-		-65	B	-0-	108	1	1507	2	Y	-0-	53	1			6
07	1705	N	1662	-0-		-43	B	-0-	111	1	1551	2	Y	-0-					6
08	1700	N	1700	-0-		-0-	B	-0-	100	1	1598	2	Y	2					8
									2	9									
09	1620	N	1585	-0-		-35	B	-0-	86	1	1499	2	Y	-0-					8
10	1674	N	1620	-0-		-54	B	-0-	115	1	1505	2	Y	-0-					8
11	1650	N	1609	-0-		-41	B	-0-	93	1	1515	2	Y	1					9
									1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	1615	N	1615	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1479	2	N	27					72
								30	9									
07	1674	N	1654	-0-	-20	B	-0-	110	1	1537	2	N	6					78
								7	9									
08	1591	N	1591	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1490	2	N	7					85
								8	9									
09	1620	N	1506	-0-	-114	B	-0-	80	1	1389	2	N	34					119
								37	9									
10	1643	N	1544	-0-	-99	B	-0-	109	1	1424	2	N	10					129
								11	9									
11	1530	N	1273	-0-	-257	B	-0-	73	1	1189	2	N	10					139
								11	9									

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
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-

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
06	1639	N	1639	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1509	2	Y	19	1	1			96
								21	9									
07	1860	N	1704	-0-	-156	B	-0-	114	1	1590	2	Y	-0-	82	1			14
08	1545	N	1545	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1454	2	Y	-0-					14
09	1650	N	1646	-0-	-4	B	-0-	90	1	1555	2	Y	1	1	8			14
								1	9									
10	1717	N	1717	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1594	2	Y	1					15
								1	9									
*11	1587	N	1587	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1495	2	Y	-0-					15

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1235	-0-	-55	B	-0-	82	1	1145	2	N	7					174
								8	9									
07	1271	N	1261	-0-	-10	B	-0-	83	1	1167	2	N	10					184
								11	9									
08	1269	N	1269	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1187	2	N	7					191
								8	9									
09	1230	N	1169	-0-	-61	B	-0-	64	1	1104	2	N	1	167	1			25
								1	9									
10	1271	N	1183	-0-	-88	B	-0-	84	1	1091	2	N	7					32
								8	9									
11	1230	N	1097	-0-	-133	B	-0-	64	1	1033	2	N	-0-					32

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1880	-0-	-10	B	-0-	124	1	1724	2	N	29	1	1			119
								32	9									
07	1922	N	1897	-0-	-25	B	-0-	126	1	1770	2	N	1					120
								1	9									
08	2004	N	2004	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1847	2	N	38	1	8			157
								42	9									
09	1890	N	1830	-0-	-60	B	-0-	100	1	1729	2	N	1					158
								1	9									
10	1952	N	1952	-0-	-0-	B	-0-	137	1	1780	2	N	32					190
								35	9									
11	1950	N	1826	-0-	-124	B	-0-	104	1	1689	2	N	30					220
								33	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	110	1	1533	2	N	-0-	67	1			48
07	1736	N	1614	-0-	-122 B	-0-	108	1	1506	2	N	-0-					48
08	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	99	1	1595	2	N	-0-					48
09	1650	N	1578	-0-	-72 B	-0-	86	1	1492	2	N	-0-					48
10	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	117	1	1521	2	N	-0-					48
11	1650	N	1543	-0-	-107 B	-0-	89	1	1454	2	N	-0-					48

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1849	-0-	-161 B	-0-	124	1	1725	2	Y	-0-					37
07	2170	N	1889	-0-	-281 B	-0-	126	1	1761	2	Y	2					39
							2	9									
08	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	126	1	2020	2	Y	2					41
							2	9									
09	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	112	1	1943	2	Y	16					57
							18	9									
10	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	151	1	1964	2	Y	2					59
							2	9									
11	2070	N	1986	-0-	-84 B	-0-	115	1	1871	2	Y	-0-					59

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1685	-0-	-115 B	-0-	113	1	1568	2	Y	4					36
							4	9									
07	1798	N	1750	-0-	-48 B	-0-	116	1	1630	2	Y	4					40
							4	9									
08	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	104	1	1675	2	Y	2					42
							2	9									
09	1680	N	1411	-0-	-269 B	-0-	76	1	1312	2	Y	21					63
							23	9									
10	1736	N	1398	-0-	-338 B	-0-	99	1	1288	2	Y	10					73
							11	9									
11	1710	N	1497	-0-	-213 B	-0-	87	1	1408	2	Y	2	61	1			14
							2	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 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
06	1260	N	1022	-0-	-238 B	-0-	68	1	951	2	Y	3					48
							3	9									
07	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	85	1	1195	2	Y	2					50
							2	9									
08	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	66	1	1061	2	Y	12					62
							13	9									
09	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	58	1	1008	2	Y	7	53	1			16
							8	9									
10	1271	N	1100	-0-	-171 B	-0-	78	1	1022	2	Y	-0-					16
11	1110	N	1063	-0-	-47 B	-0-	61	1	1000	2	Y	2					18
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609

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
06	1140	N	1091	-0-	-49	B	-0-		73	1	1015	2	Y	3	1	1			91
									3	9									
07	1123	N	1123	-0-	-0-	B	-0-		75	1	1045	2	Y	3					94
									3	9									
08	1147	N	1147	-0-	-0-	B	-0-		66	1	1067	2	Y	13					107
									14	9									
09	1080	N	1068	-0-	-12	B	-0-		58	1	1008	2	Y	2	38	1			71
									2	9									
10	1116	N	1101	-0-	-15	B	-0-		77	1	1009	2	Y	14					85
									15	9									
11	1110	N	1042	-0-	-68	B	-0-		60	1	979	2	Y	3					88
									3	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

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
06	1401	N	1401	-0-	-0-	B	-0-		94	1	1301	2	Y	5					16
									6	9									
07	1428	N	1428	-0-	-0-	B	-0-		95	1	1330	2	Y	3					19
									3	9									
08	1433	N	1433	-0-	-0-	B	-0-		84	1	1343	2	Y	5					24
									6	9									
09	1410	N	1347	-0-	-63	B	-0-		73	1	1270	2	Y	4					28
									4	9									
10	1426	N	1408	-0-	-18	B	-0-		100	1	1302	2	Y	5					33
									6	9									
11	1380	N	1304	-0-	-76	B	-0-		75	1	1225	2	Y	4					37
									4	9									

MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

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
06	2550	X	2161	-0-	-389	B	-0-		145	1	2005	2	Y	10	2	1			41
									11	9									
07	2635	X	2480	-0-	-155	B	-0-		165	1	2307	2	Y	7					48
									8	9									
08	2592	N	2592	-0-	-0-	B	-0-		151	1	2418	2	Y	21	3	8			66
									23	9									
09	2472	N	2472	-0-	-0-	B	-0-		134	1	2331	2	Y	6					72
									7	9									
10	2480	N	2042	-0-	-438	B	-0-		145	1	1891	2	Y	5					77
									6	9									
11	2520	N	2022	-0-	-498	B	-0-		117	1	1904	2	Y	1					78
									1	9									

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. 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
06	1352	N	1352	-0-	-0-	B	-0-		92	1	1228	2	N	29	2	1			141
									32	9									
07	1426	N	1376	-0-	-50	B	-0-		94	1	1260	2	N	20					161
									22	9									
08	1426	N	1388	-0-	-38	B	-0-		83	1	1276	2	N	26	3	8			184
									29	9									
09	1350	N	1286	-0-	-64	B	-0-		72	1	1178	2	N	33	177	1			40
									36	9									
10	1503	N	1503	-0-	-0-	B	-0-		108	1	1349	2	N	42					82
									46	9									
*11	1369	N	1369	-0-	-0-	B	-0-		81	1	1253	2	N	32					114
									35	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	2871	N	2871	-0-	-0- B	-0-	195	1	2670	2	Y	5	1	1			20
							6	9									
07	2854	N	2854	-0-	-0- B	-0-	190	1	2663	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
08	2852	X	2650	-0-	-202 B	-0-	155	1	2495	2	Y	-0-					20
09	2880	X	2354	-0-	-526 B	-0-	128	1	2225	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
10	2976	X	2445	-0-	-531 B	-0-	174	1	2271	2	Y	-0-					20
11	2880	X	2276	-0-	-604 B	-0-	133	1	2142	2	Y	1					21
							1	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
06	1350	N	1263	-0-	-87 B	-0-	85	1	1178	2	N	-0-					42
07	1333	N	1295	-0-	-38 B	-0-	86	1	1209	2	N	-0-					42
08	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	78	1	1256	2	N	-0-					42
09	1260	N	1258	-0-	-2 B	-0-	68	1	1189	2	N	1					43
							1	9									
10	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	93	1	1216	2	N	-0-					43
11	1290	N	1280	-0-	-10 B	-0-	74	1	1200	2	N	5					48
							6	9									

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
06	1560	N	1403	-0-	-157 B	-0-	94	1	1309	2	N	-0-					72
07	1581	N	1360	-0-	-221 B	-0-	91	1	1269	2	N	-0-					72
08	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	80	1	1279	2	N	-0-					72
09	1410	N	1128	-0-	-282 B	-0-	61	1	1066	2	N	1					73
							1	9									
10	1364	N	1294	-0-	-70 B	-0-	92	1	1200	2	N	2					75
							2	9									
11	1320	N	1204	-0-	-116 B	-0-	70	1	1134	2	N	-0-					75

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
06	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	99	1	1369	2	N	5					142
							6	9									
07	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	100	1	1402	2	N	3					145
							3	9									
08	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	87	1	1399	2	N	2					147
							2	9									
09	1470	N	1402	-0-	-68 B	-0-	76	1	1323	2	N	3					150
							3	9									
10	1519	N	1477	-0-	-42 B	-0-	105	1	1370	2	N	2					152
							2	9									
11	1440	N	1382	-0-	-58 B	-0-	80	1	1300	2	N	2					154
							2	9									

ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 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	1350	N	1297	-0-	-53 B	-0-	86	1	1202	2	N	8					33
							9	9									
07	1395	N	1332	-0-	-63 B	-0-	89	1	1241	2	N	2					35
							2	9									
08	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	77	1	1239	2	N	-0-					35
09	1290	N	1034	-0-	-256 B	-0-	56	1	970	2	N	7					42
							8	9									
10	1333	N	1198	-0-	-135 B	-0-	85	1	1113	2	N	-0-					42
11	1260	N	1202	-0-	-58 B	-0-	69	1	1122	2	N	10					52
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 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
06	1620	N	1590	-0-	-30	B	-0-	107	1	1483	2	N	-0-					17
07	1674	N	1673	-0-	-1	B	-0-	108	1	1515	2	N	45					62
								50	9									
08	1606	N	1606	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1510	2	N	2					64
								2	9									
09	1590	N	1537	-0-	-53	B	-0-	84	1	1452	2	N	1					65
								1	9									
10	1674	N	1605	-0-	-69	B	-0-	114	1	1489	2	N	2					67
								2	9									
11	1560	N	1532	-0-	-28	B	-0-	89	1	1443	2	N	-0-					67

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201331 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 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
06	2365	N	2365	-0-	-0-	B	-0-	158	1	2198	2	N	8					68
								9	9									
07	2333	N	2333	-0-	-0-	B	-0-	155	1	2172	2	N	5					73
								6	9									
08	2349	N	2349	-0-	-0-	B	-0-	137	1	2202	2	N	9					82
								10	9									
09	2233	N	2233	-0-	-0-	B	-0-	121	1	2104	2	N	7					89
								8	9									
10	2351	N	2351	-0-	-0-	B	-0-	165	1	2149	2	N	34					123
								37	9									
*11	2201	N	2201	-0-	-0-	B	-0-	127	1	2065	2	N	8					131
								9	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 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
06	3240	X	3038	-0-	-202	B	-0-	204	1	2832	2	Y	2					16
								2	9									
07	3348	X	3348	-0-	-0-	B	-0-	223	1	3125	2	Y	-0-					16
08	3386	X	3386	-0-	-0-	B	-0-	198	1	3180	2	Y	7					23
								8	9									
09	3030	X	2504	-0-	-526	B	-0-	135	1	2346	2	Y	21					44
								23	9									
10	3348	X	3328	-0-	-20	B	-0-	237	1	3091	2	Y	-0-					44
11	3270	X	2920	-0-	-350	B	-0-	169	1	2751	2	Y	-0-					44

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1618	-0-	-422	B	-0-	111	1	1504	2	Y	3	1	1			12
								3	9									
07	2108	N	2087	-0-	-21	B	-0-	139	1	1947	2	Y	1	1	8			12
								1	9									
08	2024	N	2024	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1905	2	Y	-0-					12
09	1918	N	1918	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1813	2	Y	1					13
								1	9									
10	2077	N	1892	-0-	-185	B	-0-	135	1	1757	2	Y	-0-					13
11	1950	N	1882	-0-	-68	B	-0-	110	1	1772	2	Y	-0-					13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	88	1	1167	2	N	1	2	1			124
							1	9									
07	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	85	1	1188	2	N	14					138
							15	9									
08	1271	N	805	-0-	-466 B	-0-	47	1	751	2	N	6	2	8			142
							7	9									
09	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	75	1	1237	2	N	2					144
							2	9									
10	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	109	1	1391	2	N	1					145
							1	9									
*11	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	90	1	1396	2	N	2					147
							2	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1964	-0-	-46 B	-0-	132	1	1832	2	N	-0-					20
07	2015	N	1965	-0-	-50 B	-0-	130	1	1824	2	N	10					30
							11	9									
08	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	120	1	1927	2	N	17					47
							19	9									
09	1950	N	1264	-0-	-686 B	-0-	69	1	1193	2	N	2					49
							2	9									
10	2275	N	2275	-0-	-0- B	-0-	155	1	2025	2	N	86					135
							95	9									
*11	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	124	1	2019	2	N	-0-					135

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1446	-0-	-264 B	-0-	97	1	1349	2	N	-0-					40
07	1364	N	964	-0-	-400 B	-0-	64	1	900	2	N	-0-					40
08	1333	N	1241	-0-	-92 B	-0-	73	1	1167	2	N	1					41
							1	9									
09	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	82	1	1419	2	N	1					42
							1	9									
10	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	112	1	1462	2	N	-0-					42
*11	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	92	1	1499	2	N	37					79
							41	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	114	1	1559	2	Y	1					22
							1	9									
07	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	108	1	1515	2	Y	1					23
							1	9									
08	1364	N	1342	-0-	-22 B	-0-	79	1	1262	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
09	1680	N	1395	-0-	-285 B	-0-	76	1	1318	2	Y	1					24
							1	9									
10	1612	N	1139	-0-	-473 B	-0-	81	1	1058	2	Y	-0-					24
11	1290	N	1200	-0-	-90 B	-0-	70	1	1129	2	Y	1					25
							1	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. 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
06	1295	N	1295	-0-		-0-	B	-0-		89	1	1204	2	Y	2	2	1			99
										2	9									
07	1364	N	1321	-0-		-43	B	-0-		88	1	1227	2	Y	5					104
										6	9									
08	1274	N	1274	-0-		-0-	B	-0-		75	1	1197	2	Y	2	1	8			105
										2	9									
09	1290	N	1045	-0-		-245	B	-0-		57	1	986	2	Y	2					107
										2	9									
10	1333	N	1205	-0-		-128	B	-0-		86	1	1118	2	Y	1					108
										1	9									
11	1230	N	1166	-0-		-64	B	-0-		67	1	1095	2	Y	4					112
										4	9									

BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

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
06	2610	X	1926	-0-		-684	B	-0-		128	1	1785	2	Y	12	62	1			27
										13	9									
07	2887	X	2887	-0-		-0-	B	-0-		190	1	2662	2	Y	32					59
										35	9									
08	2726	X	2726	-0-		-0-	B	-0-		158	1	2544	2	Y	22	63	1			18
										24	9									
09	2523	X	2523	-0-		-0-	B	-0-		136	1	2362	2	Y	23					41
										25	9									
10	2883	X	2594	-0-		-289	B	-0-		183	1	2388	2	Y	21					62
										23	9									
11	2790	X	2306	-0-		-484	B	-0-		132	1	2150	2	Y	22					84
										24	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. 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
06	3270	X	2643	-0-		-627	B	-0-		177	1	2448	2	Y	16	2	1			112
										18	9									
07	3379	X	2736	-0-		-643	B	-0-		181	1	2534	2	Y	19					131
										21	9									
08	3131	X	3085	-0-		-46	B	-0-		180	1	2893	2	Y	11	2	8			140
										12	9									
09	3001	X	3001	-0-		-0-	B	-0-		163	1	2826	2	Y	11	120	1			31
										12	9									
10	2790	X	2079	-0-		-711	B	-0-		147	1	1912	2	Y	18					49
										20	9									
11	3000	X	1720	-0-		-1280	B	-0-		99	1	1611	2	Y	9					58
										10	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. 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
06	1943	N	1943	-0-		-0-	B	-0-		133	1	1807	2	Y	3	1	1			14
										3	9									
07	1957	N	1957	-0-		-0-	B	-0-		130	1	1826	2	Y	1	1	8			14
										1	9									
08	1860	N	1138	-0-		-722	B	-0-		67	1	1071	2	Y	-0-					14
09	1950	N	1575	-0-		-375	B	-0-		86	1	1488	2	Y	1					15
										1	9									
10	1953	N	1154	-0-		-799	B	-0-		82	1	1072	2	Y	-0-					15
*11	1557	N	1557	-0-		-0-	B	-0-		91	1	1465	2	Y	1					16
										1	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
06	2026	X	2026	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1883	2	N	3					132
								3	9									
07	2046	X	1567	-0-	-479	B	-0-	108	1	1453	2	N	5					137
								6	9									
08	2210	N	2210	-0-	-0-	B	-0-	133	1	2075	2	N	2					139
								2	9									
09	1980	N	1723	-0-	-257	B	-0-	98	1	1625	2	N	-0-					139
10	1915	N	1915	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1775	2	N	-0-					139
11	1980	N	1784	-0-	-196	B	-0-	107	1	1677	2	N	-0-					139

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
06	2669	X	2669	-0-	-0-	B	-0-	177	1	2464	2	Y	25					29
								28	9									
07	3317	X	2794	-0-	-523	B	-0-	185	1	2587	2	Y	20	41	1			8
								22	9									
08	3441	X	2740	-0-	-701	B	-0-	160	1	2571	2	Y	8					16
								9	9									
09	3330	X	2186	-0-	-1144	B	-0-	117	1	2040	2	Y	26	42	1			-0-
								29	9									
10	3100	X	2632	-0-	-468	B	-0-	185	1	2417	2	Y	27					27
								30	9									
11	2700	X	2406	-0-	-294	B	-0-	139	1	2258	2	Y	8					35
								9	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
06	1724	N	1724	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1608	2	N	-0-					54
07	1835	N	1835	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1713	2	N	-0-					54
08	1803	N	1803	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1697	2	N	-0-					54
09	1710	N	1619	-0-	-91	B	-0-	88	1	1531	2	N	-0-					54
10	1829	N	1605	-0-	-224	B	-0-	114	1	1491	2	N	-0-					54
11	1740	N	1455	-0-	-285	B	-0-	84	1	1371	2	N	-0-					54

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
06	2764	N	2764	-0-	-0-	B	-0-	189	1	2575	2	Y	-0-					-0-
07	1903	N	1903	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1772	2	Y	-0-					-0-
08	2066	N	2066	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1941	2	Y	-0-					-0-
09	2640	N	1921	-0-	-719	B	-0-	108	1	1813	2	Y	-0-					-0-
10	1950	N	1950	-0-	-0-	B	-0-	143	1	1807	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1865	-0-	-145	B	-0-	112	1	1753	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
06	2010	N	1452	-0-	-558	B	-0-	98	1	1336	2	Y	16	99	1			38
								18	9									
07	1705	N	1682	-0-	-23	B	-0-	112	1	1570	2	Y	-0-					38
08	1365	N	1365	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1284	2	Y	1					39
								1	9									
09	2134	N	2134	-0-	-0-	B	-0-	116	1	2015	2	Y	3					42
								3	9									
10	2031	N	2031	-0-	-0-	B	-0-	143	1	1868	2	Y	18					60
								20	9									
*11	1898	N	1898	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1786	2	Y	2					62
								2	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	(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
06	2310	X	2199	-0-		-111 B	-0-		147	1 6 9	2046	2	Y	5	2	1			14
07	2232	X	2216	-0-		-16 B	-0-		148	1 1 9	2067	2	Y	1	1	8			14
08	2196	N	2196	-0-		-0- B	-0-		129	1	2067	2	Y	-0-					14
09	2190	N	2061	-0-		-129 B	-0-		112	1 1 9	1948	2	Y	1					15
10	2201	N	1966	-0-		-235 B	-0-		140	1 1 9	1825	2	Y	1					16
11	2130	N	2000	-0-		-130 B	-0-		116	1	1884	2	Y	-0-					16

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	(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
06	1380	N	1336	-0-		-44 B	-0-		89	1 9 9	1238	2	Y	8	1	1			33
07	1426	N	1197	-0-		-229 B	-0-		80	1 1 9	1116	2	Y	1					34
08	1328	N	1328	-0-		-0- B	-0-		76	1 32 9	1220	2	Y	29	1	8			62
09	1892	N	1892	-0-		-0- B	-0-		101	1 35 9	1756	2	Y	32					94
10	1985	N	1985	-0-		-0- B	-0-		141	1 3 9	1841	2	Y	3					97
*11	1535	N	1535	-0-		-0- B	-0-		87	1 41 9	1407	2	Y	37					134

MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1735	N	1735	-0-		-0- B	-0-		117	1 12 9	1606	2	Y	11	2	1			32
07	1798	N	1558	-0-		-240 B	-0-		103	1 9 9	1446	2	Y	8					40
08	1914	X	1914	-0-		-0- B	-0-		111	1 23 9	1780	2	Y	21	2	8			59
09	1746	X	1746	-0-		-0- B	-0-		95	1 7 9	1644	2	Y	6					65
10	1799	X	1799	-0-		-0- B	-0-		128	1 6 9	1665	2	Y	5					70
11	1860	X	1327	-0-		-533 B	-0-		77	1 1 9	1249	2	Y	1					71

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	(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
06	3390	X	3240	-0-		-150 B	-0-		217	1 10 9	3013	2	Y	9					43
07	3503	X	3211	-0-		-292 B	-0-		213	1 13 9	2985	2	Y	12					55
08	3503	X	3382	-0-		-121 B	-0-		196	1 41 9	3145	2	Y	37	78	1			14
09	3240	X	3214	-0-		-26 B	-0-		175	1 4 9	3035	2	Y	4					18
10	3348	X	3223	-0-		-125 B	-0-		229	1 13 9	2981	2	Y	12					30
11	3270	X	2985	-0-		-285 B	-0-		173	1	2812	2	Y	-0-					30

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
06	1830	N	1632	-0-	-198	B	-0-	109	1	1516	2	N	6	2	1			110
								7	9									
07	1909	N	1909	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1780	2	N	2					112
								2	9									
08	1829	N	1766	-0-	-63	B	-0-	103	1	1661	2	N	2	2	8			112
								2	9									
09	1653	N	1653	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1560	2	N	3					115
								3	9									
10	1891	N	1661	-0-	-230	B	-0-	118	1	1541	2	N	2					117
								2	9									
11	1710	N	1632	-0-	-78	B	-0-	95	1	1537	2	N	-0-					117

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
06	2310	N	2310	-0-	-0-	B	-0-	153	1	2127	2	Y	27	1	1			85
								30	9									
07	2294	N	2294	-0-	-0-	B	-0-	153	1	2141	2	Y	-0-	81	1			4
08	2252	X	2252	-0-	-0-	B	-0-	132	1	2120	2	Y	-0-					4
09	2310	X	2101	-0-	-209	B	-0-	114	1	1987	2	Y	-0-					4
10	2387	X	2122	-0-	-265	B	-0-	151	1	1971	2	Y	-0-					4
11	2310	X	2003	-0-	-307	B	-0-	116	1	1887	2	Y	-0-					4

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
06	1517	N	1517	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1413	2	Y	1	1	1			47
								1	9									
07	1612	N	1606	-0-	-6	B	-0-	107	1	1497	2	Y	2					49
								2	9									
08	1618	N	1618	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1512	2	Y	11					60
								12	9									
09	1530	N	1514	-0-	-16	B	-0-	82	1	1425	2	Y	6	56	1			10
								7	9									
10	1612	N	1595	-0-	-17	B	-0-	114	1	1481	2	Y	-0-					10
11	1560	N	1483	-0-	-77	B	-0-	86	1	1397	2	Y	-0-					10

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
06	1801	N	1801	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1680	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1819	-0-	-41	B	-0-	121	1	1698	2	Y	-0-					-0-
08	1838	N	1838	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1730	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1671	-0-	-129	B	-0-	91	1	1580	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1820	-0-	-9	B	-0-	130	1	1690	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1720	-0-	-50	B	-0-	100	1	1620	2	Y	-0-					-0-

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
06	3360	X	2644	-0-	-716	B	-0-	177	1	2463	2	N	4					62
								4	9									
07	3472	X	3144	-0-	-328	B	-0-	208	1	2915	2	N	19					81
								21	9									
08	3472	X	3333	-0-	-139	B	-0-	195	1	3134	2	N	4	1	8			84
								4	9									
09	3240	X	3122	-0-	-118	B	-0-	170	1	2945	2	N	6					90
								7	9									
10	3254	X	3254	-0-	-0-	B	-0-	231	1	3017	2	N	5					95
								6	9									
11	3240	X	2628	-0-	-612	B	-0-	152	1	2467	2	N	8					103
								9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203822 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1393	N	1393	-0-		-0-	B	-0-	96	1	1297	2	Y	-0-					44
07	1643	N	1486	-0-		-157	B	-0-	99	1	1386	2	Y	1					45
									1	9									
08	1353	N	1353	-0-		-0-	B	-0-	79	1	1272	2	Y	2					47
									2	9									
09	1380	N	376	-0-		-1004	B	-0-	20	1	342	2	Y	13	43	1			17
									14	9									
10	1488	N	1449	-0-		-39	B	-0-	103	1	1345	2	Y	1					18
									1	9									
11	1320	N	757	-0-		-563	B	-0-	45	1	712	2	Y	-0-					18

MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2118	N	2118	-0-		-0-	B	-0-	142	1	1970	2	Y	5	1	1			122
									6	9									
07	2046	N	1980	-0-		-66	B	-0-	131	1	1828	2	Y	19	134	1			7
									21	9									
08	2081	N	2081	-0-		-0-	B	-0-	122	1	1958	2	Y	1	1	8			7
									1	9									
09	2130	N	1664	-0-		-466	B	-0-	88	1	1526	2	Y	45					52
									50	9									
10	1984	N	1173	-0-		-811	B	-0-	83	1	1087	2	Y	3					55
									3	9									
11	2010	N	544	-0-		-1466	B	-0-	31	1	510	2	Y	3					58
									3	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	N	2468	-0-		-22	B	-0-	166	1	2302	2	N	-0-					92
07	2573	N	2552	-0-		-21	B	-0-	170	1	2382	2	N	-0-					92
08	2560	N	2560	-0-		-0-	B	-0-	150	1	2410	2	N	-0-					92
09	2460	N	2369	-0-		-91	B	-0-	129	1	2240	2	N	-0-					92
10	2542	N	2531	-0-		-11	B	-0-	180	1	2349	2	N	2					94
									2	9									
11	2490	N	2372	-0-		-118	B	-0-	137	1	2229	2	N	5					99
									6	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2888	-0-		-172	B	-0-	193	1	2684	2	N	10	168	1			24
									11	9									
07	3162	X	2824	-0-		-338	B	-0-	188	1	2624	2	N	11					35
									12	9									
08	2976	X	2740	-0-		-236	B	-0-	160	1	2569	2	N	10					45
									11	9									
09	2880	X	2194	-0-		-686	B	-0-	119	1	2064	2	N	10					55
									11	9									
10	2976	X	2460	-0-		-516	B	-0-	174	1	2273	2	N	12					67
									13	9									
11	2880	X	1959	-0-		-921	B	-0-	113	1	1843	2	N	3					70
									3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	1050	N	909	-0-	-141 B	-0-	63	1	846	2	Y	-0-	60	1			-0-
07	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	80	1	1124	2	Y	-0-					-0-
08	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	77	1	1242	2	Y	3					3
							3	9									
09	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	73	1	1275	2	Y	-0-					3
10	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	98	1	1274	2	Y	-0-					3
*11	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	108	1	1758	2	Y	16					19
							18	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
06	1650	N	816	-0-	-834 B	-0-	58	1	758	2	N	-0-	1	1			170
07	1705	N	903	-0-	-802 B	-0-	60	1	841	2	N	2					172
							2	9									
08	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	96	1	1539	2	N	3					175
							3	9									
09	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	79	1	1366	2	N	23	176	1			22
							25	9									
10	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	151	1	1972	2	N	1					23
							1	9									
*11	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	108	1	1758	2	N	-0-					23

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
06	1230	N	1149	-0-	-81 B	-0-	77	1	1072	2	N	-0-					140
07	1271	N	1134	-0-	-137 B	-0-	75	1	1055	2	N	4					144
							4	9									
08	1085	N	940	-0-	-145 B	-0-	55	1	885	2	N	-0-					144
09	1140	N	1073	-0-	-67 B	-0-	58	1	1012	2	N	3					147
							3	9									
10	1147	N	954	-0-	-193 B	-0-	68	1	886	2	N	-0-					147
*11	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	53	1	869	2	N	3					150
							3	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
06	2444	X	2444	-0-	-0- B	-0-	164	1	2241	2	N	35	173	1			27
							39	9									
07	2435	X	2435	-0-	-0- B	-0-	162	1	2260	2	N	12					39
							13	9									
08	2493	X	2493	-0-	-0- B	-0-	145	1	2329	2	N	17	2	8			54
							19	9									
09	2346	X	2346	-0-	-0- B	-0-	127	1	2200	2	N	17					71
							19	9									
10	2454	X	2454	-0-	-0- B	-0-	174	1	2269	2	N	10					81
							11	9									
*11	2620	X	2620	-0-	-0- B	-0-	153	1	2447	2	N	18					99
							20	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. 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
06	1890	N	1587	-0-	-303	B	-0-	106	1	1477	2	Y	4	1	1			11
								4	9									
07	1922	N	1584	-0-	-338	B	-0-	106	1	1477	2	Y	1	1	8			11
								1	9									
08	1884	N	1884	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1774	2	Y	-0-					11
09	1742	N	1742	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1646	2	Y	1					12
								1	9									
10	1891	N	1826	-0-	-65	B	-0-	130	1	1695	2	Y	1					13
								1	9									
11	1830	N	1703	-0-	-127	B	-0-	99	1	1604	2	Y	-0-					13

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. 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
06	1401	N	1401	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1307	2	Y	-0-					35
07	1426	N	1063	-0-	-363	B	-0-	71	1	992	2	Y	-0-					35
08	1455	N	1455	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1370	2	Y	-0-					35
09	1410	N	1340	-0-	-70	B	-0-	73	1	1267	2	Y	-0-					35
10	1394	N	1394	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1295	2	Y	-0-					35
11	1410	N	1306	-0-	-104	B	-0-	76	1	1230	2	Y	-0-					35

BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034

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
06	1650	N	1238	-0-	-412	B	-0-	86	1	1132	2	Y	18					23
								20	9									
07	1271	N	1207	-0-	-64	B	-0-	84	1	1119	2	Y	4					27
								4	9									
08	1208	N	1208	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1130	2	Y	4					31
								4	9									
09	1230	N	1175	-0-	-55	B	-0-	66	1	1083	2	Y	24	44	1			11
								26	9									
10	1209	N	1178	-0-	-31	B	-0-	87	1	1085	2	Y	5					16
								6	9									
11	1170	N	1148	-0-	-22	B	-0-	70	1	1078	2	Y	-0-					16

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. 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
06	1500	N	1272	-0-	-228	B	-0-	85	1	1186	2	Y	1					18
								1	9									
07	1502	N	1502	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1399	2	Y	3					21
								3	9									
08	1493	N	1493	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1391	2	Y	14					35
								15	9									
09	1344	N	1344	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1270	2	Y	1	12	1			24
								1	9									
10	1488	N	1462	-0-	-26	B	-0-	103	1	1342	2	Y	15					39
								17	9									
11	1440	N	1329	-0-	-111	B	-0-	77	1	1249	2	Y	3					42
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	1590	N	1419	-0-	-171 B	-0-	96	1	1321	2	N	2	1	1			152
							2	9									
07	1519	N	1450	-0-	-69 B	-0-	94	1	1314	2	N	38					190
							42	9									
08	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	83	1	1336	2	N	2	2	8			190
							2	9									
09	1410	N	868	-0-	-542 B	-0-	46	1	800	2	N	20	177	1			33
							22	9									
10	1457	N	1369	-0-	-88 B	-0-	97	1	1259	2	N	12					45
							13	9									
*11	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	81	1	1317	2	N	-0-					45

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 205218 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 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
06	2568	N	2568	-0-	-0- B	-0-	172	1	2396	2	N	-0-	79	1			36
07	2635	N	2601	-0-	-34 B	-0-	172	1	2408	2	N	19					55
							21	9									
08	2679	N	2679	-0-	-0- B	-0-	157	1	2522	2	N	-0-					55
09	2580	N	2478	-0-	-102 B	-0-	135	1	2342	2	N	1					56
							1	9									
10	2604	N	2572	-0-	-32 B	-0-	182	1	2368	2	N	20					76
							22	9									
11	2580	N	2189	-0-	-391 B	-0-	127	1	2062	2	N	-0-					76

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 205257 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 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
06	1740	N	1670	-0-	-70 B	-0-	112	1	1556	2	Y	2					27
							2	9									
07	1860	N	1748	-0-	-112 B	-0-	116	1	1623	2	Y	8	30	1			5
							9	9									
08	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	105	1	1693	2	Y	2					7
							2	9									
09	1680	N	1625	-0-	-55 B	-0-	88	1	1535	2	Y	2					9
							2	9									
10	1736	N	1676	-0-	-60 B	-0-	119	1	1555	2	Y	2					11
							2	9									
11	1740	N	1567	-0-	-173 B	-0-	91	1	1475	2	Y	1					12
							1	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 206053 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3074	X	3074	-0-	-0- B	-0-	206	1	2865	2	N	3					75
							3	9									
07	3224	X	2416	-0-	-808 B	-0-	161	1	2255	2	N	-0-					75
08	3224	X	3051	-0-	-173 B	-0-	179	1	2872	2	N	-0-					75
09	3120	X	2899	-0-	-221 B	-0-	157	1	2721	2	N	19					94
							21	9									
10	3162	X	3013	-0-	-149 B	-0-	207	1	2696	2	N	100					194
							110	9									
11	3060	X	2897	-0-	-163 B	-0-	168	1	2729	2	N	-0-					194

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 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
06	2040	N	1996	-0-	-44 B	-0-	133	1	1843	2	N	18					115
							20	9									
07	2077	N	2069	-0-	-8 B	-0-	137	1	1911	2	N	19					134
							21	9									
08	2072	N	2072	-0-	-0- B	-0-	120	1	1930	2	N	20					154
							22	9									
09	2010	N	1951	-0-	-59 B	-0-	105	1	1824	2	N	20					174
							22	9									
10	2077	N	1980	-0-	-97 B	-0-	140	1	1823	2	N	15					189
							17	9									
11	2010	N	1861	-0-	-149 B	-0-	105	1	1705	2	N	46	180	1			55
							51	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

06	1819	N	1819	-0-	-0- B	-0-	122	1	1697	2	N	-0-					43
07	2015	N	1890	-0-	-125 B	-0-	123	1	1724	2	N	39					82
							43	9									
08	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	109	1	1753	2	N	-0-					82
09	1830	N	1764	-0-	-66 B	-0-	96	1	1668	2	N	-0-					82
10	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	133	1	1736	2	N	33	72	1			43
							36	9									
11	1800	N	1492	-0-	-308 B	-0-	86	1	1405	2	Y	1					44
							1	9									

BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

06	1676	N	1676	-0-	-0- B	-0-	111	1	1545	2	N	18					127
							20	9									
07	1736	N	1665	-0-	-71 B	-0-	110	1	1542	2	N	12					139
							13	9									
08	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	96	1	1538	2	N	18					157
							20	9									
09	1680	N	1383	-0-	-297 B	-0-	75	1	1294	2	N	13					170
							14	9									
10	1674	N	1411	-0-	-263 B	-0-	100	1	1298	2	N	12					182
							13	9									
11	1590	N	1409	-0-	-181 B	-0-	81	1	1311	2	N	15					197
							17	9									

BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

06	1920	N	1878	-0-	-42 B	-0-	125	1	1736	2	Y	15					17
							17	9									
07	1953	N	1887	-0-	-66 B	-0-	125	1	1749	2	Y	12	24	1			5
							13	9									
08	1921	N	1921	-0-	-0- B	-0-	112	1	1806	2	Y	3					8
							3	9									
09	1890	N	1759	-0-	-131 B	-0-	96	1	1663	2	Y	-0-					8
10	1891	N	1840	-0-	-51 B	-0-	131	1	1709	2	Y	-0-	8	1			-0-
*11	1863	N	1863	-0-	-0- B	-0-	108	1	1755	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. (I) GAS 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	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	79	1	1050	2	Y	-0-					11
07	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	75	1	1053	2	Y	2					13
							2	9									
08	1054	N	734	-0-	-320 B	-0-	43	1	690	2	Y	1					14
							1	9									
09	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	64	1	1116	2	Y	13	22	1			5
							14	9									
10	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	88	1	1153	2	Y	-0-					5
*11	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	68	1	1096	2	Y	-0-					5

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. (I) GAS 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	2460	N	2388	-0-	-72 B	-0-	159	1	2214	2	Y	14					26
							15	9									
07	2511	N	2508	-0-	-3 B	-0-	166	1	2323	2	Y	17	36	1			7
							19	9									
08	2503	N	2503	-0-	-0- B	-0-	146	1	2339	2	Y	16					23
							18	9									
09	2400	N	2371	-0-	-29 B	-0-	128	1	2222	2	Y	19					42
							21	9									
10	2511	N	2503	-0-	-8 B	-0-	177	1	2306	2	Y	18	54	1			6
							20	9									
*11	2466	N	2466	-0-	-0- B	-0-	142	1	2311	2	Y	12					18
							13	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. (I) GAS 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	2430	X	2371	-0-	-59 B	-0-	159	1	2210	2	Y	2	14	1			10
							2	9									
07	2674	X	2674	-0-	-0- B	-0-	178	1	2484	2	Y	11	14	1			7
							12	9									
08	2596	X	2596	-0-	-0- B	-0-	152	1	2443	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
09	2402	X	2402	-0-	-0- B	-0-	130	1	2260	2	Y	11					18
							12	9									
10	2666	X	2437	-0-	-229 B	-0-	173	1	2261	2	Y	3					21
							3	9									
11	2580	X	2516	-0-	-64 B	-0-	145	1	2361	2	Y	9	18	1			12
							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. (I) GAS 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	1950	N	1921	-0-	-29 B	-0-	127	1	1770	2	Y	22	89	1			9
							24	9									
07	1953	N	1948	-0-	-5 B	-0-	130	1	1817	2	Y	1					10
							1	9									
08	1921	N	1921	-0-	-0- B	-0-	113	1	1808	2	Y	-0-					10
09	1920	N	1559	-0-	-361 B	-0-	85	1	1473	2	Y	1					11
							1	9									
10	1953	N	1657	-0-	-296 B	-0-	118	1	1539	2	Y	-0-					11
11	1860	N	1639	-0-	-221 B	-0-	95	1	1544	2	Y	-0-					11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	2160	N	2136	-0-		-24	B	-0-	142	1	1977	2	Y	15				34
									17	9								
07	2189	N	2189	-0-		-0-	B	-0-	145	1	2025	2	Y	17	36	1		15
									19	9								
08	2201	N	2201	-0-		-0-	B	-0-	128	1	2055	2	Y	16				31
									18	9								
09	2130	N	2053	-0-		-77	B	-0-	111	1	1921	2	Y	19				50
									21	9								
10	2201	N	2085	-0-		-116	B	-0-	147	1	1918	2	Y	18	54	1		14
									20	9								
11	2130	N	1997	-0-		-133	B	-0-	115	1	1867	2	Y	14				28
									15	9								

BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2141	N	2141	-0-		-0-	B	-0-	143	1	1984	2	Y	13	39	1		16
									14	9								
07	2250	N	2250	-0-		-0-	B	-0-	149	1	2079	2	Y	20				36
									22	9								
08	2212	N	2212	-0-		-0-	B	-0-	129	1	2071	2	Y	11	37	1		10
									12	9								
09	2130	N	2080	-0-		-50	B	-0-	113	1	1955	2	Y	11				21
									12	9								
10	2263	N	2172	-0-		-91	B	-0-	154	1	2006	2	Y	11				32
									12	9								
11	2130	N	2055	-0-		-75	B	-0-	118	1	1924	2	Y	12				44
									13	9								

MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1320	N	1267	-0-		-53	B	-0-	85	1	1181	2	Y	1				8
									1	9								
07	1364	N	1267	-0-		-97	B	-0-	84	1	1179	2	Y	4				12
									4	9								
08	1270	N	1270	-0-		-0-	B	-0-	74	1	1192	2	Y	4	1	8		15
									4	9								
09	1260	N	1231	-0-		-29	B	-0-	66	1	1145	2	Y	18				33
									20	9								
10	1271	N	1233	-0-		-38	B	-0-	88	1	1144	2	Y	1				34
									1	9								
11	1230	N	1099	-0-		-131	B	-0-	64	1	1035	2	Y	-0-				34

MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1931	N	1931	-0-		-0-	B	-0-	129	1	1788	2	N	13				33
									14	9								
07	2015	N	1963	-0-		-52	B	-0-	130	1	1822	2	N	10				43
									11	9								
08	1905	N	1905	-0-		-0-	B	-0-	111	1	1784	2	N	9				52
									10	9								
09	1920	N	1461	-0-		-459	B	-0-	79	1	1373	2	N	8				60
									9	9								
10	1989	N	1989	-0-		-0-	B	-0-	142	1	1845	2	N	2				62
									2	9								
11	1830	N	1656	-0-		-174	B	-0-	96	1	1560	2	N	-0-				62

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. 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
06	2010	N	1700	-0-	-310	B	-0-	1	1	1659	2	Y	36	85	1			36
								40	9									
07	2046	N	1899	-0-	-147	B	-0-	1896	2	3	9	Y	3					39
08	1965	N	1965	-0-	-0-	B	-0-	1962	2	3	9	Y	3	1	8			41
09	1710	N	1320	-0-	-390	B	-0-	1318	2	2	9	Y	2					43
10	1891	N	932	-0-	-959	B	-0-	904	2	28	9	Y	25					68
11	1890	N	1501	-0-	-389	B	-0-	1499	2	2	9	Y	2					70

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 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
06	1472	N	1472	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1365	2	Y	8	2	1			18
								9	9									
07	1475	N	1475	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1374	2	Y	3					21
								3	9									
08	1333	N	954	-0-	-379	B	-0-	56	1	896	2	Y	2	2	8			21
								2	9									
09	1470	N	529	-0-	-941	B	-0-	28	1	495	2	Y	5					26
								6	9									
10	1488	N	560	-0-	-928	B	-0-	40	1	516	2	Y	4					30
								4	9									
11	930	N	813	-0-	-117	B	-0-	47	1	766	2	Y	-0-					30

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 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
06	2449	N	2449	-0-	-0-	B	-0-	162	1	2258	2	Y	26	78	1			33
								29	9									
07	2491	N	2491	-0-	-0-	B	-0-	163	1	2285	2	Y	39					72
								43	9									
08	2449	X	2385	-0-	-64	B	-0-	138	1	2223	2	Y	22	75	1			19
								24	9									
09	2460	X	2231	-0-	-229	B	-0-	120	1	2086	2	Y	23					42
								25	9									
10	2542	X	2342	-0-	-200	B	-0-	165	1	2154	2	Y	21					63
								23	9									
11	2460	X	2189	-0-	-271	B	-0-	125	1	2039	2	Y	23					86
								25	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 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
06	1511	N	1511	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1392	2	N	17					157
								19	9									
07	1736	N	1608	-0-	-128	B	-0-	105	1	1472	2	N	28	163	1			22
								31	9									
08	1546	N	1546	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1444	2	N	11					33
								12	9									
09	1502	N	1502	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1420	2	N	-0-					33
10	1693	N	1693	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1530	2	N	42					75
								46	9									
11	1500	N	1415	-0-	-85	B	-0-	82	1	1333	2	N	-0-					75

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. (I) GAS 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	1860	N	1490	-0-	-370 B	-0-	102	1	1370	2	Y	16	59	1			3
							18	9									
07	1705	N	1701	-0-	-4 B	-0-	113	1	1577	2	Y	10					13
							11	9									
08	1922	X	1909	-0-	-13 B	-0-	111	1	1784	2	Y	13					26
							14	9									
09	1827	X	1827	-0-	-0- B	-0-	99	1	1720	2	Y	7					33
							8	9									
10	1740	X	1740	-0-	-0- B	-0-	123	1	1598	2	Y	17					50
							19	9									
11	1860	X	1718	-0-	-142 B	-0-	101	1	1605	2	Y	11					61
							12	9									

BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 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
06	2250	N	2082	-0-	-168 B	-0-	139	1	1929	2	N	13					157
							14	9									
07	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	140	1	1959	2	N	23	165	1			15
							25	9									
08	2078	N	2078	-0-	-0- B	-0-	121	1	1948	2	N	8					23
							9	9									
09	2070	N	1857	-0-	-213 B	-0-	100	1	1742	2	N	14					37
							15	9									
10	2139	N	2036	-0-	-103 B	-0-	143	1	1868	2	N	23					60
							25	9									
11	2010	N	1889	-0-	-121 B	-0-	108	1	1761	2	N	18					78
							20	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. (I) GAS 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	2160	N	1655	-0-	-505 B	-0-	109	1	1521	2	Y	23					23
							25	9									
07	2294	N	1218	-0-	-1076 B	-0-	77	1	1082	2	Y	54	52	1			25
							59	9									
08	2481	N	2481	-0-	-0- B	-0-	143	1	2292	2	Y	42					67
							46	9									
09	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	122	1	2125	2	Y	6	56	1			17
							7	9									
10	2289	N	2289	-0-	-0- B	-0-	163	1	2124	2	Y	2					19
							2	9									
11	2400	N	2075	-0-	-325 B	-0-	120	1	1951	2	Y	4					23
							4	9									

ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 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
06	3300	X	3056	-0-	-244 B	-0-	204	1	2829	2	Y	21	68	1			9
							23	9									
07	3410	X	3054	-0-	-356 B	-0-	204	1	2849	2	Y	1					10
							1	9									
08	3348	X	3040	-0-	-308 B	-0-	178	1	2862	2	Y	-0-					10
09	3150	X	2798	-0-	-352 B	-0-	152	1	2646	2	Y	-0-					10
10	3162	X	2601	-0-	-561 B	-0-	185	1	2416	2	Y	-0-					10
11	3060	X	2870	-0-	-190 B	-0-	166	1	2704	2	Y	-0-					10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	3210	X	3107	-0-	L	-103	B	-0-	208	1	2886	2	Y	12	1	1		26
									13	9								
07	3317	X	3052	-0-	L	-265	B	-0-	203	1	2839	2	Y	9				35
									10	9								
08	3255	X	2883	-0-	L	-372	B	-0-	168	1	2693	2	Y	20	1	8		54
									22	9								
09	3150	X	2970	-0-	L	-180	B	-0-	162	1	2805	2	Y	3				57
									3	9								
10	3224	X	3094	-0-	L	-130	B	-0-	220	1	2871	2	Y	3				60
									3	9								
11	3120	X	2896	-0-	L	-224	B	-0-	168	1	2726	2	Y	2				62
									2	9								

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. GAS	(I) 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	1950	N	1436	-0-	L	-514	B	-0-	96	1	1330	2	Y	9				75
									10	9								
07	2015	N	1873	-0-	L	-142	B	-0-	124	1	1739	2	Y	9	77	1		7
									10	9								
08	1877	N	1877	-0-	L	-0-	B	-0-	110	1	1764	2	Y	3				10
									3	9								
09	1645	N	1645	-0-	L	-0-	B	-0-	89	1	1553	2	Y	3				13
									3	9								
10	1875	N	1875	-0-	L	-0-	B	-0-	133	1	1741	2	Y	1				14
									1	9								
*11	1819	N	1819	-0-	L	-0-	B	-0-	105	1	1706	2	Y	7				21
									8	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. GAS	(I) 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	3270	X	3017	-0-	L	-253	B	-0-	202	1	2814	2	Y	1	1	1		18
									1	9								
07	3348	X	3155	-0-	L	-193	B	-0-	210	1	2944	2	Y	1				19
									1	9								
08	3317	X	2775	-0-	L	-542	B	-0-	158	1	2532	2	Y	77	1	8		95
									85	9								
09	3060	X	2961	-0-	L	-99	B	-0-	161	1	2799	2	Y	1				96
									1	9								
10	3162	X	2679	-0-	L	-483	B	-0-	191	1	2485	2	Y	3	53	1		46
									3	9								
11	3060	X	2874	-0-	L	-186	B	-0-	167	1	2707	2	Y	-0-				46

BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1830	N	1743	-0-	L	-87	B	-0-	119	1	1595	2	Y	26	1	1		32
									29	9								
07	2077	N	1786	-0-	L	-291	B	-0-	123	1	1659	2	Y	4	27	1		9
									4	9								
08	1862	N	1862	-0-	L	-0-	B	-0-	113	1	1749	2	Y	-0-				9
09	1740	N	1682	-0-	L	-58	B	-0-	95	1	1587	2	Y	-0-				9
10	1798	N	1487	-0-	L	-311	B	-0-	110	1	1377	2	Y	-0-	9	1		-0-
11	1800	N	1765	-0-	L	-35	B	-0-	106	1	1659	2	Y	-0-				-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	2280	N	2113	-0-	-167 B	-0-	142	1	1971	2	Y	-0-	1	1			28
07	2294	N	2163	-0-	-131 B	-0-	144	1	2017	2	Y	2	2	8			28
							2	9									
08	2140	N	2140	-0-	-0- B	-0-	125	1	2015	2	Y	-0-					28
09	2100	N	1997	-0-	-103 B	-0-	109	1	1886	2	Y	2					30
							2	9									
10	2170	N	2048	-0-	-122 B	-0-	146	1	1902	2	Y	-0-					30
11	2070	N	1795	-0-	-275 B	-0-	103	1	1677	2	Y	14					44
							15	9									

BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058

06	2490	X	2273	-0-	-217 B	-0-	150	1	2090	2	Y	30					38
							33	9									
07	2573	X	2329	-0-	-244 B	-0-	154	1	2153	2	Y	20	46	1			12
							22	9									
08	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	137	1	2194	2	Y	9					21
							10	9									
09	2280	N	2235	-0-	-45 B	-0-	120	1	2083	2	Y	29	46	1			4
							32	9									
10	2344	N	2344	-0-	-0- B	-0-	165	1	2148	2	Y	28					32
							31	9									
11	2280	N	2129	-0-	-151 B	-0-	123	1	1997	2	Y	8					40
							9	9									

BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

06	2730	X	2440	-0-	-290 B	-0-	162	1	2256	2	Y	20					53
							22	9									
07	2821	X	2663	-0-	-158 B	-0-	176	1	2467	2	Y	18					71
							20	9									
08	2575	N	2575	-0-	-0- B	-0-	150	1	2412	2	Y	12	72	1			11
							13	9									
09	2430	N	2405	-0-	-25 B	-0-	131	1	2274	2	Y	-0-					11
10	2666	N	2538	-0-	-128 B	-0-	177	1	2314	2	Y	43					54
							47	9									
11	2490	N	2375	-0-	-115 B	-0-	135	1	2201	2	Y	35					89
							39	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644

06	2340	X	1944	-0-	-396 B	-0-	130	1	1803	2	Y	10					38
							11	9									
07	2418	X	2155	-0-	-263 B	-0-	143	1	2001	2	Y	10					48
							11	9									
08	2356	X	2144	-0-	-212 B	-0-	126	1	2018	2	Y	-0-	48	1			-0-
09	2374	X	2374	-0-	-0- B	-0-	129	1	2239	2	Y	5					5
							6	9									
10	2440	X	2440	-0-	-0- B	-0-	173	1	2260	2	Y	6					11
							7	9									
*11	2279	X	2279	-0-	-0- B	-0-	132	1	2143	2	Y	4					15
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	3005	X	3005	-0-	-0- B	-0-	200	1	2785	2	Y	18	51	1			8
							20	9									
07	2800	X	2800	-0-	-0- B	-0-	186	1	2602	2	Y	11					19
							12	9									
08	2722	X	2722	-0-	-0- B	-0-	159	1	2545	2	Y	16					35
							18	9									
09	3000	X	2528	-0-	-472 B	-0-	137	1	2382	2	Y	8					43
							9	9									
10	3100	X	2618	-0-	-482 B	-0-	186	1	2422	2	Y	9					52
							10	9									
11	3000	X	2487	-0-	-513 B	-0-	143	1	2332	2	Y	11					63
							12	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
06	1500	N	1456	-0-	-44 B	-0-	98	1	1357	2	Y	1					18
							1	9									
07	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	107	1	1492	2	Y	3					21
							3	9									
08	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	92	1	1479	2	Y	3	1	8			23
							3	9									
09	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	87	1	1519	2	Y	17					40
							19	9									
10	1612	N	1246	-0-	-366 B	-0-	89	1	1156	2	Y	1					41
							1	9									
11	1530	N	1354	-0-	-176 B	-0-	78	1	1276	2	Y	-0-					41

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
06	1650	N	1649	-0-	-1 B	-0-	111	1	1537	2	Y	1					20
							1	9									
07	1674	N	1566	-0-	-108 B	-0-	104	1	1460	2	Y	2	1	8			21
							2	9									
08	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	96	1	1539	2	Y	-0-					21
09	1650	N	1565	-0-	-85 B	-0-	85	1	1479	2	Y	1					22
							1	9									
10	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	114	1	1484	2	Y	-0-					22
11	1590	N	1500	-0-	-90 B	-0-	87	1	1413	2	Y	-0-					22

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
06	2559	X	2559	-0-	-0- B	-0-	169	1	2350	2	Y	36	129	1			37
							40	9									
07	2635	X	2524	-0-	-111 B	-0-	167	1	2338	2	Y	17					54
							19	9									
08	2498	N	2498	-0-	-0- B	-0-	146	1	2337	2	Y	14					68
							15	9									
09	2550	N	2358	-0-	-192 B	-0-	125	1	2171	2	Y	56					124
							62	9									
10	2511	N	2439	-0-	-72 B	-0-	173	1	2256	2	Y	9					133
							10	9									
11	2430	N	2340	-0-	-90 B	-0-	133	1	2162	2	Y	41					174
							45	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	4305	X	4305	-0-	-0- B	-0-	285	1	3964	2	N	51					129
							56	9									
07	3736	X	3736	-0-	-0- B	-0-	248	1	3465	2	N	21					150
							23	9									
08	3221	X	3221	-0-	-0- B	-0-	188	1	3023	2	N	9					159
							10	9									
09	4075	X	4075	-0-	-0- B	-0-	221	1	3842	2	N	11					170
							12	9									
10	4007	X	4007	-0-	-0- B	-0-	284	1	3705	2	N	16					186
							18	9									
*11	3614	X	3614	-0-	-0- B	-0-	208	1	3384	2	N	20					206
							22	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
06	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	113	1	1565	2	Y	9					39
							10	9									
07	1767	N	1730	-0-	-37 B	-0-	114	1	1598	2	Y	16	45	1			10
							18	9									
08	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	100	1	1609	2	Y	13					23
							14	9									
09	1680	N	1614	-0-	-66 B	-0-	87	1	1513	2	Y	13					36
							14	9									
10	1736	N	1684	-0-	-52 B	-0-	119	1	1557	2	Y	7					43
							8	9									
11	1680	N	1596	-0-	-84 B	-0-	92	1	1497	2	Y	6	44	1			5
							7	9									

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
06	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	97	1	1354	2	Y	10					49
							11	9									
07	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	103	1	1439	2	Y	12					61
							13	9									
08	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	90	1	1439	2	Y	8					69
							9	9									
09	1470	N	1454	-0-	-16 B	-0-	79	1	1367	2	Y	7	58	1			18
							8	9									
10	1550	N	1503	-0-	-47 B	-0-	106	1	1384	2	Y	12					30
							13	9									
11	1500	N	1398	-0-	-102 B	-0-	81	1	1309	2	Y	7					37
							8	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
06	2370	N	2133	-0-	-237 B	-0-	143	1	1989	2	Y	1	1	1			107
							1	9									
07	2387	N	2330	-0-	-57 B	-0-	154	1	2152	2	Y	22					129
							24	9									
08	2328	N	2328	-0-	-0- B	-0-	134	1	2154	2	Y	36	103	1	2	8	60
							40	9									
09	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	118	1	2041	2	Y	6					66
							7	9									
10	2350	N	2350	-0-	-0- B	-0-	167	1	2183	2	Y	-0-					66
11	2250	N	2181	-0-	-69 B	-0-	126	1	2055	2	Y	-0-					66

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	1590	N	1565	-0-	-25 B	-0-	103	1	1430	2	Y	29					42
							32	9									
07	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	115	1	1606	2	Y	20	45	1			17
							22	9									
08	1740	N	1740	-0-	-0- B	-0-	101	1	1629	2	Y	9					26
							10	9									
09	1560	N	1498	-0-	-62 B	-0-	80	1	1385	2	Y	30	44	1			12
							33	9									
10	1736	N	1581	-0-	-155 B	-0-	110	1	1440	2	Y	28					40
							31	9									
11	1680	N	1424	-0-	-256 B	-0-	82	1	1333	2	Y	8					48
							9	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
06	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	106	1	1476	2	N	-0-					180
07	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	107	1	1502	2	N	2					182
							2	9									
08	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	99	1	1590	2	N	5					187
							6	9									
09	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	88	1	1528	2	N	22	162	1			47
							24	9									
10	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	113	1	1470	2	N	-0-					47
11	1500	N	1478	-0-	-22 B	-0-	86	1	1392	2	N	-0-					47

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
06	3360	X	3203	-0-	-157 B	-0-	214	1	2972	2	N	15					80
							17	9									
07	3348	X	3265	-0-	-83 B	-0-	218	1	3047	2	N	-0-					80
08	3348	X	3288	-0-	-60 B	-0-	193	1	3095	2	N	-0-					80
09	3210	X	2994	-0-	-216 B	-0-	163	1	2831	2	N	-0-					80
10	3317	X	3085	-0-	-232 B	-0-	220	1	2865	2	N	-0-					80
11	3210	X	2928	-0-	-282 B	-0-	170	1	2758	2	N	-0-					80

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
06	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	139	1	1928	2	Y	31	95	1			66
							34	9									
07	2139	N	2001	-0-	-138 B	-0-	133	1	1868	2	Y	-0-					66
08	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	123	1	1982	2	Y	2	1	8			67
							2	9									
09	2100	N	1806	-0-	-294 B	-0-	98	1	1708	2	Y	-0-					67
10	2015	N	1967	-0-	-48 B	-0-	140	1	1827	2	Y	-0-					67
11	2040	N	1916	-0-	-124 B	-0-	110	1	1788	2	Y	16					83
							18	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
06	1980	N	1963	-0-	-17 B	-0-	132	1	1831	2	N	-0-	78	1			47
07	1922	N	1907	-0-	-15 B	-0-	127	1	1773	2	N	6					53
							7	9									
08	1767	N	1664	-0-	-103 B	-0-	97	1	1565	2	N	2					55
							2	9									
09	1950	N	1759	-0-	-191 B	-0-	96	1	1661	2	N	2					57
							2	9									
10	1922	N	1768	-0-	-154 B	-0-	125	1	1625	2	N	16					73
							18	9									
*11	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	95	1	1545	2	N	-0-					73

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	116	1	1573	2	Y	-0-					82
07	1922	N	1878	-0-	-44 B	-0-	125	1	1752	2	Y	1					83
							1	9									
08	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	118	1	1887	2	Y	2					85
							2	9									
09	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	112	1	1943	2	Y	13	75	1			23
							14	9									
10	1891	N	1545	-0-	-346 B	-0-	110	1	1434	2	Y	1					24
							1	9									
11	1950	N	1688	-0-	-262 B	-0-	99	1	1589	2	Y	-0-					24

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
06	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	92	1	1252	2	Y	19	1	1			84
							21	9									
07	1767	N	1608	-0-	-159 B	-0-	107	1	1500	2	Y	1	76	1	1	8	8
							1	9									
08	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	95	1	1525	2	Y	-0-					8
09	1380	N	1354	-0-	-26 B	-0-	74	1	1279	2	Y	1					9
							1	9									
10	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	118	1	1532	2	Y	1					10
							1	9									
11	1560	N	1134	-0-	-426 B	-0-	67	1	1067	2	Y	-0-					10

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
06	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	96	1	1330	2	N	9	1	1			127
							10	9									
07	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	96	1	1338	2	N	5					132
							6	9									
08	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	89	1	1423	2	N	2					134
							2	9									
09	1440	N	1425	-0-	-15 B	-0-	77	1	1341	2	N	6					140
							7	9									
10	1426	N	1344	-0-	-82 B	-0-	96	1	1248	2	N	-0-					140
11	1470	N	1232	-0-	-238 B	-0-	71	1	1160	2	N	1					141
							1	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
06	2220	N	2073	-0-	-147 B	-0-	137	1	1903	2	Y	30					38
							33	9									
07	2201	N	2108	-0-	-93 B	-0-	139	1	1947	2	Y	20	45	1			13
							22	9									
08	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	120	1	1932	2	Y	9					22
							10	9									
09	2070	N	2046	-0-	-24 B	-0-	110	1	1903	2	Y	30	45	1			7
							33	9									
10	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	151	1	1975	2	Y	28					35
							31	9									
11	2010	N	1997	-0-	-13 B	-0-	115	1	1872	2	Y	9					44
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2805	-0-	-15 B	-0-		187	1	2599	2	Y	17	77	1			21
								19	9									
07	2914	X	2865	-0-	-49 B	-0-		191	1	2673	2	Y	1	1	8			21
								1	9									
08	2852	X	2846	-0-	-6 B	-0-		167	1	2679	2	Y	-0-					21
09	2820	X	2534	-0-	-286 B	-0-		138	1	2395	2	Y	1					22
								1	9									
10	2914	X	2735	-0-	-179 B	-0-		195	1	2540	2	Y	-0-					22
11	2820	X	2245	-0-	-575 B	-0-		129	1	2091	2	Y	23					45
								25	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-		113	1	1573	2	Y	2					26
								2	9									
07	1612	N	1589	-0-	-23 B	-0-		105	1	1475	2	Y	8	29	1			5
								9	9									
08	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-		90	1	1449	2	Y	2					7
								2	9									
09	1680	N	1461	-0-	-219 B	-0-		79	1	1380	2	Y	2					9
								2	9									
10	1581	N	1531	-0-	-50 B	-0-		109	1	1421	2	Y	1					10
								1	9									
11	1500	N	1403	-0-	-97 B	-0-		81	1	1320	2	Y	2					12
								2	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1169	-0-	-451 B	-0-		76	1	1061	2	Y	29	112	1			15
								32	9									
07	1674	N	1315	-0-	-359 B	-0-		86	1	1208	2	Y	19					34
								21	9									
08	1519	N	1046	-0-	-473 B	-0-		60	1	958	2	Y	25					59
								28	9									
09	1170	N	931	-0-	-239 B	-0-		50	1	870	2	Y	10					69
								11	9									
10	1302	N	1182	-0-	-120 B	-0-		85	1	1074	2	Y	21					90
								23	9									
*11	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-		91	1	1473	2	Y	13					103
								14	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-		106	1	1464	2	Y	27					30
								30	9									
07	1736	N	1419	-0-	-317 B	-0-		93	1	1303	2	Y	21	41	1			10
								23	9									
08	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-		95	1	1525	2	Y	8					18
								9	9									
09	1590	N	1589	-0-	-1 B	-0-		85	1	1476	2	Y	25					43
								28	9									
10	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-		112	1	1461	2	Y	24	53	1			14
								26	9									
11	1590	N	1454	-0-	-136 B	-0-		82	1	1330	2	Y	38					52
								42	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	1830	N	1744	-0-	-86	B	-0-	117	1	1627	2	Y	-0-	63	1			6
07	1891	N	1784	-0-	-107	B	-0-	117	1	1636	2	Y	28					34
								31	9									
08	1744	N	1744	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1641	2	Y	1					35
								1	9									
09	1740	N	1703	-0-	-37	B	-0-	91	1	1578	2	Y	31					66
								34	9									
10	1798	N	1741	-0-	-57	B	-0-	124	1	1617	2	Y	-0-					66
11	1680	N	1638	-0-	-42	B	-0-	94	1	1532	2	Y	11					77
								12	9									

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
06	2790	X	2030	-0-	-760	B	-0-	136	1	1894	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2336	-0-	-547	B	-0-	156	1	2180	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	2472	-0-	-163	B	-0-	145	1	2327	2	Y	-0-					-0-
09	2370	X	2293	-0-	-77	B	-0-	125	1	2168	2	Y	-0-					-0-
10	2384	X	2384	-0-	-0-	B	-0-	170	1	2214	2	Y	-0-					-0-
11	2400	X	2291	-0-	-109	B	-0-	133	1	2158	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
06	3222	X	3222	-0-	-0-	B	-0-	215	1	2990	2	Y	15	38	1			11
								17	9									
07	3278	X	3278	-0-	-0-	B	-0-	219	1	3058	2	Y	1					12
								1	9									
08	3193	X	3147	-0-	-46	B	-0-	184	1	2960	2	Y	3					15
								3	9									
09	3210	X	2935	-0-	-275	B	-0-	158	1	2752	2	Y	23					38
								25	9									
10	3317	X	2905	-0-	-412	B	-0-	207	1	2695	2	Y	3					41
								3	9									
11	3210	X	2878	-0-	-332	B	-0-	166	1	2691	2	Y	19	50	1			10
								21	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
06	2460	N	2165	-0-	-295	B	-0-	145	1	2020	2	N	-0-					52
07	2135	N	2135	-0-	-0-	B	-0-	142	1	1992	2	N	1					53
								1	9									
08	2168	N	2168	-0-	-0-	B	-0-	127	1	2041	2	N	-0-					53
09	2160	N	1811	-0-	-349	B	-0-	99	1	1712	2	N	-0-					53
10	2139	N	1885	-0-	-254	B	-0-	134	1	1751	2	N	-0-					53
11	2100	N	1443	-0-	-657	B	-0-	84	1	1359	2	N	-0-					53

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
06	965	N	965	-0-	-0-	B	-0-	65	1	900	2	N	-0-					100
07	1054	N	940	-0-	-114	B	-0-	63	1	877	2	N	-0-					100
08	1046	N	1046	-0-	-0-	B	-0-	61	1	985	2	N	-0-					100
09	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	53	1	918	2	N	-0-					100
10	1002	N	1002	-0-	-0-	B	-0-	71	1	931	2	N	-0-					100
11	1020	N	948	-0-	-72	B	-0-	54	1	879	2	N	14					114
								15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	1636	N	1636	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1525	2	N	1	181	1			25
								1	9									
07	1674	N	1604	-0-	-70	B	-0-	107	1	1497	2	N	-0-					25
08	1690	N	1690	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1591	2	N	-0-					25
09	1650	N	1503	-0-	-147	B	-0-	82	1	1421	2	N	-0-					25
10	1612	N	1226	-0-	-386	B	-0-	87	1	1139	2	N	-0-					25
11	1650	N	990	-0-	-660	B	-0-	57	1	933	2	N	-0-					25

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. (I) GAS 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	2790	X	2676	-0-	-114	B	-0-	178	1	2479	2	N	17					82
								19	9									
07	2883	X	2713	-0-	-170	B	-0-	180	1	2516	2	N	15					97
								17	9									
08	2730	N	2730	-0-	-0-	B	-0-	159	1	2557	2	N	13					110
								14	9									
09	2670	N	2481	-0-	-189	B	-0-	134	1	2334	2	N	12					122
								13	9									
10	2728	N	2646	-0-	-82	B	-0-	187	1	2442	2	N	15					137
								17	9									
11	2640	N	2510	-0-	-130	B	-0-	145	1	2362	2	N	3					140
								3	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. (I) GAS 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	5040	X	4593	-0-	-447	B	-0-	308	1	4285	2	Y	-0-	1	1			1
07	5208	X	4221	-0-	-987	B	-0-	282	1	3939	2	Y	-0-					1
08	5269	X	5269	-0-	-0-	B	-0-	309	1	4960	2	Y	-0-					1
09	4800	X	4329	-0-	-471	B	-0-	236	1	4093	2	Y	-0-					1
10	4743	X	4699	-0-	-44	B	-0-	335	1	4364	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	5100	X	4640	-0-	-460	B	-0-	269	1	4371	2	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	3271	-0-	-119	B	-0-	218	1	3036	2	Y	15	42	1			14
								17	9									
07	3503	X	3311	-0-	-192	B	-0-	221	1	3090	2	Y	-0-					14
08	3503	X	3323	-0-	-180	B	-0-	195	1	3124	2	Y	4					18
								4	9									
09	3390	X	3157	-0-	-233	B	-0-	171	1	2961	2	Y	23					41
								25	9									
10	3379	X	3259	-0-	-120	B	-0-	232	1	3024	2	Y	3					44
								3	9									
11	3270	X	3083	-0-	-187	B	-0-	177	1	2885	2	Y	19	52	1			11
								21	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. (I) GAS 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	1966	N	1966	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1831	2	Y	3					34
								3	9									
07	2075	N	2075	-0-	-0-	B	-0-	138	1	1934	2	Y	3					37
								3	9									
08	1881	N	1881	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1768	2	Y	3					40
								3	9									
09	1625	N	1625	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1515	2	Y	21					61
								23	9									
10	1459	N	1459	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1346	2	Y	9					70
								10	9									
*11	1439	N	1439	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1353	2	Y	3	58	1			15
								3	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. (I) GAS 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	1380	N	1264	-0-	-116 B	-0-	83	1	1151	2	Y	27					30
							30	9									
07	1426	N	1250	-0-	-176 B	-0-	82	1	1144	2	Y	22	42	1			10
							24	9									
08	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	81	1	1294	2	Y	9					19
							10	9									
09	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	73	1	1261	2	Y	26					45
							29	9									
10	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	98	1	1280	2	Y	23	54	1			14
							25	9									
*11	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	75	1	1223	2	Y	39					53
							43	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. (I) GAS 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	2880	X	2717	-0-	-163 B	-0-	181	1	2518	2	Y	16					79
							18	9									
07	2976	X	2809	-0-	-167 B	-0-	185	1	2588	2	Y	33	88	1			24
							36	9									
08	2783	N	2783	-0-	-0- B	-0-	161	1	2593	2	Y	26					50
							29	9									
09	2730	N	2624	-0-	-106 B	-0-	141	1	2449	2	Y	31					81
							34	9									
10	2821	N	2718	-0-	-103 B	-0-	192	1	2508	2	Y	16					97
							18	9									
11	2700	N	2525	-0-	-175 B	-0-	146	1	2366	2	Y	12	93	1			16
							13	9									

BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 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
06	1590	N	1412	-0-	-178 B	-0-	96	1	1316	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1270	-0-	-125 B	-0-	85	1	1185	2	Y	-0-					-0-
08	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	85	1	1363	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1186	-0-	-224 B	-0-	65	1	1121	2	Y	-0-					-0-
10	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	98	1	1271	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1339	-0-	-71 B	-0-	78	1	1261	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. (I) GAS 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	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	102	1	1414	2	N	-0-					165
07	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	102	1	1421	2	N	-0-					165
08	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	90	1	1443	2	N	19					184
							21	9									
09	1530	N	1435	-0-	-95 B	-0-	78	1	1357	2	N	-0-					184
10	1519	N	1465	-0-	-54 B	-0-	104	1	1361	2	N	-0-					184
11	1500	N	1385	-0-	-115 B	-0-	80	1	1304	2	N	1					185
							1	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2405	-0-	-655 B	-0-	159	1	2206	2	Y	36	67	1			44
							40	9									
07	3162	X	2798	-0-	-364 B	-0-	185	1	2587	2	Y	24					68
							26	9									
08	3162	X	2833	-0-	-329 B	-0-	164	1	2628	2	Y	37	78	1			27
							41	9									
09	2603	X	2603	-0-	-0- B	-0-	141	1	2441	2	Y	19					46
							21	9									
10	2790	X	2780	-0-	-10 B	-0-	194	1	2536	2	Y	45					91
							50	9									
11	2730	X	2347	-0-	-383 B	-0-	135	1	2190	2	Y	20	70	1			41
							22	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2530	-0-	-500 B	-0-	170	1	2359	2	Y	1					23
							1	9									
07	3131	X	2865	-0-	-266 B	-0-	191	1	2673	2	Y	1					24
							1	9									
08	3069	X	2829	-0-	-240 B	-0-	166	1	2662	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
09	2790	X	2604	-0-	-186 B	-0-	142	1	2460	2	Y	2					26
							2	9									
10	2852	X	2746	-0-	-106 B	-0-	196	1	2550	2	Y	-0-					26
11	2760	X	2449	-0-	-311 B	-0-	142	1	2306	2	Y	1					27
							1	9									

BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	117	1	1619	2	Y	91	2	1			160
							100	9									
07	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	122	1	1712	2	Y	59	174	1	2	8	43
							65	9									
08	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	108	1	1733	2	Y	-0-					43
09	1830	N	1708	-0-	-122 B	-0-	93	1	1615	2	Y	-0-					43
10	1891	N	1755	-0-	-136 B	-0-	125	1	1630	2	Y	-0-					43
11	1770	N	1652	-0-	-118 B	-0-	96	1	1556	2	Y	-0-	43	1			-0-

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1526	-0-	-124 B	-0-	102	1	1391	2	Y	30	41	1			15
							33	9									
07	1550	N	1398	-0-	-152 B	-0-	93	1	1305	2	Y	-0-					15
08	1426	N	1040	-0-	-386 B	-0-	61	1	977	2	Y	2					17
							2	9									
09	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	88	1	1524	2	Y	3					20
							3	9									
10	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	111	1	1443	2	Y	18					38
							20	9									
*11	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	70	1	1145	2	Y	2					40
							2	9									

ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1950	-0-	-120 B	-0-	131	1	1819	2	Y	-0-	65	1			13
07	2108	N	2100	-0-	-8 B	-0-	140	1	1960	2	Y	-0-					13
08	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	102	1	1644	2	Y	3					16
							3	9									
09	1950	N	1732	-0-	-218 B	-0-	94	1	1638	2	Y	-0-					16
10	2108	N	1621	-0-	-487 B	-0-	115	1	1506	2	Y	-0-					16
11	1680	N	1551	-0-	-129 B	-0-	90	1	1459	2	Y	2					18
							2	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	3116	-0-	-94 B	-0-	208	1	2890	2	Y	16	89	1			39
							18	9									
07	3317	X	3267	-0-	-50 B	-0-	215	1	3011	2	Y	37					76
							41	9									
08	3224	X	3149	-0-	-75 B	-0-	183	1	2941	2	Y	23					99
							25	9									
09	3120	X	2819	-0-	-301 B	-0-	152	1	2631	2	Y	33	89	1			43
							36	9									
10	3255	X	3002	-0-	-253 B	-0-	212	1	2762	2	Y	25					68
							28	9									
11	3150	X	2908	-0-	-242 B	-0-	167	1	2709	2	Y	29					97
							32	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	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-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868

06	2010	N	1959	-0-	-51	B	-0-	131	1	1827	2	Y	1	1	1			47
								1	9									
07	2077	N	2008	-0-	-69	B	-0-	134	1	1873	2	Y	1	1	8			47
								1	9									
08	1962	N	1962	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1847	2	Y	-0-					47
09	1950	N	1876	-0-	-74	B	-0-	101	1	1747	2	Y	25					72
								28	9									
10	2015	N	1900	-0-	-115	B	-0-	135	1	1765	2	Y	-0-					72
*11	1896	N	1896	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1783	2	Y	3					75
								3	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

06	2340	N	2214	-0-	-126	B	-0-	149	1	2064	2	N	1	2	1			113
								1	9									
07	2294	N	2266	-0-	-28	B	-0-	151	1	2109	2	N	5					118
								6	9									
08	2197	N	2197	-0-	-0-	B	-0-	127	1	2035	2	N	32	126	1	2	8	22
								35	9									
09	2220	N	1965	-0-	-255	B	-0-	107	1	1855	2	N	3					25
								3	9									
10	2263	N	2160	-0-	-103	B	-0-	154	1	2005	2	N	1					26
								1	9									
11	2130	N	1991	-0-	-139	B	-0-	115	1	1876	2	N	-0-					26

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

06	2670	N	2513	-0-	-157	B	-0-	167	1	2320	2	Y	24					24
								26	9									
07	2500	N	2500	-0-	-0-	B	-0-	163	1	2278	2	Y	54	52	1			26
								59	9									
08	2759	X	2485	-0-	-274	B	-0-	143	1	2296	2	Y	42					68
								46	9									
09	2520	X	2445	-0-	-75	B	-0-	133	1	2305	2	Y	6	56	1			18
								7	9									
10	2604	X	2426	-0-	-178	B	-0-	172	1	2240	2	Y	13					31
								14	9									
11	2520	X	2343	-0-	-177	B	-0-	133	1	2159	2	Y	46					77
								51	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	99	1	1378	2	Y	-0-					-0-
07	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	98	1	1375	2	Y	10					10
							11	9									
08	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	83	1	1334	2	Y	2					12
							2	9									
09	1470	N	1418	-0-	-52 B	-0-	77	1	1332	2	Y	8					20
							9	9									
10	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	108	1	1408	2	Y	-0-					20
*11	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	82	1	1328	2	Y	-0-	20	1			-0-

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
06	5264	X	5264	-0-	-0- B	-0-	353	1	4904	2	Y	6	24	1			10
							7	9									
07	5456	X	5073	-0-	-383 B	-0-	337	1	4721	2	Y	14	21	1			3
							15	9									
08	5456	X	5322	-0-	-134 B	-0-	312	1	5008	2	Y	2	1	8			4
							2	9									
09	5280	X	4514	-0-	-766 B	-0-	245	1	4251	2	Y	16					20
							18	9									
10	5425	X	4542	-0-	-883 B	-0-	323	1	4213	2	Y	5					25
							6	9									
11	5250	X	4406	-0-	-844 B	-0-	254	1	4135	2	Y	15	29	1			11
							17	9									

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
06	1740	N	1716	-0-	-24 B	-0-	114	1	1588	2	N	13					40
							14	9									
07	1767	N	1759	-0-	-8 B	-0-	117	1	1634	2	N	7					47
							8	9									
08	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	98	1	1570	2	N	15					62
							17	9									
09	1710	N	1620	-0-	-90 B	-0-	88	1	1526	2	N	5					67
							6	9									
10	1767	N	1693	-0-	-74 B	-0-	119	1	1555	2	N	17					84
							19	9									
11	1620	N	1549	-0-	-71 B	-0-	89	1	1449	2	N	10					94
							11	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
06	1590	N	1541	-0-	-49 B	-0-	103	1	1426	2	Y	11					92
							12	9									
07	1643	N	1588	-0-	-55 B	-0-	105	1	1468	2	Y	14	87	1			19
							15	9									
08	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	92	1	1477	2	Y	38	1	8			56
							42	9									
09	1530	N	1487	-0-	-43 B	-0-	80	1	1395	2	Y	11					67
							12	9									
10	1581	N	1507	-0-	-74 B	-0-	107	1	1391	2	Y	8					75
							9	9									
11	1560	N	1370	-0-	-190 B	-0-	79	1	1281	2	Y	9					84
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694

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
06	1536	N	1536	-0-	-0-	B	-0-		101	1	1403	2	Y	29	41	1			17
									32	9									
07	1502	N	1502	-0-	-0-	B	-0-		100	1	1401	2	Y	1					18
									1	9									
08	1488	N	1487	-0-	-1	B	-0-		87	1	1398	2	Y	2	1	8			19
									2	9									
09	1530	N	1137	-0-	-393	B	-0-		62	1	1072	2	Y	3					22
									3	9									
10	1488	N	1437	-0-	-51	B	-0-		101	1	1315	2	Y	19					41
									21	9									
11	1440	N	1343	-0-	-97	B	-0-		78	1	1263	2	Y	2					43
									2	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

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
06	3450	X	3347	-0-	-103	B	-0-		225	1	3087	2	Y	32					68
									35	9									
07	3503	X	3468	-0-	-35	B	-0-		229	1	3202	2	Y	34	74	1			28
									37	9									
08	3503	X	3455	-0-	-48	B	-0-		200	1	3213	2	Y	38	1	8			65
									42	9									
09	3390	X	2769	-0-	-621	B	-0-		149	1	2592	2	Y	25					90
									28	9									
10	3472	X	3144	-0-	-328	B	-0-		222	1	2896	2	Y	24	68	1			46
									26	9									
11	3360	X	2962	-0-	-398	B	-0-		171	1	2755	2	Y	33					79
									36	9									

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1719	-0-	-21	B	-0-		115	1	1592	2	Y	11					47
									12	9									
07	1767	N	1767	-0-	-0-	B	-0-		117	1	1639	2	Y	10					57
									11	9									
08	1790	N	1790	-0-	-0-	B	-0-		104	1	1663	2	Y	21	59	1			19
									23	9									
09	1710	N	1663	-0-	-47	B	-0-		90	1	1561	2	Y	11					30
									12	9									
10	1767	N	1744	-0-	-23	B	-0-		123	1	1610	2	Y	10					40
									11	9									
11	1740	N	1644	-0-	-96	B	-0-		94	1	1536	2	Y	13					53
									14	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 (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3781	-0-	-59	B	-0-		254	1	3525	2	Y	2					36
									2	9									
07	3968	X	3765	-0-	-203	B	-0-		251	1	3512	2	Y	2					38
									2	9									
08	3937	X	3703	-0-	-234	B	-0-		217	1	3486	2	Y	-0-					38
09	3780	X	3434	-0-	-346	B	-0-		187	1	3247	2	Y	-0-					38
10	3906	X	3139	-0-	-767	B	-0-		224	1	2915	2	Y	-0-					38
11	3780	X	3093	-0-	-687	B	-0-		179	1	2910	2	Y	4					42
									4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	644	-0-	-1696	B	-0-	43	1	599	2	N	2	1	1			153
								2	9									
07	2387	N	1328	-0-	-1059	B	-0-	88	1	1236	2	N	4	2	8			155
								4	9									
08	2937	N	2937	-0-	-0-	B	-0-	172	1	2765	2	N	-0-					155
09	1022	N	1022	-0-	-0-	B	-0-	56	1	964	2	N	2					157
								2	9									
10	1333	N	370	-0-	-963	B	-0-	26	1	344	2	N	-0-					157
11	2760	N	1186	-0-	-1574	B	-0-	68	1	1112	2	N	5					162
								6	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2418	N	2418	-0-	-0-	B	-0-	155	1	2160	2	Y	94	79	1			47
								103	9									
07	2517	N	2517	-0-	-0-	B	-0-	163	1	2284	2	Y	64	71	1			40
								70	9									
08	2119	N	2119	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1942	2	Y	51	60	1	1	8	30
								56	9									
09	2430	N	2299	-0-	-131	B	-0-	122	1	2112	2	Y	59	66	1			23
								65	9									
10	2511	N	2442	-0-	-69	B	-0-	169	1	2208	2	Y	59	65	1			17
								65	9									
*11	2180	N	2180	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1995	2	Y	56	68	1			5
								62	9									

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
06	2700	X	2635	-0-	-65	B	-0-	177	1	2456	2	Y	2					35
								2	9									
07	2790	X	2757	-0-	-33	B	-0-	181	1	2528	2	Y	44	1	8			78
								48	9									
08	2697	X	2519	-0-	-178	B	-0-	148	1	2371	2	Y	-0-					78
09	2640	X	2574	-0-	-66	B	-0-	137	1	2371	2	Y	60					138
								66	9									
10	2759	X	2533	-0-	-226	B	-0-	180	1	2353	2	Y	-0-					138
11	2670	X	2487	-0-	-183	B	-0-	144	1	2334	2	Y	8					146
								9	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
06	1899	N	1899	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1766	2	Y	3	1	1			63
								3	9									
07	1827	N	1827	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1704	2	Y	1					64
								1	9									
08	1991	N	1991	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1848	2	Y	25	1	8			88
								28	9									
09	1890	N	1783	-0-	-107	B	-0-	97	1	1686	2	Y	-0-	80	1			8
10	1998	N	1998	-0-	-0-	B	-0-	142	1	1856	2	Y	-0-					8
11	1920	N	1215	-0-	-705	B	-0-	71	1	1144	2	Y	-0-					8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 216188 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638

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
06	1890	N	1273	-0-		-617	B	-0-	85	1	1186	2	Y	2					79
									2	9									
07	1953	N	1229	-0-		-724	B	-0-	82	1	1143	2	Y	4					83
									4	9									
08	2203	N	2203	-0-		-0-	B	-0-	128	1	2056	2	Y	17	90	1			10
									19	9									
09	1885	N	1885	-0-		-0-	B	-0-	102	1	1780	2	Y	3					13
									3	9									
10	1924	N	1924	-0-		-0-	B	-0-	137	1	1785	2	Y	2					15
									2	9									
11	2130	N	1779	-0-		-351	B	-0-	103	1	1674	2	Y	2					17
									2	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924

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
06	1236	N	1236	-0-		-0-	B	-0-	84	1	1151	2	Y	1					25
									1	9									
07	1216	N	1216	-0-		-0-	B	-0-	81	1	1134	2	Y	1					26
									1	9									
08	1178	N	910	-0-		-268	B	-0-	53	1	855	2	Y	2					28
									2	9									
09	1230	N	1192	-0-		-38	B	-0-	65	1	1126	2	Y	1					29
									1	9									
10	1209	N	1207	-0-		-2	B	-0-	86	1	1120	2	Y	1					30
									1	9									
11	870	N	624	-0-		-246	B	-0-	37	1	584	2	Y	3					33
									3	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

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
06	3030	X	2661	-0-		-369	B	-0-	178	1	2471	2	Y	11	59	1			21
									12	9									
07	3069	X	2682	-0-		-387	B	-0-	177	1	2479	2	Y	24					45
									26	9									
08	3069	X	2627	-0-		-442	B	-0-	153	1	2456	2	Y	16					61
									18	9									
09	2970	X	2448	-0-		-522	B	-0-	132	1	2292	2	Y	22	59	1			24
									24	9									
10	2790	X	2790	-0-		-0-	B	-0-	197	1	2574	2	Y	17					41
									19	9									
11	2670	X	2500	-0-		-170	B	-0-	144	1	2336	2	Y	18					59
									20	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472

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
06	2100	N	1899	-0-		-201	B	-0-	127	1	1772	2	Y	-0-					4
07	2127	N	2127	-0-		-0-	B	-0-	142	1	1985	2	Y	-0-					4
08	2103	N	2103	-0-		-0-	B	-0-	122	1	1960	2	Y	19					23
									21	9									
09	2042	N	2042	-0-		-0-	B	-0-	111	1	1927	2	Y	4					27
									4	9									
10	2139	N	2105	-0-		-34	B	-0-	150	1	1951	2	Y	4					31
									4	9									
11	2040	N	1708	-0-		-332	B	-0-	99	1	1606	2	Y	3					34
									3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	1032	N	1032	-0-	-0-	B	-0-	69	1	963	2	Y	-0-					68
07	1054	N	1048	-0-	-6	B	-0-	70	1	978	2	Y	-0-					68
08	1029	N	1029	-0-	-0-	B	-0-	60	1	969	2	Y	-0-					68
09	1020	N	978	-0-	-42	B	-0-	53	1	925	2	Y	-0-					68
10	1054	N	1036	-0-	-18	B	-0-	74	1	962	2	Y	-0-					68
11	990	N	889	-0-	-101	B	-0-	51	1	834	2	Y	4					72
								4	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154

06	2850	X	2833	-0-	-17	B	-0-	190	1	2640	2	Y	3					18
								3	9									
07	2945	X	2853	-0-	-92	B	-0-	190	1	2660	2	Y	3	7	1			14
								3	9									
08	2945	X	2859	-0-	-86	B	-0-	168	1	2690	2	Y	1					15
								1	9									
09	2820	X	2625	-0-	-195	B	-0-	143	1	2479	2	Y	3	7	1			11
								3	9									
10	2914	X	2755	-0-	-159	B	-0-	196	1	2557	2	Y	2					13
								2	9									
11	2820	X	2602	-0-	-218	B	-0-	151	1	2447	2	Y	4					17
								4	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330

06	4200	X	4017	-0-	-183	B	-0-	267	1	3709	2	Y	37					41
								41	9									
07	4061	X	3953	-0-	-108	B	-0-	264	1	3689	2	Y	-0-					41
08	3526	X	3526	-0-	-0-	B	-0-	207	1	3317	2	Y	2					43
								2	9									
09	4020	X	3442	-0-	-578	B	-0-	187	1	3255	2	Y	-0-					43
10	4154	X	3825	-0-	-329	B	-0-	272	1	3553	2	Y	-0-					43
11	4020	X	3578	-0-	-442	B	-0-	206	1	3349	2	Y	21	52	1			12
								23	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217439 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11542 - 11792

06	2225	N	2225	-0-	-0-	B	-0-	149	1	2065	2	N	10					130
								11	9									
07	2399	N	2399	-0-	-0-	B	-0-	159	1	2221	2	N	17					147
								19	9									
08	2426	N	2426	-0-	-0-	B	-0-	138	1	2220	2	N	62					209
								68	9									
09	2344	N	2344	-0-	-0-	B	-0-	127	1	2207	2	N	9	178	1			40
								10	9									
10	2387	N	2213	-0-	-174	B	-0-	155	1	2023	2	N	32					72
								35	9									
11	2340	N	2280	-0-	-60	B	-0-	131	1	2136	2	N	12					84
								13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) 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	3120	X	3116	-0-		-4 B	-0-	208	1	2890	2	Y	16	96	1			21
								18	9									
07	3224	X	3089	-0-		-135 B	-0-	206	1	2882	2	Y	1	1	8			21
								1	9									
08	3100	X	2970	-0-		-130 B	-0-	174	1	2796	2	Y	-0-					21
09	3120	X	2430	-0-		-690 B	-0-	132	1	2298	2	Y	-0-					21
10	3224	X	2993	-0-		-231 B	-0-	213	1	2780	2	Y	-0-					21
11	3120	X	2827	-0-		-293 B	-0-	162	1	2639	2	Y	24					45
								26	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. GAS	(I) 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	3420	X	896	-0-		-2524 B	-0-	60	1	828	2	Y	7	1	1			73
								8	9									
07	3379	X	3042	-0-		-337 B	-0-	203	1	2838	2	Y	1					74
								1	9									
08	3583	X	3583	-0-		-0- B	-0-	210	1	3370	2	Y	3	1	8			76
								3	9									
09	3275	X	3275	-0-		-0- B	-0-	178	1	3097	2	Y	-0-					76
10	3100	X	1841	-0-		-1259 B	-0-	131	1	1710	2	Y	-0-					76
11	3480	X	3008	-0-		-472 B	-0-	173	1	2814	2	Y	19	77	1			18
								21	9									

BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2850	X	2615	-0-		-235 B	-0-	174	1	2417	2	Y	22					57
								24	9									
07	2759	X	2512	-0-		-247 B	-0-	166	1	2325	2	Y	19					76
								21	9									
08	2697	X	2675	-0-		-22 B	-0-	154	1	2478	2	Y	39	95	1			20
								43	9									
09	2610	X	2075	-0-		-535 B	-0-	113	1	1962	2	Y	-0-					20
10	2697	X	2566	-0-		-131 B	-0-	179	1	2340	2	Y	43					63
								47	9									
11	2610	X	2499	-0-		-111 B	-0-	142	1	2311	2	Y	42					105
								46	9									

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. GAS	(I) 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	1830	N	1818	-0-		-12 B	-0-	121	1	1688	2	Y	8					55
								9	9									
07	1891	N	1880	-0-		-11 B	-0-	124	1	1737	2	Y	17					72
								19	9									
08	1882	N	1882	-0-		-0- B	-0-	110	1	1759	2	Y	12					84
								13	9									
09	1830	N	1777	-0-		-53 B	-0-	95	1	1653	2	Y	26	85	1			25
								29	9									
10	1891	N	1840	-0-		-51 B	-0-	130	1	1700	2	Y	9					34
								10	9									
11	1830	N	1738	-0-		-92 B	-0-	100	1	1627	2	Y	10					44
								11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	2190	N	2119	-0-	-71 B	-0-	141	1	1965	2	Y	12	1	1			88
							13	9									
07	2232	N	2170	-0-	-62 B	-0-	144	1	2009	2	Y	15	85	1			18
							17	9									
08	2213	N	2213	-0-	-0- B	-0-	127	1	2045	2	Y	37	1	8			54
							41	9									
09	2130	N	2047	-0-	-83 B	-0-	111	1	1924	2	Y	11					65
							12	9									
10	2170	N	2077	-0-	-93 B	-0-	147	1	1920	2	Y	9					74
							10	9									
11	2130	N	1806	-0-	-324 B	-0-	104	1	1690	2	Y	11					85
							12	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
06	2537	X	2537	-0-	-0- B	-0-	168	1	2339	2	Y	27					76
							30	9									
07	2573	X	2509	-0-	-64 B	-0-	167	1	2342	2	Y	-0-					76
08	2595	X	2595	-0-	-0- B	-0-	150	1	2410	2	Y	32					108
							35	9									
09	2550	X	2352	-0-	-198 B	-0-	128	1	2224	2	Y	-0-					108
10	2635	X	2452	-0-	-183 B	-0-	175	1	2277	2	Y	-0-	91	1			17
11	2550	X	2271	-0-	-279 B	-0-	130	1	2113	2	Y	25					42
							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
06	4260	X	3931	-0-	-329 B	-0-	263	1	3655	2	Y	12	1	1	1	8	34
							13	9									
07	4402	X	4007	-0-	-395 B	-0-	266	1	3728	2	Y	12					46
							13	9									
08	4340	X	4163	-0-	-177 B	-0-	243	1	3906	2	Y	13	2	8			57
							14	9									
09	4140	X	3708	-0-	-432 B	-0-	202	1	3500	2	Y	5	51	1			11
							6	9									
10	4061	X	3431	-0-	-630 B	-0-	243	1	3165	2	Y	21					32
							23	9									
11	4020	X	3125	-0-	-895 B	-0-	181	1	2940	2	Y	4					36
							4	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 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
06	4260	X	3989	-0-	-271 B	-0-	268	1	3717	2	Y	4					22
							4	9									
07	4402	X	3931	-0-	-471 B	-0-	262	1	3662	2	Y	6					28
							7	9									
08	4216	X	4182	-0-	-34 B	-0-	245	1	3930	2	Y	6					34
							7	9									
09	4080	X	3877	-0-	-203 B	-0-	211	1	3664	2	Y	2	25	1			11
							2	9									
10	4123	X	3974	-0-	-149 B	-0-	282	1	3678	2	Y	13					24
							14	9									
11	4050	X	3729	-0-	-321 B	-0-	216	1	3511	2	Y	2					26
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1279	-0-	-71 B	-0-	86	1	1193	2	N	-0-					45
07	1364	N	1293	-0-	-71 B	-0-	86	1	1205	2	N	2					47
							2	9									
08	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	81	1	1302	2	N	-0-					47
09	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	72	1	1255	2	N	-0-					47
10	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	98	1	1279	2	N	-0-					47
11	1350	N	1289	-0-	-61 B	-0-	75	1	1214	2	N	-0-					47

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 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
06	1830	N	1811	-0-	-19 B	-0-	122	1	1689	2	Y	-0-					6
07	1891	N	1836	-0-	-55 B	-0-	122	1	1704	2	Y	9					15
							10	9									
08	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	108	1	1739	2	Y	3					18
							3	9									
09	1800	N	1767	-0-	-33 B	-0-	96	1	1662	2	Y	8					26
							9	9									
10	1829	N	1751	-0-	-78 B	-0-	125	1	1626	2	Y	-0-					26
11	1800	N	1609	-0-	-191 B	-0-	93	1	1516	2	Y	-0-	26	1			-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	X	1935	-0-	-195 B	-0-	129	1	1795	2	Y	10					41
							11	9									
07	2201	X	2074	-0-	-127 B	-0-	138	1	1924	2	Y	11					52
							12	9									
08	2155	N	2155	-0-	-0- B	-0-	124	1	1989	2	Y	38	75	1			15
							42	9									
09	1981	N	1981	-0-	-0- B	-0-	108	1	1869	2	Y	4					19
							4	9									
10	2077	N	1763	-0-	-314 B	-0-	125	1	1626	2	Y	11					30
							12	9									
11	2100	N	1904	-0-	-196 B	-0-	110	1	1794	2	Y	-0-					30

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	2286	-0-	-234 B	-0-	153	1	2125	2	Y	7					18
							8	9									
07	2604	X	2271	-0-	-333 B	-0-	151	1	2110	2	Y	9	18	1			9
							10	9									
08	2604	X	1399	-0-	-1205 B	-0-	82	1	1317	2	Y	-0-					9
09	2280	X	2191	-0-	-89 B	-0-	119	1	2065	2	Y	6	15	1			-0-
							7	9									
10	2356	X	2080	-0-	-276 B	-0-	148	1	1926	2	Y	5					5
							6	9									
11	2280	X	1974	-0-	-306 B	-0-	114	1	1849	2	Y	10					15
							11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3058	-0-	-1202 B	-0-	205	1	2853	2	Y	-0-					37
07	4061	X	3156	-0-	-905 B	-0-	208	1	2905	2	Y	39					76
							43	9									
08	4536	X	4536	-0-	-0- B	-0-	264	1	4237	2	Y	32					108
							35	9									
09	4047	X	4047	-0-	-0- B	-0-	220	1	3827	2	Y	-0-	80	1			28
10	4285	X	4285	-0-	-0- B	-0-	305	1	3976	2	Y	4					32
							4	9									
11	4380	X	3588	-0-	-792 B	-0-	208	1	3377	2	Y	3					35
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. 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
06	3120	X	2793	-0-		-327	B	-0-	187	1	2603	2	Y	3					23
									3	9									
07	3410	X	3129	-0-		-281	B	-0-	208	1	2914	2	Y	6					29
									7	9									
08	3410	X	3072	-0-		-338	B	-0-	180	1	2886	2	Y	5	26	1			8
									6	9									
09	3300	X	2381	-0-		-919	B	-0-	129	1	2249	2	Y	3					11
									3	9									
10	3131	X	2958	-0-		-173	B	-0-	210	1	2739	2	Y	8					19
									9	9									
11	3030	X	2667	-0-		-363	B	-0-	154	1	2510	2	Y	3					22
									3	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. 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
06	3240	X	2300	-0-		-940	B	-0-	156	1	2125	2	Y	17					40
									19	9									
07	3348	X	2893	-0-		-455	B	-0-	191	1	2676	2	Y	24	49	1			15
									26	9									
08	3255	X	2398	-0-		-857	B	-0-	139	1	2227	2	Y	29					44
									32	9									
09	3210	X	3210	-0-		-0-	B	-0-	173	1	3006	2	Y	28					72
									31	9									
10	3179	X	3179	-0-		-0-	B	-0-	224	1	2926	2	Y	26	60	1			38
									29	9									
*11	2899	X	2899	-0-		-0-	B	-0-	168	1	2696	2	Y	32					70
									35	9									

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. 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
06	2765	N	2765	-0-		-0-	B	-0-	187	1	2552	2	Y	24					51
									26	9									
07	2775	N	2775	-0-		-0-	B	-0-	183	1	2566	2	Y	24	55	1			20
									26	9									
08	2759	X	2421	-0-		-338	B	-0-	140	1	2253	2	Y	25					45
									28	9									
09	2760	X	2165	-0-		-595	B	-0-	117	1	2026	2	Y	20					65
									22	9									
10	2852	X	2117	-0-		-735	B	-0-	149	1	1948	2	Y	18	50	1			33
									20	9									
11	2760	X	1968	-0-		-792	B	-0-	114	1	1828	2	Y	24					57
									26	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. 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
06	2310	X	1951	-0-		-359	B	-0-	131	1	1819	2	Y	1	1	1			59
									1	9									
07	2387	X	1890	-0-		-497	B	-0-	126	1	1764	2	Y	-0-					59
08	2387	X	1895	-0-		-492	B	-0-	111	1	1784	2	Y	-0-					59
09	2190	X	1821	-0-		-369	B	-0-	99	1	1721	2	Y	1					60
									1	9									
10	2263	X	2128	-0-		-135	B	-0-	152	1	1976	2	Y	-0-					60
*11	1988	X	1988	-0-		-0-	B	-0-	115	1	1864	2	Y	8					68
									9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1154	-0-	-106 B	-0-	80	1	1072	2	Y	2					33
							2	9									
07	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	86	1	1209	2	Y	1					34
							1	9									
08	1085	N	946	-0-	-139 B	-0-	55	1	890	2	Y	1					35
							1	9									
09	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	63	1	1100	2	Y	9					44
							10	9									
10	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	93	1	1210	2	Y	-0-					44
11	930	N	755	-0-	-175 B	-0-	44	1	711	2	Y	-0-					44

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	X	2712	-0-	-288 B	-0-	182	1	2530	2	Y	-0-					164
07	3100	X	2790	-0-	-310 B	-0-	186	1	2604	2	Y	-0-					164
08	3100	X	2819	-0-	-281 B	-0-	165	1	2654	2	Y	-0-					164
09	2790	X	2576	-0-	-214 B	-0-	140	1	2436	2	Y	-0-					164
10	2790	X	2695	-0-	-95 B	-0-	192	1	2503	2	Y	-0-					164
11	2730	X	2541	-0-	-189 B	-0-	147	1	2394	2	Y	-0-					164

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1740	N	1726	-0-	-14 B	-0-	116	1	1607	2	N	3	1	1			72
							3	9									
07	1829	N	1784	-0-	-45 B	-0-	119	1	1665	2	N	-0-					72
08	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	103	1	1659	2	N	-0-					72
09	1740	N	1654	-0-	-86 B	-0-	90	1	1564	2	N	-0-					72
10	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	129	1	1685	2	N	-0-					72
11	1710	N	1645	-0-	-65 B	-0-	95	1	1550	2	N	-0-					72

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1520	-0-	-40 B	-0-	102	1	1414	2	Y	4					11
							4	9									
07	1581	N	1551	-0-	-30 B	-0-	103	1	1445	2	Y	3					14
							3	9									
08	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	91	1	1461	2	Y	4					18
							4	9									
09	1530	N	1469	-0-	-61 B	-0-	80	1	1385	2	Y	4					22
							4	9									
10	1550	N	1533	-0-	-17 B	-0-	109	1	1418	2	Y	5					27
							6	9									
11	1500	N	1466	-0-	-34 B	-0-	85	1	1378	2	Y	3					30
							3	9									

ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1669	-0-	-101 B	-0-	112	1	1551	2	N	5					25
							6	9									
07	1798	N	1704	-0-	-94 B	-0-	114	1	1590	2	N	-0-					25
08	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	101	1	1629	2	N	2					27
							2	9									
09	1680	N	1664	-0-	-16 B	-0-	90	1	1556	2	N	16					43
							18	9									
10	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	122	1	1596	2	N	19					62
							21	9									
11	1680	N	1642	-0-	-38 B	-0-	95	1	1544	2	N	3					65
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2487	-0-	-663 B	-0-		167	1 3 9	2317	2	Y	3	1	1			21
07	3255	X	2955	-0-	-300 B	-0-		197	1 6 9	2752	2	Y	5					26
08	3162	X	3080	-0-	-82 B	-0-		179	1 20 9	2881	2	Y	18	44	1			-0-
09	2925	X	2925	-0-	-0- B	-0-		159	1 11 9	2755	2	Y	10					10
10	3070	X	3070	-0-	-0- B	-0-		218	1 6 9	2846	2	Y	5					15
11	2970	X	2818	-0-	-152 B	-0-		163	1 4 9	2651	2	Y	4					19

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2828	-0-	-292 B	-0-		190	1 1 9	2637	2	Y	1					86
07	3177	X	3177	-0-	-0- B	-0-		212	1 1 9	2964	2	Y	1	1	8			86
08	3467	X	3467	-0-	-0- B	-0-		203	1	3264	2	Y	-0-					86
09	3102	X	3102	-0-	-0- B	-0-		169	1 2 9	2931	2	Y	2					88
10	3187	X	3187	-0-	-0- B	-0-		227	1	2960	2	Y	-0-					88
11	3210	X	2947	-0-	-263 B	-0-		171	1 1 9	2775	2	Y	1					89

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1499	-0-	-61 B	-0-		100	1 7 9	1392	2	Y	6					52
07	1581	N	1545	-0-	-36 B	-0-		102	1 22 9	1421	2	Y	20					72
08	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-		84	1 4 9	1349	2	Y	4					76
09	1500	N	1462	-0-	-38 B	-0-		78	1 22 9	1362	2	Y	20	86	1			10
10	1550	N	1500	-0-	-50 B	-0-		107	1 4 9	1389	2	Y	4					14
11	1380	N	1363	-0-	-17 B	-0-		79	1 1 9	1283	2	Y	1					15

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1650	-0-	-180 B	-0-		110	1 17 9	1523	2	Y	15	89	1			14
07	1829	N	1644	-0-	-185 B	-0-		110	1 2 9	1532	2	Y	2					16
08	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-		97	1 1 9	1565	2	Y	1					17
09	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-		90	1	1567	2	Y	-0-					17
10	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-		124	1	1615	2	Y	-0-					17
*11	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-		95	1 1 9	1548	2	Y	1					18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

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
06	1560	N	1485	-0-	-75	B	-0-	100	1	1384	2	Y	1					9
								1	9									
07	1550	N	1505	-0-	-45	B	-0-	100	1	1401	2	Y	4					13
								4	9									
08	1541	N	1541	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1447	2	Y	4					17
								4	9									
09	1500	N	1430	-0-	-70	B	-0-	77	1	1334	2	Y	17					34
								19	9									
10	1521	N	1521	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1400	2	Y	13					47
								14	9									
11	1500	N	1402	-0-	-98	B	-0-	81	1	1317	2	Y	4					51
								4	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

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
06	1320	N	1314	-0-	-6	B	-0-	88	1	1225	2	Y	1	1	1			45
								1	9									
07	1333	N	1267	-0-	-66	B	-0-	84	1	1180	2	Y	3					48
								3	9									
08	1259	N	1259	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1173	2	Y	12					60
								13	9									
09	1320	N	1206	-0-	-114	B	-0-	65	1	1133	2	Y	7	55	1			12
								8	9									
10	1271	N	1223	-0-	-48	B	-0-	87	1	1136	2	Y	-0-					12
11	1230	N	1162	-0-	-68	B	-0-	67	1	1095	2	Y	-0-					12

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

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
06	4380	X	3694	-0-	-686	B	-0-	248	1	3446	2	N	-0-					90
07	4526	X	3896	-0-	-630	B	-0-	260	1	3635	2	N	1	1	8			90
								1	9									
08	3937	X	3521	-0-	-416	B	-0-	206	1	3315	2	N	-0-					90
09	3690	X	3522	-0-	-168	B	-0-	192	1	3329	2	N	1					91
								1	9									
10	3906	X	3759	-0-	-147	B	-0-	268	1	3491	2	N	-0-					91
11	3780	X	3439	-0-	-341	B	-0-	199	1	3240	2	N	-0-					91

NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

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
06	2430	X	2051	-0-	-379	B	-0-	137	1	1910	2	Y	4					18
								4	9									
07	2511	X	1940	-0-	-571	B	-0-	129	1	1805	2	Y	5					23
								6	9									
08	2095	N	2095	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1953	2	Y	18	41	1			-0-
								20	9									
09	2040	N	1909	-0-	-131	B	-0-	103	1	1795	2	Y	10					10
								11	9									
10	1995	N	1995	-0-	-0-	B	-0-	142	1	1847	2	Y	5					15
								6	9									
11	2040	N	1861	-0-	-179	B	-0-	108	1	1749	2	Y	4					19
								4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	2011	-0-	-179 B	-0-	135	1	1875	2	Y	1					34
							1	9									
07	2232	N	1988	-0-	-244 B	-0-	133	1	1854	2	Y	1					35
							1	9									
08	2402	X	2402	-0-	-0- B	-0-	141	1	2261	2	Y	-0-					35
09	2160	X	2110	-0-	-50 B	-0-	115	1	1995	2	Y	-0-					35
10	2173	X	2173	-0-	-0- B	-0-	155	1	2018	2	Y	-0-					35
11	2310	X	2044	-0-	-266 B	-0-	118	1	1923	2	Y	3					38
							3	9									

NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	2174	-0-	-376 B	-0-	146	1	2028	2	Y	-0-					12
07	2635	X	2569	-0-	-66 B	-0-	171	1	2397	2	Y	1					13
							1	9									
08	2573	X	2534	-0-	-39 B	-0-	148	1	2383	2	Y	3					16
							3	9									
09	2340	X	2328	-0-	-12 B	-0-	126	1	2183	2	Y	17					33
							19	9									
10	2573	X	2393	-0-	-180 B	-0-	170	1	2221	2	Y	2					35
							2	9									
11	2490	X	2236	-0-	-254 B	-0-	130	1	2106	2	Y	-0-					35

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 221911 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	2992	-0-	-1148 B	-0-	201	1	2791	2	Y	-0-					18
07	4278	X	3713	-0-	-565 B	-0-	248	1	3465	2	Y	-0-					18
08	4402	X	3623	-0-	-779 B	-0-	212	1	3411	2	Y	-0-					18
09	3840	X	3337	-0-	-503 B	-0-	182	1	3155	2	Y	-0-					18
10	3720	X	3508	-0-	-212 B	-0-	250	1	3258	2	Y	-0-					18
11	3600	X	3595	-0-	-5 B	-0-	208	1	3387	2	Y	-0-					18

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1245	-0-	-15 B	-0-	83	1	1149	2	Y	12					49
							13	9									
07	1302	N	1269	-0-	-33 B	-0-	84	1	1175	2	Y	9					58
							10	9									
08	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	74	1	1196	2	Y	21	58	1			21
							23	9									
09	1260	N	1185	-0-	-75 B	-0-	64	1	1109	2	Y	11					32
							12	9									
10	1271	N	1250	-0-	-21 B	-0-	88	1	1151	2	Y	10					42
							11	9									
11	1260	N	964	-0-	-296 B	-0-	55	1	898	2	Y	10					52
							11	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2070	N	1942	-0-	-128 B	-0-	130	1	1800	2	N	11					145
							12	9									
07	2201	N	2069	-0-	-132 B	-0-	137	1	1913	2	N	17					162
							19	9									
08	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	123	1	1973	2	N	12					174
							13	9									
09	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	108	1	1870	2	N	11	153	1			32
							12	9									
10	2077	N	2037	-0-	-40 B	-0-	144	1	1879	2	N	13					45
							14	9									
11	2040	N	1951	-0-	-89 B	-0-	112	1	1822	2	N	15					60
							17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	2880	X	2545	-0-		-335	B	-0-	171	1	2371	2	Y	3					26
									3	9									
07	2897	X	2897	-0-		-0-	B	-0-	193	1	2698	2	Y	5					31
									6	9									
08	2990	X	2990	-0-		-0-	B	-0-	174	1	2795	2	Y	19	48	1			2
									21	9									
09	2804	X	2804	-0-		-0-	B	-0-	152	1	2641	2	Y	10					12
									11	9									
10	2883	X	2733	-0-		-150	B	-0-	194	1	2533	2	Y	5					17
									6	9									
11	2880	X	2521	-0-		-359	B	-0-	146	1	2372	2	Y	3					20
									3	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

06	3150	X	3031	-0-		-119	B	-0-	203	1	2819	2	N	8	98	1			12
									9	9									
07	3255	X	3050	-0-		-205	B	-0-	203	1	2838	2	N	8					20
									9	9									
08	3224	X	2948	-0-		-276	B	-0-	173	1	2775	2	N	-0-					20
09	3030	X	2924	-0-		-106	B	-0-	159	1	2765	2	N	-0-					20
10	3131	X	3056	-0-		-75	B	-0-	218	1	2838	2	N	-0-					20
11	3030	X	2738	-0-		-292	B	-0-	159	1	2579	2	N	-0-					20

ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354

06	3570	X	3034	-0-		-536	B	-0-	203	1	2817	2	Y	13	1	1			79
									14	9									
07	3689	X	3438	-0-		-251	B	-0-	227	1	3183	2	Y	25					104
									28	9									
08	3689	X	2686	-0-		-1003	B	-0-	156	1	2509	2	Y	19	106	1	1	8	16
									21	9									
09	3570	X	3064	-0-		-506	B	-0-	166	1	2885	2	Y	12					28
									13	9									
10	3441	X	3212	-0-		-229	B	-0-	226	1	2953	2	Y	30					58
									33	9									
11	3330	X	2932	-0-		-398	B	-0-	169	1	2749	2	Y	13					71
									14	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

06	3600	X	3063	-0-		-537	B	-0-	206	1	2857	2	Y	-0-	47	1			5
07	3720	X	3572	-0-		-148	B	-0-	238	1	3325	2	Y	8					13
									9	9									
08	3720	X	3353	-0-		-367	B	-0-	196	1	3150	2	Y	6					19
									7	9									
09	3300	X	2979	-0-		-321	B	-0-	162	1	2817	2	Y	-0-					19
10	3565	X	3045	-0-		-520	B	-0-	217	1	2828	2	Y	-0-					19
*11	3796	X	3796	-0-		-0-	B	-0-	220	1	3576	2	Y	-0-					19

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) 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	2040	N	2030	-0-		-10 B	-0-	135	1	1880	2	Y	14					92
								15	9									
07	2139	N	2026	-0-		-113 B	-0-	132	1	1847	2	Y	43	80	1			55
								47	9									
08	2095	N	2095	-0-		-0- B	-0-	122	1	1952	2	Y	19					74
								21	9									
09	2040	N	1976	-0-		-64 B	-0-	105	1	1818	2	Y	48	88	1			34
								53	9									
10	2023	N	2023	-0-		-0- B	-0-	143	1	1859	2	Y	19					53
								21	9									
11	2040	N	1913	-0-		-127 B	-0-	110	1	1783	2	Y	18					71
								20	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. GAS	(I) 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	1860	X	1814	-0-		-46 B	-0-	123	1	1673	2	Y	16	2	1			41
								18	9									
07	1922	X	1906	-0-		-16 B	-0-	127	1	1770	2	Y	8					49
								9	9									
08	1922	X	1667	-0-		-255 B	-0-	98	1	1567	2	Y	2	2	8			49
								2	9									
09	1800	X	1515	-0-		-285 B	-0-	82	1	1425	2	Y	7	40	1			16
								8	9									
10	1891	X	1437	-0-		-454 B	-0-	102	1	1333	2	Y	2					18
								2	9									
11	1830	X	1521	-0-		-309 B	-0-	88	1	1433	2	Y	-0-					18

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. GAS	(I) 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	1260	N	1208	-0-		-52 B	-0-	81	1	1121	2	N	5					150
								6	9									
07	1333	N	1213	-0-		-120 B	-0-	80	1	1120	2	N	12					162
								13	9									
08	1240	N	1240	-0-		-0- B	-0-	72	1	1162	2	N	5					167
								6	9									
09	1200	N	1142	-0-		-58 B	-0-	62	1	1069	2	N	10					177
								11	9									
10	1370	N	1370	-0-		-0- B	-0-	97	1	1262	2	N	10					187
								11	9									
11	1200	N	1181	-0-		-19 B	-0-	68	1	1104	2	N	8					195
								9	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1296	-0-		-624 B	-0-	87	1	1206	2	Y	3	21	1			13
								3	9									
07	1767	N	1655	-0-		-112 B	-0-	110	1	1533	2	Y	11	17	1			7
								12	9									
08	1984	X	1609	-0-		-375 B	-0-	94	1	1513	2	Y	2	1	8			8
								2	9									
09	1710	X	1696	-0-		-14 B	-0-	92	1	1593	2	Y	10					18
								11	9									
10	1643	X	1601	-0-		-42 B	-0-	114	1	1485	2	Y	2					20
								2	9									
*11	1625	X	1625	-0-		-0- B	-0-	94	1	1521	2	Y	9	19	1			10
								10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	3900	X	3350	-0-	-550 B	-0-	225	1	3125	2	Y	-0-	45	1			4
07	4164	X	4164	-0-	-0- B	-0-	277	1	3878	2	Y	8					12
							9	9									
08	4278	X	3933	-0-	-345 B	-0-	230	1	3695	2	Y	7					19
							8	9									
09	4140	X	3413	-0-	-727 B	-0-	186	1	3227	2	Y	-0-					19
10	4278	X	3546	-0-	-732 B	-0-	253	1	3293	2	Y	-0-					19
11	4020	X	3480	-0-	-540 B	-0-	202	1	3278	2	Y	-0-					19

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
06	3360	X	2720	-0-	-640 B	-0-	181	1	2518	2	Y	19	34	1			18
							21	9									
07	3472	X	2621	-0-	-851 B	-0-	174	1	2434	2	Y	12					30
							13	9									
08	3131	X	2862	-0-	-269 B	-0-	168	1	2690	2	Y	4	29	1			5
							4	9									
09	2970	X	2780	-0-	-190 B	-0-	151	1	2620	2	Y	8					13
							9	9									
10	2929	X	2929	-0-	-0- B	-0-	207	1	2697	2	Y	23					36
							25	9									
*11	2817	X	2817	-0-	-0- B	-0-	163	1	2642	2	Y	11	34	1			13
							12	9									

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
06	3360	X	2771	-0-	-589 B	-0-	186	1	2585	2	Y	-0-	45	1			7
07	3348	X	3087	-0-	-261 B	-0-	205	1	2873	2	Y	8					15
							9	9									
08	3332	X	3332	-0-	-0- B	-0-	195	1	3128	2	Y	8					23
							9	9									
09	3210	X	2850	-0-	-360 B	-0-	155	1	2695	2	Y	-0-					23
10	3131	X	2762	-0-	-369 B	-0-	197	1	2565	2	Y	-0-					23
11	3210	X	3031	-0-	-179 B	-0-	176	1	2855	2	Y	-0-					23

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
06	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	134	1	1814	2	Y	17	1	1			69
							19	9									
07	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	136	1	1899	2	Y	18	44	1			43
							20	9									
08	2449	X	2098	-0-	-351 B	-0-	123	1	1968	2	Y	6	1	8			48
							7	9									
09	2370	X	1901	-0-	-469 B	-0-	103	1	1781	2	Y	15	41	1			22
							17	9									
10	2046	X	1764	-0-	-282 B	-0-	125	1	1630	2	Y	8					30
							9	9									
11	2040	X	1968	-0-	-72 B	-0-	115	1	1832	2	Y	19					49
							21	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	2700	X	2654	-0-	-46 B	-0-	177	1	2466	2	Y	10	86	1			18
							11	9									
07	2728	X	2159	-0-	-569 B	-0-	143	1	2005	2	Y	10					28
							11	9									
08	2812	N	2812	-0-	-0- B	-0-	163	1	2610	2	Y	35					63
							39	9									
09	2640	N	2467	-0-	-173 B	-0-	134	1	2319	2	Y	13					76
							14	9									
10	2574	N	2574	-0-	-0- B	-0-	182	1	2377	2	Y	14					90
							15	9									
11	2730	N	2423	-0-	-307 B	-0-	140	1	2269	2	Y	13					103
							14	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
06	3180	X	2908	-0-	-272 B	-0-	195	1	2711	2	Y	2	16	1			4
							2	9									
07	3193	X	3098	-0-	-95 B	-0-	206	1	2883	2	Y	8	12	1			-0-
							9	9									
08	3193	X	2777	-0-	-416 B	-0-	163	1	2613	2	Y	1					1
							1	9									
09	2940	X	2085	-0-	-855 B	-0-	113	1	1965	2	Y	6					7
							7	9									
10	3100	X	2772	-0-	-328 B	-0-	197	1	2573	2	Y	2					9
							2	9									
11	3000	X	2693	-0-	-307 B	-0-	156	1	2529	2	Y	7	14	1			2
							8	9									

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
06	4890	X	4711	-0-	-179 B	-0-	315	1	4375	2	Y	19					63
							21	9									
07	5053	X	4769	-0-	-284 B	-0-	317	1	4431	2	Y	19	61	1			21
							21	9									
08	4464	X	4406	-0-	-58 B	-0-	258	1	4140	2	Y	7					28
							8	9									
09	4710	X	3448	-0-	-1262 B	-0-	188	1	3256	2	Y	4					32
							4	9									
10	4867	X	4197	-0-	-670 B	-0-	297	1	3877	2	Y	21					53
							23	9									
11	4710	X	3670	-0-	-1040 B	-0-	212	1	3452	2	Y	5					58
							6	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
06	3600	X	3391	-0-	-209 B	-0-	226	1	3135	2	Y	27					58
							30	9									
07	3720	X	3265	-0-	-455 B	-0-	216	1	3019	2	Y	27					85
							30	9									
08	3472	X	3371	-0-	-101 B	-0-	197	1	3159	2	Y	14					99
							15	9									
09	3390	X	3211	-0-	-179 B	-0-	173	1	3008	2	Y	27	100	1			26
							30	9									
10	3503	X	3387	-0-	-116 B	-0-	240	1	3133	2	Y	13					39
							14	9									
11	3390	X	3099	-0-	-291 B	-0-	177	1	2883	2	Y	35					74
							39	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) 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	2301	N	2301	-0-		-0-	B	-0-	154	1	2135	2	Y	11					72
									12	9									
07	2480	N	2244	-0-		-236	B	-0-	147	1	2055	2	Y	38	66	1			44
									42	9									
08	2201	N	2193	-0-		-8	B	-0-	127	1	2045	2	Y	19					63
									21	9									
09	2310	N	2138	-0-		-172	B	-0-	114	1	1972	2	Y	47	82	1			28
									52	9									
10	2232	N	2167	-0-		-65	B	-0-	153	1	1994	2	Y	18					46
									20	9									
11	2130	N	2082	-0-		-48	B	-0-	120	1	1943	2	Y	17					63
									19	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. GAS	(I) 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	3270	X	2700	-0-		-570	B	-0-	184	1	2508	2	Y	7	2	1			36
									8	9									
07	3379	X	2908	-0-		-471	B	-0-	192	1	2681	2	Y	32					68
									35	9									
08	3348	X	3163	-0-		-185	B	-0-	185	1	2974	2	Y	4	2	8			70
									4	9									
09	2880	X	2065	-0-		-815	B	-0-	112	1	1949	2	Y	4					74
									4	9									
10	2914	X	2557	-0-		-357	B	-0-	182	1	2371	2	Y	4					78
									4	9									
11	3060	X	1336	-0-		-1724	B	-0-	79	1	1253	2	Y	4					82
									4	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3630	X	2854	-0-		-776	B	-0-	190	1	2646	2	Y	16	2	1			41
									18	9									
07	3193	X	2720	-0-		-473	B	-0-	181	1	2532	2	Y	6	2	8			45
									7	9									
08	3193	X	2820	-0-		-373	B	-0-	165	1	2654	2	Y	1					46
									1	9									
09	2850	X	2729	-0-		-121	B	-0-	148	1	2571	2	Y	9	41	1			14
									10	9									
10	2945	X	2776	-0-		-169	B	-0-	198	1	2575	2	Y	3					17
									3	9									
11	2850	X	2717	-0-		-133	B	-0-	157	1	2559	2	Y	1					18
									1	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. GAS	(I) 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	3270	X	3094	-0-		-176	B	-0-	208	1	2886	2	Y	-0-					3
07	3379	X	3164	-0-		-215	B	-0-	211	1	2953	2	Y	-0-					3
08	3379	X	2923	-0-		-456	B	-0-	171	1	2752	2	Y	-0-					3
09	3090	X	2955	-0-		-135	B	-0-	161	1	2794	2	Y	-0-					3
10	3193	X	3017	-0-		-176	B	-0-	215	1	2802	2	Y	-0-					3
11	3090	X	2621	-0-		-469	B	-0-	152	1	2469	2	Y	-0-					3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	3270	X	3153	-0-	-117 B	-0-	209	1	2904	2	Y	36					38
							40	9									
07	3379	X	3098	-0-	-281 B	-0-	207	1	2891	2	Y	-0-					38
08	3379	X	3237	-0-	-142 B	-0-	190	1	3045	2	Y	2					40
							2	9									
09	3150	X	3100	-0-	-50 B	-0-	169	1	2931	2	Y	-0-					40
10	3255	X	2896	-0-	-359 B	-0-	206	1	2690	2	Y	-0-					40
*11	3187	X	3187	-0-	-0- B	-0-	183	1	2981	2	Y	21	50	1			11
							23	9									

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
06	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	97	1	1350	2	Y	27					30
							30	9									
07	1519	N	1475	-0-	-44 B	-0-	97	1	1354	2	Y	22	42	1			10
							24	9									
08	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	85	1	1359	2	Y	8					18
							9	9									
09	1470	N	1385	-0-	-85 B	-0-	74	1	1283	2	Y	25					43
							28	9									
10	1488	N	1448	-0-	-40 B	-0-	101	1	1319	2	Y	25	55	1			13
							28	9									
11	1410	N	1382	-0-	-28 B	-0-	78	1	1261	2	Y	39					52
							43	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
06	2010	N	2004	-0-	-6 B	-0-	135	1	1869	2	N	-0-					21
07	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	140	1	1958	2	N	7					28
							8	9									
08	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	124	1	1991	2	N	-0-	28	1			-0-
09	2010	N	1986	-0-	-24 B	-0-	108	1	1877	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2108	N	2072	-0-	-36 B	-0-	147	1	1922	2	Y	3					3
							3	9									
11	2040	N	1958	-0-	-82 B	-0-	113	1	1842	2	Y	3					6
							3	9									

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
06	2100	N	2015	-0-	-85 B	-0-	135	1	1880	2	N	-0-					13
07	2139	N	2107	-0-	-32 B	-0-	137	1	1911	2	N	54					67
							59	9									
08	1997	N	1997	-0-	-0- B	-0-	117	1	1871	2	N	8					75
							9	9									
09	2010	N	1808	-0-	-202 B	-0-	98	1	1710	2	N	-0-					75
10	2108	N	1882	-0-	-226 B	-0-	134	1	1748	2	N	-0-					75
11	1920	N	1688	-0-	-232 B	-0-	98	1	1590	2	N	-0-					75

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	1950	N	1880	-0-	-70 B	-0-	126	1	1754	2	N	-0-					12
07	1984	N	1922	-0-	-62 B	-0-	128	1	1786	2	N	7					19
							8	9									
08	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	112	1	1806	2	N	-0-	19	1			-0-
09	1890	N	1815	-0-	-75 B	-0-	99	1	1716	2	Y	-0-					-0-
10	1930	N	1930	-0-	-0- B	-0-	137	1	1789	2	Y	4					4
							4	9									
11	1860	N	1797	-0-	-63 B	-0-	104	1	1690	2	Y	3					7
							3	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
06	3300	X	3300	-0-	-0- B	-0-	222	1	3078	2	Y	-0-					3
07	3379	X	3311	-0-	-68 B	-0-	221	1	3090	2	Y	-0-					3
08	3379	X	3312	-0-	-67 B	-0-	194	1	3118	2	Y	-0-					3
09	3300	X	2899	-0-	-401 B	-0-	158	1	2741	2	Y	-0-					3
10	3410	X	3240	-0-	-170 B	-0-	231	1	3009	2	Y	-0-					3
11	3300	X	3043	-0-	-257 B	-0-	176	1	2867	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
06	2460	X	2194	-0-	-266 B	-0-	147	1	2043	2	Y	4	1	1			22
							4	9									
07	2542	X	2454	-0-	-88 B	-0-	163	1	2285	2	Y	5					27
							6	9									
08	2351	N	2351	-0-	-0- B	-0-	137	1	2194	2	Y	18	45	1			-0-
							20	9									
09	2190	N	2143	-0-	-47 B	-0-	116	1	2015	2	Y	11					11
							12	9									
10	2449	N	1995	-0-	-454 B	-0-	142	1	1849	2	Y	4					15
							4	9									
*11	2319	N	2319	-0-	-0- B	-0-	134	1	2181	2	Y	4					19
							4	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1766	-0-	-154 B	-0-	118	1	1640	2	Y	7					24
							8	9									
07	2046	N	1968	-0-	-78 B	-0-	131	1	1827	2	Y	9	18	1			15
							10	9									
08	2046	X	1810	-0-	-236 B	-0-	106	1	1702	2	Y	2					17
							2	9									
09	3368	X	3368	-0-	-0- B	-0-	183	1	3178	2	Y	6	18	1			5
							7	9									
10	2562	X	2562	-0-	-0- B	-0-	182	1	2376	2	Y	4					9
							4	9									
11	1890	X	1723	-0-	-167 B	-0-	99	1	1614	2	Y	9					18
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	X	1651	-0-		-29 B	-0-		109	1	1509	2	Y	30	93	1			38
									33	9									
07	1736	X	1676	-0-		-60 B	-0-		112	1	1563	2	Y	1					39
									1	9									
08	1669	N	1669	-0-		-0- B	-0-		98	1	1569	2	Y	2					41
									2	9									
09	1650	N	1501	-0-		-149 B	-0-		82	1	1418	2	Y	1					42
									1	9									
10	1674	N	1668	-0-		-6 B	-0-		117	1	1522	2	Y	26					68
									29	9									
11	1620	N	1519	-0-		-101 B	-0-		88	1	1429	2	Y	2					70
									2	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1825	N	1825	-0-		-0- B	-0-		125	1	1688	2	Y	11	85	1			22
									12	9									
07	1953	N	1744	-0-		-209 B	-0-		116	1	1617	2	Y	10					32
									11	9									
08	2055	N	2055	-0-		-0- B	-0-		118	1	1900	2	Y	34					66
									37	9									
09	1830	N	1830	-0-		-0- B	-0-		99	1	1718	2	Y	12					78
									13	9									
10	1916	N	1916	-0-		-0- B	-0-		135	1	1766	2	Y	14					92
									15	9									
11	1980	N	1598	-0-		-382 B	-0-		94	1	1491	2	Y	12					104
									13	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	2628	-0-		-912 B	-0-		176	1	2452	2	Y	-0-					30
07	3658	X	2876	-0-		-782 B	-0-		187	1	2621	2	Y	62					92
									68	9									
08	3534	X	3452	-0-		-82 B	-0-		200	1	3216	2	Y	33	1	8			124
									36	9									
09	3390	X	2761	-0-		-629 B	-0-		150	1	2610	2	Y	1	87	1			38
									1	9									
10	3224	X	2785	-0-		-439 B	-0-		198	1	2584	2	Y	3					41
									3	9									
11	3330	X	2721	-0-		-609 B	-0-		158	1	2560	2	Y	3					44
									3	9									

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. 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
06	2880	X	2700	-0-		-180 B	-0-		180	1	2496	2	N	22					84
									24	9									
07	2976	X	2723	-0-		-253 B	-0-		179	1	2502	2	N	38					122
									42	9									
08	2852	X	2610	-0-		-242 B	-0-		151	1	2431	2	N	25					147
									28	9									
09	2700	X	2603	-0-		-97 B	-0-		140	1	2435	2	N	25					172
									28	9									
10	2790	X	2724	-0-		-66 B	-0-		190	1	2478	2	N	51	180	1			43
									56	9									
11	2700	X	2469	-0-		-231 B	-0-		142	1	2301	2	N	24					67
									26	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	3240	X	2846	-0-	-394 B	-0-	188	1	2613	2	Y	41	69	1			43
							45	9									
07	3348	X	2809	-0-	-539 B	-0-	185	1	2595	2	Y	26					69
							29	9									
08	3224	X	1880	-0-	-1344 B	-0-	108	1	1741	2	Y	28	74	1			23
							31	9									
09	3893	X	3893	-0-	-0- B	-0-	211	1	3660	2	Y	20					43
							22	9									
10	3028	X	3028	-0-	-0- B	-0-	212	1	2768	2	Y	44					87
							48	9									
11	2850	X	2599	-0-	-251 B	-0-	149	1	2427	2	Y	21	70	1			38
							23	9									

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

06	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	132	1	1832	2	Y	-0-	42	1			8
07	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	133	1	1859	2	Y	-0-					8
08	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	114	1	1835	2	Y	3					11
							3	9									
09	1950	N	1764	-0-	-186 B	-0-	96	1	1664	2	Y	4					15
							4	9									
10	1984	N	1901	-0-	-83 B	-0-	135	1	1766	2	Y	-0-					15
11	1890	N	1471	-0-	-419 B	-0-	85	1	1385	2	Y	1					16
							1	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

06	3210	X	2660	-0-	-550 B	-0-	178	1	2474	2	Y	7					28
							8	9									
07	3317	X	3099	-0-	-218 B	-0-	206	1	2885	2	Y	7					35
							8	9									
08	3317	X	3007	-0-	-310 B	-0-	176	1	2822	2	Y	8					43
							9	9									
09	3060	X	2903	-0-	-157 B	-0-	158	1	2743	2	Y	2	34	1			11
							2	9									
10	3100	X	3007	-0-	-93 B	-0-	213	1	2776	2	Y	16					27
							18	9									
11	3000	X	2781	-0-	-219 B	-0-	161	1	2617	2	Y	3					30
							3	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

06	1530	N	1525	-0-	-5 B	-0-	102	1	1423	2	Y	-0-					22
07	1612	N	1525	-0-	-87 B	-0-	102	1	1423	2	Y	-0-					22
08	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	92	1	1480	2	Y	-0-					22
09	1530	N	1372	-0-	-158 B	-0-	75	1	1297	2	Y	-0-					22
10	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	108	1	1414	2	Y	-0-					22
11	1530	N	1451	-0-	-79 B	-0-	84	1	1367	2	Y	-0-					22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. (I) GAS 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	3990	X	2768	-0-	-1222 B	-0-	185	1	2576	2	Y	6					35
							7	9									
07	5174	X	5174	-0-	-0- B	-0-	344	1	4817	2	Y	12					47
							13	9									
08	3565	X	3482	-0-	-83 B	-0-	204	1	3270	2	Y	7	48	1			6
							8	9									
09	3958	X	3958	-0-	-0- B	-0-	215	1	3736	2	Y	6					12
							7	9									
10	4464	X	3493	-0-	-971 B	-0-	248	1	3230	2	Y	14					26
							15	9									
11	4320	X	4041	-0-	-279 B	-0-	234	1	3800	2	Y	6					32
							7	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. (I) GAS 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	1800	N	1302	-0-	-498 B	-0-	87	1	1215	2	N	-0-					105
07	1860	N	1791	-0-	-69 B	-0-	119	1	1664	2	N	7					112
							8	9									
08	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	88	1	1417	2	N	2					114
							2	9									
09	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	89	1	1550	2	N	1					115
							1	9									
10	1798	N	1733	-0-	-65 B	-0-	123	1	1608	2	N	2					117
							2	9									
*11	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	95	1	1537	2	N	2					119
							2	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. (I) GAS 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	3090	X	3076	-0-	-14 B	-0-	205	1	2845	2	N	24	1	1			104
							26	9									
07	3211	X	3211	-0-	-0- B	-0-	210	1	2945	2	N	51					155
							56	9									
08	3162	X	3129	-0-	-33 B	-0-	183	1	2946	2	N	-0-					155
09	3226	X	3226	-0-	-0- B	-0-	176	1	3049	2	N	1					156
							1	9									
10	3288	X	3288	-0-	-0- B	-0-	231	1	3014	2	N	39	195	1			-0-
							43	9									
11	3120	X	3052	-0-	-68 B	-0-	176	1	2866	2	Y	9					10
							10	9									

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
06	2370	N	2112	-0-	-258 B	-0-	144	1	1966	2	Y	2					36
							2	9									
07	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	143	1	2005	2	Y	1					37
							1	9									
08	2728	X	1678	-0-	-1050 B	-0-	98	1	1580	2	Y	-0-					37
09	2111	X	2111	-0-	-0- B	-0-	115	1	1996	2	Y	-0-					37
10	2170	X	1521	-0-	-649 B	-0-	108	1	1411	2	Y	2					39
							2	9									
11	2100	X	1563	-0-	-537 B	-0-	91	1	1471	2	Y	1					40
							1	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
06	2683	X	2683	-0-	-0- B	-0-	180	1	2503	2	Y	-0-					1
07	3007	X	2753	-0-	-254 B	-0-	184	1	2569	2	Y	-0-					1
08	3007	X	2741	-0-	-266 B	-0-	161	1	2580	2	Y	-0-					1
09	2910	X	2423	-0-	-487 B	-0-	132	1	2291	2	Y	-0-					1
10	2789	X	2789	-0-	-0- B	-0-	199	1	2590	2	Y	-0-					1
11	2670	X	2449	-0-	-221 B	-0-	142	1	2307	2	Y	-0-					1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	3660	X	3451	-0-	-209 B	-0-	229	1	3186	2	Y	33	2	1			107
							36	9									
07	3751	X	3578	-0-	-173 B	-0-	236	1	3303	2	Y	35	74	1			68
							39	9									
08	3751	X	3597	-0-	-154 B	-0-	210	1	3374	2	Y	12	3	8			77
							13	9									
09	3630	X	3321	-0-	-309 B	-0-	179	1	3110	2	Y	29	74	1			32
							32	9									
10	3565	X	3402	-0-	-163 B	-0-	241	1	3140	2	Y	19					51
							21	9									
11	3480	X	3322	-0-	-158 B	-0-	190	1	3089	2	Y	39					90
							43	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
06	2280	N	2233	-0-	-47 B	-0-	150	1	2083	2	Y	-0-	81	1			15
07	2356	N	2250	-0-	-106 B	-0-	150	1	2100	2	Y	-0-					15
08	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	130	1	2094	2	Y	20					35
							22	9									
09	2220	N	2095	-0-	-125 B	-0-	114	1	1981	2	Y	-0-					35
10	2263	N	2193	-0-	-70 B	-0-	156	1	2037	2	Y	-0-					35
11	2160	N	2067	-0-	-93 B	-0-	120	1	1947	2	Y	-0-					35

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. (I) GAS 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	3150	X	2861	-0-	-289 B	-0-	191	1	2657	2	Y	12					48
							13	9									
07	3255	X	2908	-0-	-347 B	-0-	193	1	2702	2	Y	12					60
							13	9									
08	3007	X	2666	-0-	-341 B	-0-	155	1	2485	2	Y	24	62	1			22
							26	9									
09	2919	X	2919	-0-	-0- B	-0-	158	1	2749	2	Y	11					33
							12	9									
10	3204	X	3204	-0-	-0- B	-0-	227	1	2962	2	Y	14					47
							15	9									
*11	2992	X	2992	-0-	-0- B	-0-	172	1	2801	2	Y	17					64
							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. (I) GAS 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	2610	N	2545	-0-	-65 B	-0-	170	1	2361	2	Y	13	45	1			12
							14	9									
07	2666	N	2604	-0-	-62 B	-0-	173	1	2427	2	Y	4					16
							4	9									
08	2613	N	2613	-0-	-0- B	-0-	153	1	2454	2	Y	5					21
							6	9									
09	2550	N	2450	-0-	-100 B	-0-	132	1	2297	2	Y	19					40
							21	9									
10	2604	N	2529	-0-	-75 B	-0-	180	1	2347	2	Y	2					42
							2	9									
11	2520	N	2407	-0-	-113 B	-0-	139	1	2254	2	Y	13					55
							14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. (I) GAS 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	2209	N	2209	-0-	-0-	B	-0-	148	1	2050	2	Y	10					39
								11	9									
07	2345	N	2345	-0-	-0-	B	-0-	155	1	2171	2	Y	17	31	1			25
								19	9									
08	2297	X	2297	-0-	-0-	B	-0-	134	1	2145	2	Y	16					41
								18	9									
09	2220	X	2142	-0-	-78	B	-0-	115	1	2004	2	Y	21					62
								23	9									
10	2356	X	2135	-0-	-221	B	-0-	151	1	1964	2	Y	18	52	1			28
								20	9									
11	2280	X	2011	-0-	-269	B	-0-	116	1	1881	2	Y	13					41
								14	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746

06	1590	N	1518	-0-	-72	B	-0-	102	1	1416	2	N	-0-					100
07	1829	N	1400	-0-	-429	B	-0-	93	1	1307	2	N	-0-					100
08	1798	N	1734	-0-	-64	B	-0-	102	1	1632	2	N	-0-					100
09	1774	N	1774	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1677	2	N	-0-					100
10	1843	N	1843	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1712	2	N	-0-					100
11	1680	N	1592	-0-	-88	B	-0-	92	1	1500	2	N	-0-					100

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228149 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374

06	4050	X	3861	-0-	-189	B	-0-	259	1	3595	2	Y	6	35	1			16
								7	9									
07	4061	X	3904	-0-	-157	B	-0-	259	1	3627	2	Y	16	27	1			5
								18	9									
08	4061	X	3889	-0-	-172	B	-0-	228	1	3659	2	Y	2	1	8			6
								2	9									
09	3870	X	3358	-0-	-512	B	-0-	182	1	3159	2	Y	15					21
								17	9									
10	3999	X	3606	-0-	-393	B	-0-	257	1	3345	2	Y	4					25
								4	9									
11	3870	X	3496	-0-	-374	B	-0-	202	1	3277	2	Y	15	29	1			11
								17	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228151 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542

06	3780	X	3232	-0-	-548	B	-0-	217	1	3012	2	Y	3	16	1			10
								3	9									
07	3813	X	2856	-0-	-957	B	-0-	190	1	2655	2	Y	10	15	1			5
								11	9									
08	3706	X	3706	-0-	-0-	B	-0-	217	1	3488	2	Y	1	1	8			5
								1	9									
09	4849	X	4849	-0-	-0-	B	-0-	263	1	4575	2	Y	10					15
								11	9									
10	4058	X	4058	-0-	-0-	B	-0-	289	1	3767	2	Y	2					17
								2	9									
11	3600	X	3382	-0-	-218	B	-0-	195	1	3176	2	Y	10	18	1			9
								11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	4050	X	4033	-0-	-17 B	-0-	271	1	3759	2	Y	3	22	1			14
							3	9									
07	4185	X	4057	-0-	-128 B	-0-	270	1	3775	2	Y	11	18	1			7
							12	9									
08	4185	X	3904	-0-	-281 B	-0-	229	1	3673	2	Y	2	1	8			8
							2	9									
09	4020	X	3759	-0-	-261 B	-0-	204	1	3543	2	Y	11					19
							12	9									
10	4154	X	3939	-0-	-215 B	-0-	280	1	3657	2	Y	2					21
							2	9									
11	4020	X	3700	-0-	-320 B	-0-	214	1	3476	2	Y	9	19	1			11
							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
06	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	117	1	1627	2	N	15					70
							17	9									
07	1860	N	1797	-0-	-63 B	-0-	118	1	1657	2	N	20					90
							22	9									
08	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	105	1	1681	2	N	14					104
							15	9									
09	1770	N	1688	-0-	-82 B	-0-	91	1	1585	2	N	11					115
							12	9									
10	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	128	1	1675	2	N	14					129
							15	9									
11	1740	N	1670	-0-	-70 B	-0-	96	1	1557	2	N	15					144
							17	9									

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
06	3150	X	2926	-0-	-224 B	-0-	196	1	2726	2	Y	4					23
							4	9									
07	3069	X	2884	-0-	-185 B	-0-	191	1	2670	2	Y	21					44
							23	9									
08	3069	X	2782	-0-	-287 B	-0-	163	1	2617	2	Y	2					46
							2	9									
09	2970	X	2879	-0-	-91 B	-0-	157	1	2719	2	Y	3					49
							3	9									
10	3038	X	2988	-0-	-50 B	-0-	213	1	2772	2	Y	3					52
							3	9									
11	2940	X	2196	-0-	-744 B	-0-	127	1	2065	2	Y	4					56
							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
06	4020	X	3505	-0-	-515 B	-0-	235	1	3270	2	Y	-0-	19	1			-0-
07	4123	X	2650	-0-	-1473 B	-0-	176	1	2465	2	Y	8					8
							9	9									
08	3845	X	3845	-0-	-0- B	-0-	225	1	3611	2	Y	8					16
							9	9									
09	3600	X	3332	-0-	-268 B	-0-	181	1	3151	2	Y	-0-					16
10	3627	X	3126	-0-	-501 B	-0-	223	1	2903	2	Y	-0-					16
11	3720	X	2939	-0-	-781 B	-0-	170	1	2769	2	Y	-0-					16

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1404	-0-	-96 B	-0-		94	1	1309	2	N	1	2	1			83
								1	9									
07	1550	N	1368	-0-	-182 B	-0-		91	1	1271	2	N	5					88
								6	9									
08	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-		73	1	1170	2	N	5	3	8			90
								6	9									
09	1410	N	1084	-0-	-326 B	-0-		58	1	1011	2	N	14					104
								15	9									
10	1364	N	1290	-0-	-74 B	-0-		92	1	1197	2	N	1					105
								1	9									
11	1200	N	1166	-0-	-34 B	-0-		68	1	1098	2	N	-0-					105

KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-		118	1	1633	2	Y	-0-	102	1			16
07	1798	N	1768	-0-	-30 B	-0-		116	1	1621	2	Y	28					44
								31	9									
08	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-		100	1	1599	2	Y	1					45
								1	9									
09	1740	N	1667	-0-	-73 B	-0-		89	1	1544	2	Y	31					76
								34	9									
10	1767	N	1611	-0-	-156 B	-0-		115	1	1496	2	Y	-0-					76
11	1650	N	1639	-0-	-11 B	-0-		94	1	1535	2	Y	9					85
								10	9									

WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	974	-0-	-466 B	-0-		65	1	906	2	Y	3					34
								3	9									
07	1364	N	1277	-0-	-87 B	-0-		85	1	1189	2	Y	3					37
								3	9									
08	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-		83	1	1334	2	Y	3					40
								3	9									
09	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-		73	1	1264	2	Y	21					61
								23	9									
10	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-		99	1	1294	2	Y	10					71
								11	9									
11	1380	N	1329	-0-	-51 B	-0-		77	1	1250	2	Y	2	58	1			15
								2	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. (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
06	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-		95	1	1324	2	Y	2					7
								2	9									
07	1488	N	1477	-0-	-11 B	-0-		98	1	1375	2	Y	4					11
								4	9									
08	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-		85	1	1373	2	Y	5					16
								6	9									
09	1410	N	1281	-0-	-129 B	-0-		69	1	1194	2	Y	16					32
								18	9									
10	1488	N	1360	-0-	-128 B	-0-		96	1	1250	2	Y	13					45
								14	9									
11	1410	N	1245	-0-	-165 B	-0-		72	1	1170	2	Y	3					48
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEWSOME -A- WELL #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	2174	-0-	-316 B	-0-	146	1	2028	2	Y	-0-	98	1			12
07	2573	X	2360	-0-	-213 B	-0-	157	1	2203	2	Y	-0-					12
08	2460	X	2460	-0-	-0- B	-0-	143	1	2295	2	Y	20					32
							22	9									
09	2280	X	2229	-0-	-51 B	-0-	121	1	2108	2	Y	-0-					32
10	2356	X	2326	-0-	-30 B	-0-	166	1	2160	2	Y	-0-					32
11	2370	X	2136	-0-	-234 B	-0-	124	1	2012	2	Y	-0-					32

WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 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
06	2238	N	2238	-0-	-0- B	-0-	148	1	2056	2	Y	31	89	1			2
							34	9									
07	2356	N	2341	-0-	-15 B	-0-	154	1	2152	2	Y	32					34
							35	9									
08	2340	N	2340	-0-	-0- B	-0-	137	1	2203	2	Y	-0-					34
09	2250	N	2160	-0-	-90 B	-0-	117	1	2037	2	Y	5					39
							6	9									
10	2356	N	2294	-0-	-62 B	-0-	161	1	2097	2	Y	33					72
							36	9									
11	2250	N	2174	-0-	-76 B	-0-	125	1	2031	2	Y	16					88
							18	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	2472	-0-	-108 B	-0-	166	1	2306	2	Y	-0-					17
07	2511	X	2494	-0-	-17 B	-0-	166	1	2328	2	Y	-0-					17
08	2511	X	2489	-0-	-22 B	-0-	146	1	2343	2	Y	-0-					17
09	2460	X	2276	-0-	-184 B	-0-	124	1	2152	2	Y	-0-					17
10	2542	X	2462	-0-	-80 B	-0-	175	1	2287	2	Y	-0-	17	1			-0-
11	2460	X	2182	-0-	-278 B	-0-	126	1	2056	2	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3239	-0-	-391 B	-0-	217	1	3014	2	Y	7					36
							8	9									
07	3534	X	3269	-0-	-265 B	-0-	217	1	3040	2	Y	11					47
							12	9									
08	3379	X	3267	-0-	-112 B	-0-	191	1	3074	2	Y	2					49
							2	9									
09	3240	X	3115	-0-	-125 B	-0-	169	1	2932	2	Y	13					62
							14	9									
10	3348	X	3084	-0-	-264 B	-0-	220	1	2864	2	Y	-0-	51	1			11
11	3240	X	3194	-0-	-46 B	-0-	185	1	3006	2	Y	3					14
							3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2548	-0-	-392 B	-0-	171	1	2370	2	Y	6					12
							7	9									
07	2976	X	2830	-0-	-146 B	-0-	188	1	2633	2	Y	8					20
							9	9									
08	2976	X	2824	-0-	-152 B	-0-	165	1	2655	2	Y	4					24
							4	9									
09	2820	X	2666	-0-	-154 B	-0-	145	1	2518	2	Y	3					27
							3	9									
10	2821	X	2767	-0-	-54 B	-0-	195	1	2548	2	Y	22					49
							24	9									
11	2730	X	2608	-0-	-122 B	-0-	151	1	2454	2	Y	3					52
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	101	1	1407	2	Y	1					7
							1	9									
07	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	103	1	1438	2	Y	4					11
							4	9									
08	1426	N	1403	-0-	-23 B	-0-	82	1	1318	2	Y	3					14
							3	9									
09	1500	N	1396	-0-	-104 B	-0-	75	1	1302	2	Y	17					31
							19	9									
10	1550	N	1443	-0-	-107 B	-0-	102	1	1329	2	Y	11					42
							12	9									
*11	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	83	1	1357	2	Y	4					46
							4	9									

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. (I) GAS 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	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	120	1	1630	2	Y	7					26
							8	9									
07	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	98	1	1365	2	Y	1	15	1			12
							1	9									
08	2864	X	2864	-0-	-0- B	-0-	168	1	2694	2	Y	2					14
							2	9									
09	2040	X	1920	-0-	-120 B	-0-	104	1	1807	2	Y	8	17	1			5
							9	9									
10	1953	X	1441	-0-	-512 B	-0-	102	1	1335	2	Y	4					9
							4	9									
11	2760	X	1938	-0-	-822 B	-0-	114	1	1814	2	Y	9					18
							10	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. (I) GAS 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	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					144
07	186	N	138	-0-	-48 B	-0-	8	1	113	2	Y	15					159
							17	9									
08	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	4	1	71	2	Y	1					160
							1	9									
09	180	N	47	-0-	-133 B	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					160
10	124	N	42	-0-	-82 B	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					160
11	60	N	35	-0-	-25 B	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					160

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. (I) GAS 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	2190	N	2053	-0-	-137 B	-0-	138	1	1912	2	Y	3	2	1			19
							3	9									
07	2046	N	1987	-0-	-59 B	-0-	129	1	1804	2	Y	49	2	8			66
							54	9									
08	2263	X	2015	-0-	-248 B	-0-	118	1	1896	2	Y	1					67
							1	9									
09	2040	X	1807	-0-	-233 B	-0-	98	1	1707	2	Y	2					69
							2	9									
10	2108	X	1931	-0-	-177 B	-0-	137	1	1792	2	Y	2					71
							2	9									
11	2040	X	1842	-0-	-198 B	-0-	107	1	1733	2	Y	2	64	1			9
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1193	-0-		-97 B	-0-	80	1	1111	2	Y	2	1	1			11
								2	9									
07	1395	N	1219	-0-		-176 B	-0-	79	1	1106	2	Y	31					42
								34	9									
08	1120	N	1120	-0-		-0- B	-0-	66	1	1052	2	Y	2					44
								2	9									
09	1349	N	1349	-0-		-0- B	-0-	73	1	1275	2	Y	1					45
								1	9									
10	1284	N	1284	-0-		-0- B	-0-	91	1	1191	2	Y	2					47
								2	9									
*11	1265	N	1265	-0-		-0- B	-0-	73	1	1191	2	Y	1	42	1			6
								1	9									

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. GAS	(I) 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	3068	X	3068	-0-		-0- B	-0-	205	1	2850	2	Y	12	2	1			63
								13	9									
07	3162	X	3008	-0-		-154 B	-0-	199	1	2786	2	Y	21					84
								23	9									
08	3162	X	2827	-0-		-335 B	-0-	166	1	2659	2	Y	2	1	8			85
								2	9									
09	3060	X	2901	-0-		-159 B	-0-	156	1	2713	2	Y	29					114
								32	9									
10	3162	X	2934	-0-		-228 B	-0-	209	1	2725	2	Y	-0-	102	1			12
11	3060	X	2587	-0-		-473 B	-0-	150	1	2433	2	Y	4					16
								4	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1744	X	1744	-0-		-0- B	-0-	117	1	1620	2	Y	6					14
								7	9									
07	1858	X	1858	-0-		-0- B	-0-	123	1	1726	2	Y	8					22
								9	9									
08	1845	N	1845	-0-		-0- B	-0-	108	1	1733	2	Y	4					26
								4	9									
09	1740	N	1627	-0-		-113 B	-0-	88	1	1535	2	Y	4					30
								4	9									
10	1860	N	1690	-0-		-170 B	-0-	119	1	1547	2	Y	22					52
								24	9									
11	1800	N	1647	-0-		-153 B	-0-	95	1	1549	2	Y	3					55
								3	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 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
06	1350	N	1204	-0-		-146 B	-0-	81	1	1123	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	1426	N	1228	-0-		-198 B	-0-	82	1	1146	2	Y	-0-					-0-
08	1242	N	1242	-0-		-0- B	-0-	73	1	1169	2	Y	-0-					-0-
09	1215	N	1215	-0-		-0- B	-0-	66	1	1149	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1180	-0-		-60 B	-0-	84	1	1096	2	Y	-0-					-0-
*11	1214	N	1214	-0-		-0- B	-0-	70	1	1144	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 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
06	3090	X	2370	-0-	-720 B	-0-	159	1	2211	2	Y	-0-					36
07	3503	X	3050	-0-	-453 B	-0-	203	1	2847	2	Y	-0-					36
08	3503	X	2901	-0-	-602 B	-0-	170	1	2722	2	Y	8					44
							9	9									
09	3390	X	2995	-0-	-395 B	-0-	162	1	2809	2	Y	22					66
							24	9									
10	3045	X	3045	-0-	-0- B	-0-	217	1	2828	2	Y	-0-					66
11	2940	X	2865	-0-	-75 B	-0-	166	1	2699	2	Y	-0-					66

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 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
06	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	122	1	1701	2	Y	-0-					-0-
07	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	124	1	1732	2	Y	-0-					-0-
08	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	109	1	1743	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1752	-0-	-78 B	-0-	95	1	1657	2	Y	-0-					-0-
10	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	139	1	1807	2	Y	-0-					-0-
*11	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	106	1	1723	2	Y	-0-					-0-

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
06	2970	X	2502	-0-	-468 B	-0-	166	1	2308	2	Y	25	2	1			76
							28	9									
07	2542	X	2432	-0-	-110 B	-0-	161	1	2246	2	Y	23					99
							25	9									
08	2542	X	2417	-0-	-125 B	-0-	140	1	2252	2	Y	23	104	1	2	8	16
							25	9									
09	2490	X	2347	-0-	-143 B	-0-	127	1	2197	2	Y	21					37
							23	9									
10	2573	X	2493	-0-	-80 B	-0-	176	1	2294	2	Y	21					58
							23	9									
*11	2523	X	2523	-0-	-0- B	-0-	145	1	2355	2	Y	21					79
							23	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
06	1830	N	1509	-0-	-321 B	-0-	101	1	1407	2	N	1	2	1			62
							1	9									
07	1953	N	1519	-0-	-434 B	-0-	101	1	1415	2	N	3					65
							3	9									
08	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	97	1	1564	2	N	23	2	8			86
							25	9									
09	1500	N	1148	-0-	-352 B	-0-	62	1	1083	2	N	3					89
							3	9									
10	1519	N	1166	-0-	-353 B	-0-	83	1	1082	2	N	1					90
							1	9									
11	1620	N	1117	-0-	-503 B	-0-	65	1	1052	2	N	-0-					90

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
06	2280	N	2159	-0-	-121 B	-0-	145	1	2013	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
07	2232	N	2203	-0-	-29 B	-0-	145	1	2024	2	Y	31					39
							34	9									
08	2418	X	2022	-0-	-396 B	-0-	118	1	1895	2	Y	8	2	8			45
							9	9									
09	2160	X	1945	-0-	-215 B	-0-	105	1	1829	2	Y	10					55
							11	9									
10	2232	X	1854	-0-	-378 B	-0-	131	1	1710	2	Y	12					67
							13	9									
11	2160	X	1918	-0-	-242 B	-0-	111	1	1798	2	Y	8	70	1			5
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	2725	X	2725	-0-	-0- B	-0-	183	1	2542	2	Y	-0-	12	1			-0-
07	3162	X	2820	-0-	-342 B	-0-	187	1	2623	2	Y	9					9
							10	9									
08	3162	X	2466	-0-	-696 B	-0-	144	1	2313	2	Y	8					17
							9	9									
09	3060	X	2464	-0-	-596 B	-0-	134	1	2330	2	Y	-0-					17
10	2821	X	2436	-0-	-385 B	-0-	174	1	2262	2	Y	-0-					17
11	2730	X	2259	-0-	-471 B	-0-	131	1	2128	2	Y	-0-					17

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
06	1470	N	1438	-0-	-32 B	-0-	96	1	1334	2	N	7	1	1			53
							8	9									
07	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	100	1	1402	2	N	7	2	8			58
							8	9									
08	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	94	1	1511	2	N	-0-					58
09	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	80	1	1385	2	N	5					63
							6	9									
10	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	109	1	1415	2	N	28					91
							31	9									
11	1560	N	1439	-0-	-121 B	-0-	83	1	1350	2	N	5					96
							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
06	3840	X	3473	-0-	-367 B	-0-	232	1	3222	2	Y	17					32
							19	9									
07	3906	X	3627	-0-	-279 B	-0-	241	1	3366	2	Y	18					50
							20	9									
08	3813	X	3546	-0-	-267 B	-0-	207	1	3328	2	Y	10					60
							11	9									
09	3690	X	3403	-0-	-287 B	-0-	184	1	3199	2	Y	18	67	1			11
							20	9									
10	3627	X	3566	-0-	-61 B	-0-	253	1	3296	2	Y	15					26
							17	9									
11	3510	X	3381	-0-	-129 B	-0-	194	1	3161	2	Y	24					50
							26	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
06	3330	X	3322	-0-	-8 B	-0-	223	1	3098	2	Y	1	13	1			5
							1	9									
07	3379	X	3379	-0-	-0- B	-0-	225	1	3147	2	Y	6	11	1			-0-
							7	9									
08	3379	X	3361	-0-	-18 B	-0-	197	1	3163	2	Y	1					1
							1	9									
09	3330	X	3038	-0-	-292 B	-0-	165	1	2866	2	Y	6					7
							7	9									
10	3441	X	3216	-0-	-225 B	-0-	229	1	2985	2	Y	2					9
							2	9									
11	3330	X	2963	-0-	-367 B	-0-	171	1	2785	2	Y	6	12	1			3
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. 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
06	2610	X	2565	-0-		-45	B	-0-	172	1	2390	2	Y	3	21	1			11
									3	9									
07	2697	X	2555	-0-		-142	B	-0-	170	1	2374	2	Y	10	18	1			3
									11	9									
08	2697	X	2609	-0-		-88	B	-0-	153	1	2455	2	Y	1	1	8			3
									1	9									
09	2580	X	2358	-0-		-222	B	-0-	128	1	2218	2	Y	11					14
									12	9									
10	2666	X	2476	-0-		-190	B	-0-	176	1	2298	2	Y	2					16
									2	9									
11	2580	X	2379	-0-		-201	B	-0-	137	1	2231	2	Y	10	19	1			7
									11	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2087	N	2087	-0-		-0-	B	-0-	139	1	1928	2	N	18					115
									20	9									
07	2232	N	2078	-0-		-154	B	-0-	138	1	1925	2	N	14					129
									15	9									
08	2054	N	2054	-0-		-0-	B	-0-	119	1	1915	2	N	18					147
									20	9									
09	2100	N	1757	-0-		-343	B	-0-	95	1	1648	2	N	13					160
									14	9									
10	2077	N	1393	-0-		-684	B	-0-	99	1	1286	2	N	7					167
									8	9									
11	1980	N	1220	-0-		-760	B	-0-	70	1	1133	2	N	15					182
									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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2025	N	2025	-0-		-0-	B	-0-	140	1	1883	2	Y	2	2	1			42
									2	9									
07	2201	N	2040	-0-		-161	B	-0-	140	1	1897	2	Y	3					45
									3	9									
08	1979	N	1979	-0-		-0-	B	-0-	120	1	1856	2	Y	3	3	8			45
									3	9									
09	2040	N	1784	-0-		-256	B	-0-	101	1	1682	2	Y	1					46
									1	9									
10	2046	N	1863	-0-		-183	B	-0-	136	1	1724	2	Y	3					49
									3	9									
11	1920	N	1738	-0-		-182	B	-0-	104	1	1628	2	Y	5					54
									6	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2218	N	2218	-0-		-0-	B	-0-	153	1	2065	2	N	-0-	1	1			41
07	2232	N	2211	-0-		-21	B	-0-	151	1	2057	2	N	3					44
									3	9									
08	2464	N	2464	-0-		-0-	B	-0-	148	1	2313	2	N	3	2	8			45
									3	9									
09	2335	N	2335	-0-		-0-	B	-0-	131	1	2203	2	N	1					46
									1	9									
10	2379	N	2379	-0-		-0-	B	-0-	173	1	2197	2	N	8					54
									9	9									
11	2310	N	1952	-0-		-358	B	-0-	116	1	1827	2	N	8					62
									9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. (I) GAS 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	2189	X	2189	-0-	-0- B	-0-	151	1	2036	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	2311	X	2311	-0-	-0- B	-0-	158	1	2151	2	Y	2					4
							2	9									
08	2363	N	2363	-0-	-0- B	-0-	142	1	2219	2	Y	2	1	8			5
							2	9									
09	2190	N	2103	-0-	-87 B	-0-	118	1	1984	2	Y	1					6
							1	9									
10	2325	N	2113	-0-	-212 B	-0-	154	1	1957	2	Y	2					8
							2	9									
*11	2281	N	2281	-0-	-0- B	-0-	136	1	2141	2	Y	4					12
							4	9									

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
06	4770	X	4703	-0-	-67 B	-0-	316	1	4385	2	Y	2	2	1			30
							2	9									
07	4898	X	4790	-0-	-108 B	-0-	319	1	4459	2	Y	11					41
							12	9									
08	4898	X	4833	-0-	-65 B	-0-	283	1	4547	2	Y	3	3	8			41
							3	9									
09	4710	X	4116	-0-	-594 B	-0-	224	1	3889	2	Y	3					44
							3	9									
10	4867	X	4667	-0-	-200 B	-0-	332	1	4333	2	Y	2					46
							2	9									
11	4710	X	4436	-0-	-274 B	-0-	257	1	4179	2	Y	-0-					46

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
06	4170	X	2843	-0-	-1327 B	-0-	191	1	2652	2	Y	-0-					35
07	4309	X	4065	-0-	-244 B	-0-	271	1	3794	2	Y	-0-					35
08	4309	X	3461	-0-	-848 B	-0-	203	1	3258	2	Y	-0-					35
09	3854	X	3854	-0-	-0- B	-0-	210	1	3644	2	Y	-0-					35
10	4061	X	4004	-0-	-57 B	-0-	285	1	3719	2	Y	-0-					35
11	3930	X	3826	-0-	-104 B	-0-	222	1	3604	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
06	5040	X	4651	-0-	-389 B	-0-	312	1	4339	2	Y	-0-					49
07	5115	X	4951	-0-	-164 B	-0-	330	1	4621	2	Y	-0-					49
08	5115	X	4992	-0-	-123 B	-0-	293	1	4699	2	Y	-0-					49
09	4890	X	4608	-0-	-282 B	-0-	251	1	4357	2	Y	-0-					49
10	4960	X	4845	-0-	-115 B	-0-	345	1	4500	2	Y	-0-					49
11	4830	X	4513	-0-	-317 B	-0-	262	1	4251	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
06	1530	N	1504	-0-	-26 B	-0-	99	1	1376	2	Y	26	1	1			51
							29	9									
07	1550	N	1495	-0-	-55 B	-0-	99	1	1386	2	Y	9					60
							10	9									
08	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	88	1	1407	2	Y	2					62
							2	9									
09	1500	N	1416	-0-	-84 B	-0-	77	1	1329	2	Y	9					71
							10	9									
10	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	107	1	1397	2	Y	-0-					71
11	1440	N	1261	-0-	-179 B	-0-	73	1	1188	2	Y	-0-	71	1			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	2760	X	2595	-0-	-165	B	-0-	173	1	2400	2	Y	20					58
								22	9									
07	2852	X	2664	-0-	-188	B	-0-	176	1	2467	2	Y	19	60	1			17
								21	9									
08	2622	N	2622	-0-	-0-	B	-0-	153	1	2462	2	Y	6					23
								7	9									
09	2610	N	2455	-0-	-155	B	-0-	133	1	2316	2	Y	5					28
								6	9									
10	2666	N	2512	-0-	-154	B	-0-	177	1	2313	2	Y	20					48
								22	9									
11	2550	N	2092	-0-	-458	B	-0-	121	1	1965	2	Y	5					53
								6	9									

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
06	1290	N	1247	-0-	-43	B	-0-	83	1	1156	2	N	7					109
								8	9									
07	1295	N	1295	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1197	2	N	11					120
								12	9									
08	1309	N	1309	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1227	2	N	5	1	8			124
								6	9									
09	1260	N	1109	-0-	-151	B	-0-	60	1	1045	2	N	4					128
								4	9									
10	1302	N	1019	-0-	-283	B	-0-	73	1	946	2	N	-0-					128
11	1260	N	1051	-0-	-209	B	-0-	61	1	987	2	N	3					131
								3	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
06	1680	N	1608	-0-	-72	B	-0-	104	1	1452	2	Y	47	99	1			40
								52	9									
07	1643	N	1563	-0-	-80	B	-0-	103	1	1436	2	Y	22					62
								24	9									
08	1569	N	1569	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1469	2	Y	7					69
								8	9									
09	1620	N	1405	-0-	-215	B	-0-	76	1	1316	2	Y	12					81
								13	9									
10	1550	N	1423	-0-	-127	B	-0-	99	1	1290	2	Y	31	89	1			23
								34	9									
11	1530	N	1398	-0-	-132	B	-0-	81	1	1309	2	Y	7					30
								8	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
06	6750	X	6247	-0-	-503	B	-0-	418	1	5811	2	Y	16	2	1			46
								18	9									
07	6913	X	6388	-0-	-525	B	-0-	426	1	5955	2	Y	6					52
								7	9									
08	6913	X	6362	-0-	-551	B	-0-	373	1	5987	2	Y	2	2	8			52
								2	9									
09	6600	X	6002	-0-	-598	B	-0-	321	1	5581	2	Y	91	100	1			43
								100	9									
10	6448	X	6161	-0-	-287	B	-0-	437	1	5694	2	Y	27					70
								30	9									
11	6240	X	3948	-0-	-2292	B	-0-	228	1	3714	2	Y	5					75
								6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) 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
06	4020	X	3683	-0-		-337	B	-0-	246	1	3418	2	Y	17				49
									19	9								
07	5129	X	5129	-0-		-0-	B	-0-	341	1	4768	2	Y	18	55	1		12
									20	9								
08	5053	X	4107	-0-		-946	B	-0-	240	1	3859	2	Y	7				19
									8	9								
09	4890	X	3750	-0-		-1140	B	-0-	204	1	3540	2	Y	5				24
									6	9								
10	5115	X	3493	-0-		-1622	B	-0-	247	1	3224	2	Y	20				44
									22	9								
*11	4988	X	4988	-0-		-0-	B	-0-	289	1	4693	2	Y	5				49
									6	9								

WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
06	2610	X	2488	-0-		-122	B	-0-	165	1	2290	2	Y	30				103
									33	9								
07	2697	X	2533	-0-		-164	B	-0-	167	1	2335	2	Y	28	82	1		49
									31	9								
08	2697	X	2536	-0-		-161	B	-0-	146	1	2340	2	Y	45	1	8		93
									50	9								
09	2490	X	2189	-0-		-301	B	-0-	118	1	2048	2	Y	21	80	1		34
									23	9								
10	2573	X	2465	-0-		-108	B	-0-	173	1	2260	2	Y	29				63
									32	9								
11	2490	X	2325	-0-		-165	B	-0-	133	1	2162	2	Y	27				90
									30	9								

WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
06	2700	X	2643	-0-		-57	B	-0-	175	1	2435	2	Y	30	1	1		131
									33	9								
07	2790	X	2712	-0-		-78	B	-0-	179	1	2502	2	Y	28	96	1		63
									31	9								
08	2759	X	2719	-0-		-40	B	-0-	157	1	2514	2	Y	44	1	8		106
									48	9								
09	2640	X	2521	-0-		-119	B	-0-	136	1	2362	2	Y	21	87	1		40
									23	9								
10	2728	X	2492	-0-		-236	B	-0-	175	1	2288	2	Y	26				66
									29	9								
11	2640	X	2540	-0-		-100	B	-0-	145	1	2364	2	Y	28				94
									31	9								

WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
06	2310	N	2054	-0-		-256	B	-0-	137	1	1904	2	Y	12	78	1		29
									13	9								
07	2356	N	2245	-0-		-111	B	-0-	148	1	2068	2	Y	26				55
									29	9								
08	2414	N	2414	-0-		-0-	B	-0-	141	1	2264	2	Y	8				63
									9	9								
09	2238	N	2238	-0-		-0-	B	-0-	121	1	2110	2	Y	6				69
									7	9								
10	2306	N	2306	-0-		-0-	B	-0-	162	1	2116	2	Y	25	77	1		17
									28	9								
11	2340	N	2079	-0-		-261	B	-0-	120	1	1951	2	Y	7				24
									8	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 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
06	5130	X	4733	-0-	-397 B	-0-	318	1	4413	2	N	2					92
							2	9									
07	5301	X	4789	-0-	-512 B	-0-	319	1	4468	2	N	2					94
							2	9									
08	5146	X	4901	-0-	-245 B	-0-	287	1	4613	2	N	1					95
							1	9									
09	4860	X	4496	-0-	-364 B	-0-	245	1	4251	2	N	-0-					95
10	4898	X	4866	-0-	-32 B	-0-	347	1	4519	2	N	-0-					95
11	4740	X	4597	-0-	-143 B	-0-	266	1	4329	2	N	2					97
							2	9									

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
06	2670	X	2186	-0-	-484 B	-0-	145	1	2021	2	Y	18					46
							20	9									
07	2759	X	2215	-0-	-544 B	-0-	147	1	2062	2	Y	5					51
							6	9									
08	2368	N	2368	-0-	-0- B	-0-	138	1	2221	2	Y	8					59
							9	9									
09	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	121	1	2108	2	Y	19	56	1			22
							21	9									
10	2390	N	2390	-0-	-0- B	-0-	169	1	2206	2	Y	14					36
							15	9									
11	2280	N	2232	-0-	-48 B	-0-	129	1	2096	2	Y	6					42
							7	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
06	4620	X	4365	-0-	-255 B	-0-	293	1	4072	2	Y	-0-					3
07	4774	X	4482	-0-	-292 B	-0-	299	1	4183	2	Y	-0-					3
08	4774	X	4335	-0-	-439 B	-0-	254	1	4081	2	Y	-0-					3
09	4500	X	4049	-0-	-451 B	-0-	220	1	3829	2	Y	-0-					3
10	4526	X	3785	-0-	-741 B	-0-	270	1	3515	2	Y	-0-					3
11	4380	X	4061	-0-	-319 B	-0-	235	1	3826	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
06	7020	X	6353	-0-	-667 B	-0-	425	1	5910	2	Y	16	1	1			51
							18	9									
07	7254	X	6505	-0-	-749 B	-0-	433	1	6053	2	Y	17					68
							19	9									
08	7254	X	6632	-0-	-622 B	-0-	388	1	6223	2	Y	19	73	1	1	8	13
							21	9									
09	6870	X	6210	-0-	-660 B	-0-	337	1	5852	2	Y	19					32
							21	9									
10	6911	X	6911	-0-	-0- B	-0-	491	1	6397	2	Y	21					53
							23	9									
*11	6990	X	6990	-0-	-0- B	-0-	404	1	6567	2	Y	17					70
							19	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	4230	X	3804	-0-	-426	B	-0-	254	1	3529	2	Y	19					39
								21	9									
07	4371	X	4162	-0-	-209	B	-0-	277	1	3879	2	Y	5					44
								6	9									
08	4278	X	4125	-0-	-153	B	-0-	241	1	3875	2	Y	8					52
								9	9									
09	4140	X	3768	-0-	-372	B	-0-	204	1	3542	2	Y	20	54	1			18
								22	9									
10	4278	X	4203	-0-	-75	B	-0-	298	1	3891	2	Y	13					31
								14	9									
11	4020	X	3907	-0-	-113	B	-0-	226	1	3674	2	Y	6					37
								7	9									

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
06	2880	X	2429	-0-	-451	B	-0-	165	1	2236	2	Y	25					47
								28	9									
07	3193	X	2398	-0-	-795	B	-0-	163	1	2226	2	Y	8					55
								9	9									
08	3193	X	2497	-0-	-696	B	-0-	150	1	2336	2	Y	10	1	8			64
								11	9									
09	3090	X	2306	-0-	-784	B	-0-	128	1	2149	2	Y	26	65	1			25
								29	9									
10	2511	X	2438	-0-	-73	B	-0-	176	1	2244	2	Y	16					41
								18	9									
11	2430	X	2345	-0-	-85	B	-0-	139	1	2197	2	Y	8					49
								9	9									

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WEST TURNERTOWN WELL #: 1 RRCID -> 225018 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10939 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583					N	-0-					7
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583					N	-0-					7
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1583					N	NO RPT					7

KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 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
06	1461	N	1461	-0-	-0-	B	-0-	1455	3	6	9	N	5					127
07	1519	N	1366	-0-	-153	B	-0-	1364	3	2	9	N	2	2	8			127
08	2082	N	2082	-0-	-0-	B	-0-	465	1	1605	3	N	11					138
								12	9									
09	1679	N	1679	-0-	-0-	B	-0-	450	1	1227	3	N	2	2	8			138
								2	9									
10	1364	N	1269	-0-	-95	B	-0-	1269	3			N	-0-					138
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	B	-0-					N	NO RPT					138

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892

06	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			Y	-0-					130
07	217	N	157	-0-	-60 B	-0-	157	2			Y	-0-					130
08	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			Y	-0-					130
09	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	-0-					130
10	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	221	2	1	9	Y	1	1	8			130
*11	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	1984	2	1	9	Y	1	1	8			130

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

06	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	9	1	28	2	N	-0-					12
07	186	N	13	-0-	-173 B	-0-	3	1	10	2	N	-0-					12
08	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	5	1	17	2	N	165					177
							182	9									
09	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	8	1	27	2	N	33	183	1			27
							36	9									
10	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	2	1	7	2	N	7					34
							8	9									
11	210	N	20	-0-	-190 B	-0-	5	1	12	2	N	3					37
							3	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110386 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846

06	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	2			N	-0-					132
07	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	2			N	-0-					132
08	1116	N	848	-0-	-268 B	-0-	848	2			N	-0-					132
09	1470	N	1064	-0-	-406 B	-0-	1064	2			N	-0-					132
10	1426	N	983	-0-	-443 B	-0-	982	2	1	9	N	1	1	8			132
*11	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	2			N	-0-					132

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
11	14B2	EXT	-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

06	1860	X	146	-0-	-1714 B	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
07	1922	X	311	-0-	-1611 B	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	46	-0-	-326 B	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
09	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
10	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
*11	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	19	-0-	-11	B	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*11	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2			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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-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-

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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	917	X	917	-0-	-0-	B	-0-	915	2	2	9	Y	2	117	1			20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 9 RRCID -> 219092 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11086 - 11584

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1629	-0-	-111	B	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-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-

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
06	540	N	366	-0-	-174 B	-0-	341	2	25	9	N	23	100	1			25
07	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2			N	-0-					25
08	682	N	283	-0-	-399 B	-0-	283	2			N	-0-					25
09	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					25
10	899	N	44	-0-	-855 B	-0-	44	2			N	-0-					25
11	270	N	44	-0-	-226 B	-0-	33	2	11	9	N	10					35

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
06	1080	N	1052	-0-	-28 B	-0-	1050	2	2	9	N	2					97
07	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	2			N	-0-					97
08	1054	N	987	-0-	-67 B	-0-	976	2	11	9	N	10					107
09	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1014	2	9	9	N	8					115
*10	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1034	2	11	9	N	10					125
*11	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	2			N	-0-					125

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
06	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	2			N	-0-					27
07	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1204	2	6	9	N	5					32
08	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	1376	2	6	9	N	5					37
09	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	2			N	-0-					37
*10	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1248	2	9	9	N	8					45
*11	2528	N	2528	-0-	-0- B	-0-	1688	2	840	9	N	764	696	1			113

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
06	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	370	2	17	9	N	15					57
07	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					57
08	465	N	414	-0-	-51 B	-0-	414	2			N	-0-					57
09	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					57
10	465	N	355	-0-	-110 B	-0-	355	2			N	-0-					57
*11	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	425	2	22	9	N	20					77

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 233251 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11694 PERF.11322 - 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
06	2190	N	-0-	-0-	-2190 B	-0-					N	-0-	23	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	2139	N	-0-	-0-	-2139 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	2449	X	-0-	-0-	-2449 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 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
06	2730	X	2109	-0-	-621 B	-0-	1984	2	125	9	Y	114	14	1	1	8	165
07	2821	X	2389	-0-	-432 B	-0-	2389	2			Y	-0-	13	1			152
08	2759	X	1553	-0-	-1206 B	-0-	1539	2	14	9	Y	13	14	1			151
09	2100	X	1348	-0-	-752 B	-0-	1348	2			Y	-0-	4	1			147
10	2387	X	1364	-0-	-1023 B	-0-	1360	2	4	9	Y	4	15	1	4	8	132
11	2310	X	1396	-0-	-914 B	-0-	1390	2	6	9	Y	5	6	1	5	8	126

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4023	X	4023	-0-	-0-	B	-0-	4023	2			N	-0-					4
07	4247	X	3618	-0-	-629	B	-0-	3413	2	205	9	N	186	190	1			-0-
08	4249	X	4249	-0-	-0-	B	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
09	4357	X	4357	-0-	-0-	B	-0-	4299	2	58	9	N	53					53
10	4154	X	4014	-0-	-140	B	-0-	3864	2	150	9	N	136	189	1			-0-
11	4110	X	4082	-0-	-28	B	-0-	3972	2	110	9	N	100					100

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 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
06	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	479	2	128	9	N	116	176	1			162
07	806	N	485	-0-	-321	B	-0-	353	2	132	9	N	120	184	1	1	8	97
08	651	N	580	-0-	-71	B	-0-	453	2	127	9	N	115	1	8			211
09	600	N	523	-0-	-77	B	-0-	387	2	136	9	N	124	167	1	2	8	166
10	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	469	2	108	9	N	98	178	1	1	8	85
11	570	N	561	-0-	-9	B	-0-	443	2	118	9	N	107					192

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
06	1740	N	1573	-0-	-167	B	-0-	1470	2	103	9	N	94					346
07	1705	N	1564	-0-	-141	B	-0-	1464	2	100	9	N	91	169	1	2	8	266
08	1686	N	1686	-0-	-0-	B	-0-	1599	2	87	9	N	79	1	8			344
09	1560	N	1560	-0-	-0-	B	-0-	1473	2	87	9	N	79	180	1	2	8	241
10	1550	N	1480	-0-	-70	B	-0-	1396	2	84	9	N	76	1	8			316
11	1620	N	1319	-0-	-301	B	-0-	1236	2	83	9	N	75	175	1	1	8	215

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 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
06	1589	N	1589	-0-	-0-	B	-0-	1559	2	30	9	Y	27	26	1			33
07	1782	N	1782	-0-	-0-	B	-0-	1751	2	31	9	Y	28	32	1			29
08	1408	N	1408	-0-	-0-	B	-0-	1382	2	26	9	Y	24	35	1			18
09	1590	N	1398	-0-	-192	B	-0-	1376	2	22	9	Y	20					38
10	1767	N	1106	-0-	-661	B	-0-	1086	2	20	9	Y	18	30	1			26
11	1350	N	1252	-0-	-98	B	-0-	1100	2	152	9	Y	138	40	1	2	8	122

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
06	2640	X	337	-0-	-2303	B	-0-	331	2	6	9	N	5					33
07	2728	X	315	-0-	-2413	B	-0-	313	2	2	9	N	2					35
08	2542	X	952	-0-	-1590	B	-0-	893	2	59	9	N	54	2	8			87
09	2460	X	595	-0-	-1865	B	-0-	554	2	41	9	N	37					124
10	809	X	809	-0-	-0-	B	-0-	766	2	43	9	N	39	1	8			162
11	930	X	905	-0-	-25	B	-0-	860	2	45	9	N	41	174	1	1	8	28

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	4509	X	4509	-0-	-0- B	-0-	108	1	4401	2	Y	-0-					-0-
07	4395	X	4395	-0-	-0- B	-0-	86	1	4309	2	Y	-0-					-0-
08	3226	X	3226	-0-	-0- B	-0-	49	1	3176	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3681	X	3681	-0-	-0- B	-0-	65	1	3616	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	2185	-0-	-1008 B	-0-	40	1	2145	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	1706	-0-	-1384 B	-0-	20	1	1686	2	Y	-0-					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

06	4710	X	2977	-0-	-1733 B	-0-	69	1	2807	2	Y	92					154
							101	9									
07	4867	X	2639	-0-	-2228 B	-0-	50	1	2490	2	Y	90	190	1			54
							99	9									
08	4867	X	3236	-0-	-1631 B	-0-	48	1	3094	2	Y	85					139
							94	9									
09	3794	X	3794	-0-	-0- B	-0-	64	1	3591	2	Y	126	156	1			109
							139	9									
10	4725	X	4725	-0-	-0- B	-0-	86	1	4573	2	Y	60					169
							66	9									
*11	3808	X	3808	-0-	-0- B	-0-	45	1	3686	2	Y	70					239
							77	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 271356 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12436 - 15128

06	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2015

CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

06	56100	X	36089	-0-	-20011 B	-0-	35305	2	784	9	Y	713	683	1			333
07	57970	X	28309	-0-	-29661 B	-0-	27629	2	680	9	Y	618	576	1			375
08	47058	X	21697	-0-	-25361 B	-0-	21119	2	578	9	Y	525	536	1			364
09	45540	X	23250	-0-	-22290 B	-0-	22765	2	485	9	Y	441	436	1			369
10	38998	X	27864	-0-	-11134 B	-0-	27264	2	600	9	Y	545	523	1			391
11	36090	X	27590	-0-	-8500 B	-0-	26917	2	673	9	Y	612	653	1			350

CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721

06	71160	X	58456	-0-	-12704 B	-0-	57482	2	974	9	Y	885	849	1			108
07	73532	X	57635	-0-	-15897 B	-0-	56696	2	939	9	Y	854	796	1			166
08	57412	X	57297	-0-	-115 B	-0-	56407	2	890	9	Y	809	825	1			150
09	55560	X	46667	-0-	-8893 B	-0-	45849	2	818	9	Y	744	736	1			158
10	57412	X	49652	-0-	-7760 B	-0-	48783	2	869	9	Y	790	745	1			203
11	55560	X	47249	-0-	-8311 B	-0-	46329	2	920	9	Y	836	893	1			146

CHILES G U B-1 WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900

06	48960	X	45577	-0-	-3383 B	-0-	44759	2	818	9	Y	744	748	1			14
07	59048	X	59048	-0-	-0- B	-0-	57981	2	1067	9	Y	970	908	1			76
08	61311	X	61311	-0-	-0- B	-0-	60341	2	970	9	Y	882	958	1			-0-
09	55467	X	55467	-0-	-0- B	-0-	54568	2	899	9	Y	817	761	1			56
10	55583	X	49519	-0-	-6064 B	-0-	48727	2	792	9	Y	720	675	1			101
11	53790	X	43059	-0-	-10731 B	-0-	42348	2	711	9	Y	646	681	1			66

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	56970	X	48360	-0-	-8610 B	-0-	47468	2	892	9	Y	811	816	1			15
07	57319	X	51625	-0-	-5694 B	-0-	50666	2	959	9	Y	872	816	1			71
08	54343	X	49437	-0-	-4906 B	-0-	48637	2	800	9	Y	727	793	1			5
09	52590	X	49262	-0-	-3328 B	-0-	48447	2	815	9	Y	741	691	1			55
10	53878	X	50424	-0-	-3454 B	-0-	49596	2	828	9	Y	753	706	1			102
11	49950	X	49603	-0-	-347 B	-0-	48761	2	842	9	Y	765	805	1			62

CHILES G U B-1 WELL #: 7H RRCID -> 273051 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12359 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34740	X	25276	-0-	-9464 B	-0-	24795	2	481	9	Y	437	439	1			31
07	34968	X	17391	-0-	-17577 B	-0-	17018	2	373	9	Y	339	318	1			52
08	33914	X	18049	-0-	-15865 B	-0-	17712	2	337	9	Y	306	335	1			23
09	32820	X	19075	-0-	-13745 B	-0-	18710	2	365	9	Y	332	310	1			45
10	26474	X	24006	-0-	-2468 B	-0-	23549	2	457	9	Y	415	389	1			71
11	25290	X	23079	-0-	-2211 B	-0-	22626	2	453	9	Y	412	434	1			49

CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63720	X	52368	-0-	-11352 B	-0-	51555	2	813	9	Y	739	709	1			176
07	55459	X	52285	-0-	-3174 B	-0-	51493	2	792	9	Y	720	671	1			225
08	47833	X	47206	-0-	-627 B	-0-	46467	2	739	9	Y	672	686	1			211
09	52291	X	52291	-0-	-0- B	-0-	51332	2	959	9	Y	872	863	1			220
10	47833	X	44439	-0-	-3394 B	-0-	43679	2	760	9	Y	691	664	1			247
11	46290	X	40437	-0-	-5853 B	-0-	39617	2	820	9	Y	745	789	1			203

WAGNER OIL COMPANY 891175
ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	94	1	1345	2	N	1					162
							1	9									
07	1798	N	1369	-0-	-429 B	-0-	81	1	1288	2	N	-0-					162
08	1736	N	1240	-0-	-496 B	-0-	60	1	1180	2	N	-0-					162
09	2840	N	2840	-0-	-0- B	-0-	124	1	2699	2	N	15					177
							17	9									
*10	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	145	1	1928	2	N	5					182
							6	9									
*11	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	148	1	1708	2	N	10					192
							11	9									

ARMSTRONG D WELL #: 2 RRCID -> 246793 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 12718 PERF.12572 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	56	1	799	2	N	-0-					113
07	868	N	651	-0-	-217 B	-0-	38	1	613	2	N	-0-					113
08	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-	113	1			-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
06	60	N	27	-0-	-33 B	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	420	N	284	-0-	-136 B	-0-	12	1	272	2	Y	-0-					15
07	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	21	1	473	2	Y	-0-					15
08	279	N	257	-0-	-22 B	-0-	11	1	246	2	Y	-0-					15
09	270	N	211	-0-	-59 B	-0-	9	1	202	2	Y	-0-					15
10	279	N	208	-0-	-71 B	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					15
*11	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	25	1	563	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
06	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	19	1	431	2	Y	-0-					34
07	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	27	1	590	2	Y	-0-					34
08	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	21	1	462	2	Y	-0-					34
09	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	23	1	510	2	Y	-0-					34
10	620	N	553	-0-	-67 B	-0-	24	1	529	2	Y	-0-					34
11	480	N	423	-0-	-57 B	-0-	18	1	405	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
06	630	N	461	-0-	-169 B	-0-	20	1	441	2	Y	-0-					117
07	899	N	485	-0-	-414 B	-0-	21	1	464	2	Y	-0-					117
08	899	X	544	-0-	-355 B	-0-	23	1	521	2	Y	-0-					117
09	1182	X	1182	-0-	-0- B	-0-	51	1	1131	2	Y	-0-					117
10	775	X	623	-0-	-152 B	-0-	27	1	596	2	Y	-0-					117
11	540	X	280	-0-	-260 B	-0-	12	1	268	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
06	870	N	714	-0-	-156 B	-0-	31	1	683	2	Y	-0-					46
07	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	29	1	640	2	Y	-0-					46
08	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	28	1	624	2	Y	-0-					46
09	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	30	1	666	2	Y	-0-					46
10	682	N	590	-0-	-92 B	-0-	25	1	563	2	Y	2	37	1			11
							2	9									
11	630	N	558	-0-	-72 B	-0-	24	1	534	2	Y	-0-					11

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	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	57	1	1277	2	Y	-0-					-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	66	1	1470	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1096	-0-	-20 B	-0-	47	1	1049	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	65	1	1435	2	Y	-0-					-0-
10	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	65	1	1441	2	Y	3					3
							3	9									
*11	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	57	1	1263	2	Y	-0-					3

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
06	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	11	1	238	2	Y	-0-					4
07	248	N	220	-0-	-28 B	-0-	9	1	211	2	Y	-0-					4
08	217	N	190	-0-	-27 B	-0-	8	1	182	2	Y	-0-					4
09	240	N	181	-0-	-59 B	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					4
10	217	N	84	-0-	-133 B	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					4
*11	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	9	1	207	2	Y	-0-					4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	21	1	469	2	Y	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	25	1	558	2	Y	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	18	1	406	2	Y	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	19	1	422	2	Y	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	7	1	160	2	Y	-0-					-0-
*11	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	12	1	256	2	Y	-0-					-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
06	540	N	102	-0-	-438 B	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31 B	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	54	-0-	-39 B	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	23	1	508	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
*11	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	18	1	392	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	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	33	1	723	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	387	-0-	-295 B	-0-	17	1	369	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/15/2015

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	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	72	1	1611	2	Y	-0-					97
07	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	53	1	1185	2	Y	-0-					97
08	1860	X	770	-0-	-1090 B	-0-	33	1	737	2	Y	-0-					97
09	1800	X	756	-0-	-1044 B	-0-	33	1	723	2	Y	-0-					97
10	1860	X	964	-0-	-896 B	-0-	40	1	891	2	Y	30	79	1			48
							33	9									
11	1680	X	1123	-0-	-557 B	-0-	48	1	1075	2	Y	-0-					48

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
06	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	174	1	5465	2	N	-0-					90
07	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	140	1	4434	2	N	-0-					90
08	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	174	1	5786	2	N	-0-					90
09	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	149	1	5015	2	N	-0-					90
10	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	162	1	5176	2	N	-0-					90
*11	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	160	1	4515	2	N	-0-					90

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
06	6120	X	5882	-0-	-238	-0-	174	1	5707	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	178	1	6972	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	7006	X	6254	-0-	-752	-0-	184	1	6067	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	189	1	7401	3	N	-0-					-0-
10	7161	X	6064	-0-	-1097	-0-	165	1	5898	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	6930	X	5643	-0-	-1287	-0-	167	1	5476	3	N	-0-					-0-

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
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	582	2	6	9	N	5					72
07	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					72
08	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	2			N	-0-					72
09	600	N	407	-0-	-193	-0-	407	2			N	-0-					72
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	495	2	64	9	N	58					130
*11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	513	2	53	9	N	48	155	1			23

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
06	9180	X	7897	-0-	-1283	-0-	340	1	7557	2	Y	-0-					-0-
07	9393	X	7952	-0-	-1441	-0-	342	1	7610	2	Y	-0-					-0-
08	8432	X	7737	-0-	-695	-0-	333	1	7404	2	Y	-0-					-0-
09	8160	X	7784	-0-	-376	-0-	335	1	7449	2	Y	-0-					-0-
10	8370	X	6597	-0-	-1773	-0-	284	1	6313	2	Y	-0-					-0-
11	7890	X	7054	-0-	-836	-0-	304	1	6750	2	Y	-0-					-0-

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
06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	98	1	2182	2	Y	-0-					-0-
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	96	1	2123	2	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2168	-0-	-64	-0-	93	1	2075	2	Y	-0-					-0-
09	2190	N	2159	-0-	-31	-0-	93	1	2066	2	Y	-0-					-0-
10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	99	1	2205	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	1944	-0-	-156	-0-	84	1	1860	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
06	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	456	1	10124	2	Y	-0-					-0-
07	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	464	1	10301	2	Y	-0-					-0-
08	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	433	1	9627	2	Y	-0-					-0-
09	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	456	1	10134	2	Y	-0-					-0-
10	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	422	1	9381	2	Y	-0-					-0-
11	9210	X	7362	-0-	-1848	-0-	317	1	7045	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
06	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	476	1	10587	2	Y	-0-					-0-
07	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	466	1	10363	2	Y	-0-					-0-
08	10106	X	9808	-0-	-298	-0-	422	1	9386	2	Y	-0-					-0-
09	11070	X	8598	-0-	-2472	-0-	370	1	8228	2	Y	-0-					-0-
10	11439	X	6577	-0-	-4862	-0-	283	1	6294	2	Y	-0-					-0-
11	11070	X	10342	-0-	-728	-0-	445	1	9897	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	5640	X	5314	-0-	-326	-0-	229	1	5085	2	Y	-0-					-0-
07	5828	X	5357	-0-	-471	-0-	231	1	5126	2	Y	-0-					-0-
08	4154	X	2726	-0-	-1428	-0-	117	1	2609	2	Y	-0-					-0-
09	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	188	1	4168	2	Y	-0-					-0-
10	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	282	1	6260	2	Y	-0-					-0-
*11	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	234	1	5192	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	223	1	4947	2	Y	-0-					-0-
07	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	205	1	4565	2	Y	-0-					-0-
08	5270	X	4084	-0-	-1186	-0-	176	1	3908	2	Y	-0-					-0-
09	5100	X	3887	-0-	-1213	-0-	167	1	3720	2	Y	-0-					-0-
10	5270	X	3363	-0-	-1907	-0-	145	1	3218	2	Y	-0-					-0-
11	5100	X	4300	-0-	-800	-0-	185	1	4115	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
06	9120	X	6634	-0-	-2486	-0-	286	1	6348	2	Y	-0-					1
07	9424	X	7973	-0-	-1451	-0-	343	1	7630	2	Y	-0-					1
08	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	361	1	8027	2	Y	-0-					1
09	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	317	1	7043	2	Y	-0-					1
10	6572	X	6247	-0-	-325	-0-	269	1	5978	2	Y	-0-					1
*11	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	344	1	7650	2	Y	-0-					1

OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 11/11/2014 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
06	13920	X	11987	-0-	-1933	-0-	516	1	11471	2	Y	-0-					-0-
07	12555	X	11781	-0-	-774	-0-	507	1	11274	2	Y	-0-					-0-
08	12555	X	11583	-0-	-972	-0-	499	1	11084	2	Y	-0-					-0-
09	12000	X	10897	-0-	-1103	-0-	469	1	10428	2	Y	-0-					-0-
10	12400	X	11076	-0-	-1324	-0-	477	1	10599	2	Y	-0-					-0-
11	12000	X	10586	-0-	-1414	-0-	456	1	10130	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 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
06	5880	X	4556	-0-	-1324	-0-	196	1	4360	2	Y	-0-					-0-
07	6076	X	5912	-0-	-164	-0-	255	1	5657	2	Y	-0-					-0-
08	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	211	1	4684	2	Y	-0-					-0-
09	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	205	1	4550	2	Y	-0-					-0-
10	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	241	1	5347	2	Y	-0-					-0-
*11	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	238	1	5285	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 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
06	11880	X	9546	-0-	-2334	-0-	411	1	9135	2	Y	-0-					-0-
07	11687	X	8298	-0-	-3389	-0-	357	1	7941	2	Y	-0-					-0-
08	10230	X	8068	-0-	-2162	-0-	347	1	7721	2	Y	-0-					-0-
09	9900	X	8710	-0-	-1190	-0-	375	1	8335	2	Y	-0-					-0-
10	9858	X	8423	-0-	-1435	-0-	363	1	8060	2	Y	-0-					-0-
11	9540	X	8550	-0-	-990	-0-	368	1	8182	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 086216 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	181	1	4030	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	3958	-0-	-320	-0-	170	1	3788	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3838	-0-	-130	-0-	165	1	3673	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3768	-0-	-72	-0-	162	1	3606	2	Y	-0-					-0-
10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	175	1	3896	2	Y	-0-					-0-
*11	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	174	1	3864	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 086217 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 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
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	43	1	954	2	Y	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	42	1	924	2	Y	-0-					-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	50	1	1112	2	Y	-0-					-0-
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	47	1	1052	2	Y	-0-					-0-
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	43	1	965	2	Y	-0-					-0-
*11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	29	1	653	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 086953 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14580	X	9603	-0-	-4977	-0-	413 3	1 9	9187	2	Y	3	3	8			-0-
07	13981	X	10711	-0-	-3270	-0-	461	1	10250	2	Y	-0-					-0-
08	11873	X	10336	-0-	-1537	-0-	445	1	9891	2	Y	-0-					-0-
09	11490	X	10401	-0-	-1089	-0-	448	1	9953	2	Y	-0-					-0-
10	10788	X	9838	-0-	-950	-0-	424	1	9414	2	Y	-0-					-0-
11	10380	X	9670	-0-	-710	-0-	416	1	9254	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 087391 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 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
06	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	122	1	2722	2	Y	-0-					-0-
07	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	136	1	3027	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3245	-0-	-165	-0-	140	1	3105	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2728	-0-	-572	-0-	117	1	2611	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	2677	-0-	-733	-0-	115	1	2562	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2469	-0-	-681	-0-	106	1	2363	2	Y	-0-					-0-

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
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	73	1	1612	2	Y	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	53	1	1170	2	Y	-0-					-0-
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	52	1	1152	2	Y	-0-					-0-
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	77	1	1714	2	Y	-0-					-0-
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	66	1	1473	2	Y	-0-					-0-
*11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	56	1	1238	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
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	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

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
06	1950	X	1786	-0-		-164	-0-		8	1	1701	2	N	70	160	1			53
									77	9									
07	1826	X	1826	-0-		-0-	-0-		9	1	1772	2	N	41					94
									45	9									
08	2480	X	984	-0-		-1496	-0-		5	1	951	2	N	25	1	1			118
									28	9									
09	2400	X	2136	-0-		-264	-0-		13	1	2069	2	N	49	1	1			166
									54	9									
10	2480	X	1291	-0-		-1189	-0-		9	1	1231	2	N	46	180	1			32
									51	9									
11	1800	X	NO RPT	-0-		-1800	-0-						N	NO RPT					32

HARMON WELL #: 1 RRCID -> 275567 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8143 - 8298

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
06	7440	X	5090	-0-		-2350	-0-		22	1	4771	2	N	270	347	1			100
									297	9									
07	7688	X	4798	-0-		-2890	-0-		22	1	4521	2	N	232	174	1			158
									255	9									
08	DLQ G-10		4407	-0-		4407	4407		24	1	4152	2	N	210	177	1			191
									231	9									
09	DLQ G-10		3940	-0-		3940	8347		24	1	3720	2	N	178	178	1			191
									196	9									
10	DLQ G-10		3637	-0-		3637	11984		24	1	3440	2	N	157	175	1			173
									173	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	11984						N	NO RPT					173

GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 276830 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 8343

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
06	7980	X	285	-0-		-7695	-0-		1	1	245	2	N	35	1	1			218
									39	9									
07	8246	X	17	-0-		-8229	-0-		17	2			N	-0-					218
08	2387	X	347	-0-		-2040	-0-		2	1	315	2	N	27					245
									30	9									
09	2190	X	978	-0-		-1212	-0-		6	1	932	2	N	36	178	1			103
									40	9									
10	1674	X	1243	-0-		-431	-0-		8	1	1180	2	N	50	1	1			152
									55	9									
11	330	X	NO RPT	-0-		-330	-0-						N	NO RPT					152

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 265939 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 8434

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
06	30	N	7	-0-		-23	-0-		7	2			N	-0-					30
07	31	N	-0-	-0-		-31	-0-						N	-0-					30
08	31	N	23	-0-		-8	-0-		23	2			N	-0-					30
09	29	N	29	-0-		-0-	-0-		29	2			N	-0-					30
10	19	N	19	-0-		-0-	-0-		19	2			N	-0-					30
11	30	N	16	-0-		-14	-0-		16	2			N	-0-					30

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
06	900	N	888	-0-	-12	-0-	880	2	8	9	Y	7	7	8			102
07	1085	N	938	-0-	-147	-0-	923	2	15	9	Y	14	7	8			109
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	680	2	30	9	Y	27	7	8			129
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	943	2	15	9	Y	14	12	8			131
10	930	N	624	-0-	-306	-0-	592	2	32	9	Y	29	6	8			154
*11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	852	2	15	9	Y	14	61	1	6	8	101

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

06	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2484	2	114	9	Y	104	143	1			224
07	2821	X	2745	-0-	-76	-0-	2635	2	110	9	Y	100	133	1			191
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2825	2	130	9	Y	118	133	1			176
09	2730	X	2229	-0-	-501	-0-	2146	2	83	9	Y	75					251
10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2715	2	119	9	Y	108	128	1	2	8	229
11	2850	X	2160	-0-	-690	-0-	2160	2			Y	-0-	138	1			91

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE) 67852 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11769 - 11841

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	960	N	909	-0-	-51	-0-	900	2	9	9	Y	8	7	1			10
07	682	N	593	-0-	-89	-0-	589	2	4	9	Y	4	10	1			4
08	744	N	704	-0-	-40	-0-	697	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	900	N	455	-0-	-445	-0-	452	2	3	9	Y	3					7
10	589	N	144	-0-	-445	-0-	143	2	1	9	Y	1	6	1			2
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	510	N	405	-0-	-105	-0-	386	2	19	9	N	17					159
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					159
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	681	2	19	9	N	17					176
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	904	2	10	9	N	9	2	8			183
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	856	2	3	9	N	3	155	1			31
*11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	905	2	3	9	N	3					34

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		321	-0-	321	321	42	1	279	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	321	276	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	321	276	2			Y	-0-					-0-

HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10449 - 10459

06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	159	1	1061	2	Y	24	171	1			42
							26	9									
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	108	1	718	2	Y	27					69
							30	9									
08	DLQ G-10		207	-0-	207	207	23	1	151	2	Y	30					99
							33	9									
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	207					Y	-0-					99
10	DLQ G-10		686	-0-	686	893	82	1	549	2	Y	50					149
							55	9									
11	DLQ G-10		966	-0-	966	1859	122	1	810	2	Y	31					180
							34	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

06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	98	1	655	2	N	44					137
							48	9									
07	713	N	501	-0-	-212	-0-	61	1	405	2	N	32					169
							35	9									
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	63	1	422	2	N	17	143	1			43
							19	9									
09	330	N	215	-0-	-115	-0-	27	1	180	2	N	7					50
							8	9									
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	170	1	1134	2	N	69					119
							76	9									
*11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	94	1	625	2	N	36					155
							40	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

06	2280	N	1803	-0-	-477	-0-	215	1	1430	2	N	144	181	1			69
							158	9									
07	2449	N	1619	-0-	-830	-0-	190	1	1268	2	N	146	173	1			42
							161	9									
08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	278	1	1851	2	N	130					172
							143	9									
09	2160	N	919	-0-	-1241	-0-	100	1	668	2	N	137	180	1			129
							151	9									
10	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	331	1	2206	2	N	159	176	1			112
							175	9									
*11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	273	1	1820	2	N	138	176	1			74
							152	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	DLQ G-10		124	-0-	124	651	124	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		138	-0-	138	789	138	2			Y	-0-					-0-
08	921	N	132	-0-	-789	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-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
06	DLQ G-10		119	-0-	119	623	119	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		133	-0-	133	756	133	2			Y	-0-					-0-
08	883	N	127	-0-	-756	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-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
06	DLQ G-10		907	-0-	907	4842	907	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		1011	-0-	1011	5853	1011	2			Y	-0-					3
08	3000	N	964	-0-	-2036	3817	964	2			Y	-0-					3
09	3000	N	922	-0-	-2078	1739	922	2			Y	-0-					3
10	2856	N	1117	-0-	-1739	-0-	897	2	220	9	Y	200	201	1			2
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	DLQ G-10		1087	-0-	1087	5690	1087	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1211	-0-	1211	6901	1211	2			Y	-0-					-0-
08	3000	N	1153	-0-	-1847	5054	1153	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1102	-0-	-1898	3156	1102	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1072	-0-	-2028	1128	1072	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	18					Y	NO RPT					-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
06	DLQ G-10		731	-0-	731	3877	731	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		815	-0-	815	4692	815	2			Y	-0-					3
08	3000	N	777	-0-	-2223	2469	777	2			Y	-0-					3
09	3000	N	743	-0-	-2257	212	743	2			Y	-0-					3
10	1051	N	839	-0-	-212	-0-	723	2	116	9	Y	105	108	1			-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-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
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

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
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					128
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					128
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					128
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					128
*10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					128
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					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
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-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
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-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
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
*10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-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
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	188	2	N	-0-					118
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	25	1	187	2	N	-0-					118
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	29	1	197	2	N	-0-					118
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	29	1	176	2	N	-0-					118
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	29	1	182	2	N	-0-					118
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					118

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
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2460		2338	-0-	-122	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
07	2542		2190	-0-	-352	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
08	2482		2109	-0-	-373	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	1947	-0-	-393	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1978	-0-	-223	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-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
06	1050	N	995	-0-	-55	-0-	995	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	846	-0-	-270	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	992	N	815	-0-	-177	-0-	815	2			N	-0-					-0-
09	990	N	752	-0-	-238	-0-	752	2			N	-0-					-0-
10	837	N	764	-0-	-73	-0-	764	2			N	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-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
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-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
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-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
06	630	N	286	-0-	-344	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	651	N	398	-0-	-253	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	589	N	383	-0-	-206	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-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
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	600	N	399	-0-	-201	-0-	399	2			N	-0-					-0-
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	342					N	-0-					-0-
07	14B DENY		149	-0-	149	491	149	2			N	-0-					-0-
08	14B DENY		144	-0-	144	635	144	2			N	-0-					-0-
09	768		133	-0-	-635	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2015 - P/A 09/28/15

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2015 - P/A 09/23/15

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2015 - PLUGGED 10/30/15

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
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	540	N	442	-0-	-98	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-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
06	180	#	52	-0-	-128	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	186	#	27	-0-	-159	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	333	R	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*11	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	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
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (HILL) 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					105
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					105
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					105
09	270	N	151	-0-	-119	-0-	151	2			N	-0-					105
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					105
*11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					105

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (HILL) //CONT.// 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
FINKLEA, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3039	-0-	39	105	224	1	2814	2	Y	1					21
							1	9									
07	3100	N	3102	-0-	2	107	226	1	2873	2	Y	3					24
							3	9									
08	3151	X	3044	-0-	-107	-0-	232	1	2808	2	Y	4					28
							4	9									
09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	231	1	2745	2	Y	-0-					28
*10	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	232	1	2708	2	Y	3					31
							3	9									
11	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					31

PAXTON (JAMES LIME) 69855 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
06	1200	N	532	-0-	-668	-0-	524	2	8	9	N	7					117
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					117
08	806	N	709	-0-	-97	-0-	707	2	2	9	N	2					119
09	540	N	305	-0-	-235	-0-	305	2			N	-0-					119
10	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					119
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					119

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
06	810	N	143	-0-	-667	-0-	25	1	118	2	N	-0-					116
07	620	N	420	-0-	-200	-0-	86	1	334	2	N	-0-					116
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					116
09	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	1			N	-0-					116
10	434	N	145	-0-	-289	-0-	22	1	123	2	N	-0-					116
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	29	1	67	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
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	167	1	797	2	N	-0-					13
07	1023	N	966	-0-	-57	-0-	197	1	762	2	N	6					19
							7	9									
08	992	N	862	-0-	-130	-0-	200	1	662	2	N	-0-					19
09	960	N	718	-0-	-242	-0-	217	1	501	2	N	-0-					19
10	961	N	480	-0-	-481	-0-	74	1	406	2	N	-0-					19
11	840	N	801	-0-	-39	-0-	246	1	555	2	N	-0-					19

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
06	720	N	423	-0-	-297	-0-	74	1	349	2	N	-0-					169
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	140	1	542	2	N	-0-					169
08	620	N	510	-0-	-110	-0-	119	1	391	2	N	-0-					169
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	144	1	334	2	N	-0-					169
10	682	N	236	-0-	-446	-0-	36	1	200	2	N	-0-					169
11	480	N	303	-0-	-177	-0-	93	1	210	2	N	-0-					169

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
06	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	2			N	-0-					44
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					44
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					44
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					44
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					44
11	300	N	130	-0-	-170	-0-	130	2			N	-0-					44

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
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					5
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					5
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					5
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					5
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					5
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	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
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					87
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					87
08	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	1389	2			N	-0-					87
09	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	1349	2			N	-0-					87
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					87
*11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	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
06	720	N	684	-0-	-36	-0-	684	2			N	-0-					31
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					31
08	899	N	699	-0-	-200	-0-	699	2			N	-0-					31
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					31
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					31
11	690	N	534	-0-	-156	-0-	534	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
06	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					128
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					128
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					128
09	690	N	652	-0-	-38	-0-	652	2			N	-0-					128
10	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					128
11	690	N	566	-0-	-124	-0-	566	2			N	-0-					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
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	2			N	-0-					-0-

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					12
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					12
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					12
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					12
*10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					12
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					12

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
06	840	N	464	-0-	-376	-0-	455	3	9	9	N	8					120
07	744	N	284	-0-	-460	-0-	269	3	15	9	N	14					134
08	744	N	549	-0-	-195	-0-	520	3	29	9	N	26					160
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	420	3	18	9	N	16	162	1			14
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	410	3	37	9	N	34					48
11	540	N	429	-0-	-111	-0-	409	3	20	9	N	18					66

PAXTON (TRAVIS PEAK) 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RIVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252963 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6628 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					28

LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 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
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					93
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					93
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					93
09	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					93
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					93
11	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					93

PAXTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
SOAPE, JOE EST. WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 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
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					111
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					111
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111	1			-0-

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.10250 - 14587

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-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

06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					4
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					4
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					4
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					4
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					4
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	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

06	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					139
07	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					139
08	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					139
09	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					139
*10	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2840	2	17	9	N	15					154
11	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					154

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10204 - 10880

06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					110
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					110
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					110
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					110
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					110
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					110

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 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
*05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	91	1	988	2	Y	-0-					18
*06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	97	1	939	2	Y	-0-					18
*07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	119	1	1073	2	Y	-0-					18
*08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	124	1	928	2	Y	69					87
							76	9									
*09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	131	1	941	2	Y	8					95
							9	9									
*10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	137	1	952	2	Y	4					99
							4	9									
*11	960	N	915	-0-	-45	-0-	113	1	796	2	Y	5					104
							6	9									

KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 9720

*05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					17
*06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					17
*07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					17
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

06	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	379	1	5662	2	N	75	187	1			155
							83	9									
07	6200	X	5959	-0-	-241	-0-	393	1	5536	2	N	27					182
							30	9									
08	6200	X	5618	-0-	-582	-0-	438	1	5152	2	N	25					207
							28	9									
09	6000	X	5431	-0-	-569	-0-	328	1	5046	2	N	52					259
							57	9									
10	6200	X	5647	-0-	-553	-0-	376	1	5182	2	N	81	188	1			152
							89	9									
11	6000	X	4908	-0-	-1092	-0-	309	1	4562	2	N	34					186
							37	9									

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10105 - 11008

06	480	X	5	-0-	-475	-0-	5	2			N	-0-					70
07	496	X	114	-0-	-382	-0-	8	1	106	2	N	-0-					70
08	124	X	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					70
09	21872	X	21872	-0-	-0-	-0-	1319	1	20318	2	N	214					284
							235	9									
10	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	942	1	12973	2	N	217	384	1			117
							239	9									
*11	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	577	1	8525	2	N	170	192	1			95
							187	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) //CONT.// 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3373	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5750	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5775	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			Y	-0-					-0-
*11	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			Y	-0-					-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 245623 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11096 - 11768

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	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
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					228
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-	163	1			65
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1253	2	66	9	N	60					125
09	1500	N	71	-0-	-1429	-0-	57	2	14	9	N	13					138
*10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1309	2	222	9	N	202	183	1			157
*11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					157

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
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

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	570	N	324	-0-	-246	-0-	324	2			N	-0-					47
07	589	N	271	-0-	-318	-0-	271	2			N	-0-					47
08	465	N	284	-0-	-181	-0-	284	2			N	-0-					47
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					47
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	540	2	11	9	N	10					57
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	360	2	2	9	N	2					59

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					47
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					47
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					47
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					47
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					47
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					47

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

06	1680	N	1579	-0-	-101	-0-	1579	2			N	-0-					282
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					282
08	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	1480	2			N	-0-					282
09	1590	N	1400	-0-	-190	-0-	1400	2			N	-0-					282
10	1674	N	1491	-0-	-183	-0-	1491	2			N	-0-					282
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					282

TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

06	1260	N	1120	-0-	-140	-0-	1113	2	7	9	N	6					140
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1359	2	8	9	N	7					147
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1407	2	12	9	N	11	1	8			157
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1221	2	58	9	N	53	186	1			24
*10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1652	2	24	9	N	22	1	8			45
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					45

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	120	2	118	9	Y	107	7	8			136
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	135	2	30	9	Y	27	3	8			160
08	248	N	180	-0-	-68	-0-	104	2	76	9	Y	69	175	1	5	8	49
09	240	N	149	-0-	-91	-0-	104	2	45	9	Y	41	5	8			85
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	105	2	23	9	Y	21	1	8			105
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					105

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
STOCKTON, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 148351 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9062 - 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
06	1500	N	1093	-0-	-407	-0-	1093	3			N	-0-					70
07	1550	N	989	-0-	-561	-0-	989	3			N	-0-					70
08	1023	N	204	-0-	-819	-0-	204	3			N	-0-					70
09	1080	N	585	-0-	-495	-0-	585	3			N	-0-					70
10	992	N	135	-0-	-857	-0-	135	3			N	-0-					70
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					70

WOMACK-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 150618 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 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
06	2310	X	964	-0-	-1346	-0-	964	3			N	-0-					38
07	2387	X	911	-0-	-1476	-0-	911	3			N	-0-					38
08	2387	X	645	-0-	-1742	-0-	645	3			N	-0-					38
09	960	X	828	-0-	-132	-0-	828	3			N	-0-					38
10	992	X	516	-0-	-476	-0-	516	3			N	-0-					38
*11	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					21
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					21
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					21
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					21
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					21
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					21

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

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

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
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
06	750	N	630	-0-	-120	-0-	478	2	152	9	N	138	168	1	1	8	21
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	744	2	10	9	N	9					30
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	365	2	2	9	N	2	1	8			31
09	630	N	81	-0-	-549	-0-	73	2	8	9	N	7					38
10	744	N	40	-0-	-704	-0-	40	2			N	-0-					38
11	360	N	81	-0-	-279	-0-	81	2			N	-0-					38

TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

06	1590	N	1449	-0-	-141	-0-	1288	2	161	9	N	146	177	1	1	8	19
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1151	2	7	9	N	6					25
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1514	2	17	9	N	15					40
09	1440	N	1126	-0-	-314	-0-	1065	2	61	9	N	55					95
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1404	2	11	9	N	10					105
11	1470	N	1265	-0-	-205	-0-	1235	2	30	9	N	27					132

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

06	2250	X	1906	-0-	-344	-0-	769	1	1049	2	N	80					172
							88	9									
07	2604	X	2122	-0-	-482	-0-	751	1	1336	2	N	32					204
							35	9									
08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	614	1	1671	2	N	2					206
							2	9									
09	1920	N	1422	-0-	-498	-0-	696	1	726	2	N	-0-					206
*10	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	910	1	1880	2	N	-0-					206
*11	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	883	1	1787	2	N	-0-					206

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 094104 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8879 - 9085

06	1140	N	690	-0-	-450	-0-	41	1	576	2	N	66	162	1			56
							73	9									
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-	56	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/17/2015

SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 097251 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8876 - 8897

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 134007 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8337 - 9426

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

06	14B2	EXT	17	-0-	17	179	1	1	16	2	N	-0-					47
07	207	X	28	-0-	-179	-0-	2	1	26	2	N	-0-					47
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					47
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PICKARD (RODESSA 8796) 71304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 255041 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8690 - 9643

06	330	N	48	-0-	-282	-0-	48	2			N	-0-					307
07	341	N	59	-0-	-282	-0-	59	2			N	-0-					307
08	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	2			N	-0-					307
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					307
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					307
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					307

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

06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2368	2	55	9	N	50	189	1			98
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2492	2	28	9	N	25					123
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2499	2	26	9	N	24					147
09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2403	2	28	9	N	25					172
10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2574	2	25	9	N	23					195
*11	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2572	2	30	9	N	27					222

PINE BLUFF (PAGE 6500) //CONT.// 71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
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
06	4830	X	4496	-0-	-334	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	4514	-0-	-1531	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	4564	-0-	-1481	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	2456	-0-	-3394	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	2772	-0-	-2746	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3538	-0-	-962	-0-	3538	2			N	-0-					-0-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	5550	X	4424	-0-	-1126	-0-	251 32	1 9	4141	2	Y	29	2	8			84
07	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	303 55	1 9	5490	2	Y	50	60	1			74
08	DLQ G-10		4774	-0-	4774	4774	259 21	1 9	4494	2	Y	19	57	1			36
09	9245	X	4471	-0-	-4774	-0-	245 17	1 9	4209	2	Y	15					51
10	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	266 17	1 9	4598	2	Y	15					66
11	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					66

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE GROVE (CVL "B" LIME) //CONT.// 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

06	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					73
07	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					73
08	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					73
09	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					73
10	403	X	177	-0-	-226	-0-	177	2			N	-0-					73
11	450	X	189	-0-	-261	-0-	189	2			N	-0-					73

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					67
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					67
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					67
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					67
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					67
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					67

PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					62
07	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					62
08	661	R	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					62
09	766	R	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					62
10	996	R	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					62
*11	1194	R	1194	-0-	-0-	-0-	1194	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
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

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/15

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
06	630	#	-0-	-0-	-630	B -26646					N	-0-					-0-
07	651	#	-0-	-0-	-651	B -27297					N	-0-					-0-
08	651	#	-0-	-0-	-651	B -27948					N	-0-					-0-
09	600	#	-0-	-0-	-600	B -28548					N	-0-					-0-
10	589	#	-0-	-0-	-589	B -29137					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B -29137					N	-0-					-0-

PISTOL HILL (PETTIT) //CONT.// 71700 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CARR RESOURCES, INC. //CONT.// 135180
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
06	1080	N	-0-	-0-	-1080 B	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2015 - P/A 11-18-2015

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1311	-0-	-301	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
08	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1488	-0-	-72	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1107	-0-	-195	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
*11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-

PITTSBURG GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 092525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12215 - 12748

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51665	X	51665	-0-	-0-	-0-	51665	2			N	-0-					-0-
07	53922	X	53922	-0-	-0-	-0-	53922	2			N	-0-					-0-
08	48391	X	41598	-0-	-6793	-0-	41598	2			N	-0-					-0-
09	46830	X	-0-	-0-	-46830	-0-					N	-0-					-0-
10	48391	X	-0-	-0-	-48391	-0-					N	-0-					-0-
11	46830	X	325	-0-	-46505	-0-	325	2			N	-0-					-0-

PITTSBURG GAS UNIT #1 WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12250 - 12800

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11880	X	8281	-0-	-3599	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	9078	-0-	-1865	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
08	16670	X	16670	-0-	-0-	-0-	16670	2			N	-0-					-0-
09	33077	X	33077	-0-	-0-	-0-	33077	2			N	-0-					-0-
10	26255	X	26255	-0-	-0-	-0-	26255	2			N	-0-					-0-
*11	16567	X	16567	-0-	-0-	-0-	16567	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	690	1	2812	2	N	17					52
							19	9									
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	713	1	2506	2	N	10					62
							11	9									
08	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	713	1	2506	2	N	17					79
							19	9									
09	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	690	1	2066	2	N	15					94
							17	9									
10	1860	X	986	-0-	-874	-0-	299	1	684	2	N	3					97
							3	9									
*11	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	690	1	1586	2	N	12					109
							13	9									

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	12					54
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					54
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					54
*10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					54
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					54

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

06	3285		3285	-0-	-0-	-0-	450	1	2758	2	N	70					140
							77	9									
07	3382		3382	-0-	-0-	-0-	465	1	2757	2	N	145	185	1			100
							160	9									
08	3143		3143	-0-	-0-	-0-	465	1	2593	2	N	77					177
							85	9									
09	3226		3226	-0-	-0-	-0-	450	1	2677	2	N	90	187	1			80
							99	9									
10	2635		2418	-0-	-217	-0-	345	1	2016	2	N	52					132
							57	9									
*11	3056		3056	-0-	-0-	-0-	450	1	2512	2	N	85					217
							94	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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					14
07	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	2			N	-0-					14
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					14
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	321	2	10	9	N	9	20	1			3
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	N	1					4
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	1					5

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
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					113
07	589	N	277	-0-	-312	-0-	277	2			Y	-0-					113
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					113
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-	41	1			72
*10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					72
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	1					73

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
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					12
07	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	2			Y	-0-					12
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					12
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	292	2	9	9	Y	8	18	1			2
*10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	Y	1					3
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	1					4

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					202
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					209
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					301
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	180	1			133
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					146
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					159

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2 EXT	-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

ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 119050 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

06	2430 #	497	-0-	-1933	-0-	497	2			Y	-0-					74
07	2666 #	405	-0-	-2261	-0-	405	2			Y	-0-					74
08	T. A.	47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					74
09	T. A.	203	-0-	203	250	203	2			Y	-0-					74
10	T. A.	524	-0-	524	774	524	2			Y	-0-					74
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	774					Y	NO RPT					74

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					85
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	348	2	139	9	N	126	162	1			49
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	605	2	113	9	N	103					152
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	876	2	76	9	N	69	174	1			47
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	804	2	87	9	N	79					126
*11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1052	2	88	9	N	80					206

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	2850	#	314	-0-	-2536	-0-	314	2			N	-0-					464
*07	3038	#	285	-0-	-2753	-0-	285	2			N	-0-					464
*08	2728	#	34	-0-	-2694	-0-	34	2			N	-0-					464
09	510	#	147	-0-	-363	-0-	147	2			N	-0-					464
10	527	#	379	-0-	-148	-0-	379	2			N	-0-					464
11	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

06	13860	#	8682	-0-	-5178	-0-	437	1	7345	2	N	818	935	1			394
							900	9									
07	14322	#	11433	-0-	-2889	-0-	149	1	10125	2	N	1054	1126	1			322
							1159	9									
08	13237	#	11642	-0-	-1595	-0-	156	1	10291	2	N	1086	942	1			466
							1195	9									
09	9990	#	8789	-0-	-1201	-0-	321	1	7595	2	N	794	753	1			507
							873	9									
10	13264	R	13264	-0-	-0-	-0-	11991	2	1273	9	N	1157	1320	1			344
11	11280	#	10569	-0-	-711	-0-	263	1	9363	2	N	857	759	1			442
							943	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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2190	X	1593	-0-	-597	-0-	1592	2	1	9	N	1	1	8			27
07	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					27
08	2294	X	2049	-0-	-245	-0-	2049	2			N	-0-					27
09	2220	X	1541	-0-	-679	-0-	1541	2			N	-0-					27
10	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					27
*11	2220	X	1771	-0-	-449	-0-	1771	2			N	-0-					27

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
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
06	9900	X	8768	-0-	-1132	-0-	8767	2	1	9	N	1	1	8			28
07	9579	X	8383	-0-	-1196	-0-	8383	2			N	-0-					28
08	9579	X	8018	-0-	-1561	-0-	8018	2			N	-0-					28
09	9240	X	7852	-0-	-1388	-0-	7852	2			N	-0-					28
10	9052	X	7834	-0-	-1218	-0-	7834	2			N	-0-					28
*11	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9774	2	1	9	N	1	1	8			28

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	2	N	-0-					-0-
07	310	N	181	-0-	-129	-0-	8	1	173	2	N	-0-					-0-
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	8	1	166	2	N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	N	-0-					-0-
*10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	2	N	-0-					-0-
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	2	N	-0-					-0-

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 #: 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
06	4590	X	4433	-0-	-157	-0-	199	1	4234	2	Y	-0-					27
07	4681	X	4538	-0-	-143	-0-	207	1	4331	2	Y	-0-					27
08	4650	X	4375	-0-	-275	-0-	202	1	4173	2	Y	-0-					27
09	4440	X	4313	-0-	-127	-0-	200	1	4113	2	Y	-0-					27
10	4588	X	4200	-0-	-388	-0-	176	1	4024	2	Y	-0-					27
11	4440	X	4288	-0-	-152	-0-	160	1	4128	2	Y	-0-					27

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362

06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	Y	-0-					5
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	Y	-0-					5
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	Y	-0-					5
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	2	Y	-0-					5
10	403	N	315	-0-	-88	-0-	13	1	302	2	Y	-0-					5
11	360	N	265	-0-	-95	-0-	10	1	255	2	Y	-0-					5

CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11675 - 13030

06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	102	1	2163	2	N	-0-					47
07	2418	N	2314	-0-	-104	-0-	105	1	2209	2	N	-0-					47
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	110	1	2279	2	N	-0-					47
09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	111	1	2279	2	N	-0-					47
*10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	98	1	2249	2	N	-0-					47
11	2310	N	2295	-0-	-15	-0-	86	1	2209	2	N	-0-					47

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221623 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10546 - 13015

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					47
07	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	1843	2			N	-0-					47
08	1922	N	1830	-0-	-92	-0-	1830	2			N	-0-					47
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					47
10	1829	N	1698	-0-	-131	-0-	1698	2			N	-0-					47
11	1770	N	1558	-0-	-212	-0-	1558	2			N	-0-					47

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
06	4020	X	3222	-0-	-798	-0-	145	1	3077	2	N	-0-					75
07	4030	X	3558	-0-	-472	-0-	161	1	3369	2	N	25	57	1			43
							28	9									
08	3875	X	3388	-0-	-487	-0-	156	1	3219	2	N	12	55	1			-0-
							13	9									
09	3690	X	3195	-0-	-495	-0-	148	1	3047	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3068	-0-	-497	-0-	129	1	2939	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3020	-0-	-430	-0-	113	1	2907	2	N	-0-					-0-

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
06	5130	X	4486	-0-	-644	-0-	202	1	4284	2	N	-0-					142
07	5208	X	5161	-0-	-47	-0-	235	1	4926	2	N	-0-					142
08	5115	X	4720	-0-	-395	-0-	218	1	4502	2	N	-0-					142
09	4800	X	4769	-0-	-31	-0-	221	1	4548	2	N	-0-					142
10	5146	X	4635	-0-	-511	-0-	194	1	4441	2	N	-0-					142
11	4980	X	4313	-0-	-667	-0-	161	1	4152	2	N	-0-					142

SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 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
06	4200	X	4088	-0-	-112	-0-	184	1	3904	2	Y	-0-					8
07	4309	X	4194	-0-	-115	-0-	191	1	4003	2	Y	-0-					8
08	4278	X	3920	-0-	-358	-0-	181	1	3739	2	Y	-0-					8
09	4080	X	3726	-0-	-354	-0-	173	1	3553	2	Y	-0-					8
10	4216	X	3901	-0-	-315	-0-	164	1	3737	2	Y	-0-					8
11	4080	X	3840	-0-	-240	-0-	144	1	3696	2	Y	-0-					8

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 1 RRCID -> 226093 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 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
06	5160	X	4978	-0-	-182	-0-	822	1	4156	2	Y	-0-					40
07	5332	X	5122	-0-	-210	-0-	831	1	4291	2	Y	-0-					40
08	5301	X	4925	-0-	-376	-0-	828	1	4097	2	Y	-0-					40
09	5100	X	4807	-0-	-293	-0-	820	1	3987	2	Y	-0-					40
10	5270	X	4810	-0-	-460	-0-	812	1	3998	2	Y	-0-					40
11	4980	X	4687	-0-	-293	-0-	777	1	3910	2	Y	-0-					40

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 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
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	99	1	2096	2	Y	-0-					14
07	2263	N	2158	-0-	-105	-0-	98	1	2060	2	Y	-0-					14
08	2232	N	1817	-0-	-415	-0-	84	1	1733	2	Y	-0-					14
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	77	1	1581	2	Y	-0-					14
10	2170	N	1902	-0-	-268	-0-	80	1	1822	2	Y	-0-					14
*11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	78	1	2016	2	Y	-0-					14

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 1 RRCID -> 227976 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3150	X	3083	-0-	-67	-0-	139	1	2944	2	N	-0-					8
07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	149	1	3126	2	N	-0-					8
08	3193	X	2879	-0-	-314	-0-	133	1	2746	2	N	-0-					8
09	3090	X	2950	-0-	-140	-0-	137	1	2813	2	N	-0-					8
10	3286	X	3219	-0-	-67	-0-	135	1	3084	2	N	-0-					8
11	3180	X	2998	-0-	-182	-0-	112	1	2886	2	N	-0-					8

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			52
07	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2			N	-0-			52
08	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-			52
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			52
*10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			52
*11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	442	2	7	9	N	6			58

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6030	X	5768	-0-	-262	-0-	259	1	5509	2	Y	-0-			62
07	6107	X	5920	-0-	-187	-0-	269	1	5651	2	Y	-0-			62
08	6076	X	5821	-0-	-255	-0-	269	1	5552	2	Y	-0-			62
09	5790	X	5541	-0-	-249	-0-	257	1	5284	2	Y	-0-			62
10	5952	X	5612	-0-	-340	-0-	235	1	5377	2	Y	-0-			62
11	5760	X	5477	-0-	-283	-0-	205	1	5272	2	Y	-0-			62

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8160	X	7651	-0-	-509	-0-	344	1	7307	2	Y	-0-			7
07	8308	X	7872	-0-	-436	-0-	358	1	7514	2	Y	-0-			7
08	8184	X	7730	-0-	-454	-0-	357	1	7373	2	Y	-0-			7
09	7770	X	7282	-0-	-488	-0-	338	1	6944	2	Y	-0-			7
10	7998	X	7512	-0-	-486	-0-	315	1	7189	2	Y	7			14
							8	9							
11	7650	X	7127	-0-	-523	-0-	266	1	6844	2	Y	15			29
							17	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	52	1	1097	2	N	-0-			-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	55	1	1161	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	1019	-0-	-252	-0-	47	1	972	2	N	-0-			-0-
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	44	1	897	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	923	-0-	-286	-0-	39	1	884	2	N	-0-			-0-
11	990	N	835	-0-	-155	-0-	31	1	804	2	N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	32	1	673	2	N	-0-			28
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	31	1	645	2	N	-0-			28
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	30	1	612	2	N	-0-			28
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	27	1	556	2	N	-0-			28
10	682	N	555	-0-	-127	-0-	23	1	532	2	N	-0-			28
11	630	N	590	-0-	-40	-0-	22	1	568	2	N	-0-			28

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	92	1	1950	2	Y	-0-			-0-
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	97	1	2026	2	Y	-0-			-0-
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	97	1	2011	2	Y	-0-			-0-
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	95	1	1956	2	Y	-0-			-0-
10	2108	N	2079	-0-	-29	-0-	87	1	1992	2	Y	-0-			-0-
*11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	91	1	2331	2	Y	-0-			-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
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

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10590 - 11780

06	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	122	1	2597	2	N	-0-					7
07	2790	N	2709	-0-	-81	-0-	123	1	2586	2	N	-0-					7
08	2790	N	2672	-0-	-118	-0-	123	1	2549	2	N	-0-					7
09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	116	1	2393	2	N	-0-					7
10	2697	N	2448	-0-	-249	-0-	103	1	2345	2	N	-0-					7
11	2580	N	2325	-0-	-255	-0-	87	1	2238	2	N	-0-					7

SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	88	1	1876	2	N	-0-					-0-
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	92	1	1924	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	92	1	1892	2	N	-0-					-0-
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	89	1	1833	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1908	-0-	-107	-0-	80	1	1828	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1890	-0-	-30	-0-	71	1	1819	2	N	-0-					-0-

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	Y	3	19	1			-0-
							3	9									
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

06	7710	X	7396	-0-	-314	-0-	332	1	7064	2	Y	-0-					42
07	7936	X	7498	-0-	-438	-0-	341	1	7157	2	Y	-0-					42
08	7905	X	7368	-0-	-537	-0-	339	1	6988	2	Y	37	79	1			-0-
							41	9									
09	7650	X	6991	-0-	-659	-0-	324	1	6667	2	Y	-0-					-0-
10	7688	X	6969	-0-	-719	-0-	292	1	6675	2	Y	2					2
							2	9									
11	7410	X	6667	-0-	-743	-0-	249	1	6409	2	Y	8					10
							9	9									

PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154

06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	96	1	2049	2	N	-0-					80
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	101	1	2127	2	N	-0-					80
08	2232	N	2160	-0-	-72	-0-	100	1	2060	2	N	-0-					80
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	81	1	1657	2	N	-0-					80
*10	3100	N	5995	-0-	2895	2895	251	1	5744	2	N	-0-					80
*11	3000	N	1920	-0-	-1080	1815	72	1	1848	2	N	-0-					80

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
06	3480	X	3240	-0-	-240	-0-	146	1	3094	2	N	-0-					3
07	3503	X	3330	-0-	-173	-0-	152	1	3178	2	N	-0-					3
08	3503	X	3230	-0-	-273	-0-	149	1	3081	2	N	-0-					3
09	3300	X	3140	-0-	-160	-0-	146	1	2994	2	N	-0-					3
10	3348	X	3128	-0-	-220	-0-	131	1	2997	2	N	-0-					3
11	3240	X	3056	-0-	-184	-0-	114	1	2942	2	N	-0-					3

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
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					88
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					88
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	77	1	1632	2	Y	-0-					8
07	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	79	1	1665	2	Y	-0-					8
08	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	77	1	1590	2	Y	-0-					8
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	75	1	1552	2	Y	-0-					8
10	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	68	1	1562	2	Y	-0-					8
11	1620	N	1594	-0-	-26	-0-	60	1	1534	2	Y	-0-					8

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
06	7650	X	7068	-0-	-582	-0-	318	1	6750	2	N	-0-					5
07	7719	X	7204	-0-	-515	-0-	328	1	6876	2	N	-0-					5
08	7688	X	6956	-0-	-732	-0-	321	1	6635	2	N	-0-					5
09	7260	X	6730	-0-	-530	-0-	312	1	6418	2	N	-0-					5
10	7378	X	6689	-0-	-689	-0-	280	1	6409	2	N	-0-					5
11	7080	X	6417	-0-	-663	-0-	240	1	6177	2	N	-0-					5

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
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	82	1	1733	2	N	1					101
							1	9									
07	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	85	1	1788	2	N	18	104	1			15
							20	9									
08	1891	N	1822	-0-	-69	-0-	84	1	1738	2	N	-0-					15
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	71	1	1462	2	N	-0-					15
10	1891	N	1734	-0-	-157	-0-	73	1	1661	2	N	-0-					15
*11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	67	1	1721	2	N	-0-					15

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		108	-0-	108	108	5	1	103	2	Y	-0-					3
10	T. A.		108	-0-	108	216	5	1	103	2	Y	-0-					3
11	T. A.		93	-0-	93	309	3	1	90	2	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
06	3300	X	3049	-0-	-251	-0-	137	1	2912	2	N	-0-					20
07	3348	X	2894	-0-	-454	-0-	132	1	2762	2	N	-0-					20
08	3286	X	2751	-0-	-535	-0-	127	1	2624	2	N	-0-					20
09	3180	X	2802	-0-	-378	-0-	130	1	2672	2	N	-0-					20
10	3286	X	3275	-0-	-11	-0-	137	1	3138	2	N	-0-					20
11	3060	X	2720	-0-	-340	-0-	102	1	2618	2	N	-0-					20

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
06	5310	X	4731	-0-	-579	-0-	213	1	4518	2	Y	-0-					26
07	5487	X	5463	-0-	-24	-0-	249	1	5214	2	Y	-0-					26
08	5239	X	5234	-0-	-5	-0-	241	1	4965	2	Y	25	51	1			-0-
							28	9									
09	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	237	1	4874	2	Y	-0-					-0-
10	5239	X	5133	-0-	-106	-0-	215	1	4916	2	Y	2					2
							2	9									
11	5070	X	4783	-0-	-287	-0-	179	1	4598	2	Y	5					7
							6	9									

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
06	4980	X	4720	-0-	-260	-0-	212	1	4508	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4869	-0-	-184	-0-	222	1	4647	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4679	-0-	-157	-0-	216	1	4463	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4450	-0-	-230	-0-	206	1	4244	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4262	-0-	-605	-0-	179	1	4083	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	3995	-0-	-715	-0-	149	1	3846	2	N	-0-					-0-

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
06	7260	X	5995	-0-	-1265	-0-	269	1	5726	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	5562	-0-	-1599	-0-	686	1	4876	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	5728	-0-	-1030	-0-	691	1	5037	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5769	-0-	-501	-0-	267	1	5502	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	5729	-0-	-657	-0-	240	1	5489	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	5708	-0-	-292	-0-	214	1	5494	2	N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
06	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	533	1	1536	2	Y	-0-					-0-
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	540	1	1677	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	1483	-0-	-656	-0-	69	1	1414	2	Y	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	414	-0-	-1818	-0-	17	1	397	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	403	-0-	-1037	-0-	15	1	388	2	Y	-0-					-0-

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
06	7320	X	7172	-0-	-148	-0-	322	1	6850	2	N	-0-					118
07	7471	X	7247	-0-	-224	-0-	329	1	6894	2	N	22	123	1			17
							24	9									
08	7471	X	7263	-0-	-208	-0-	336	1	6927	2	N	-0-					17
09	7170	X	6802	-0-	-368	-0-	315	1	6487	2	N	-0-					17
10	7409	X	6930	-0-	-479	-0-	291	1	6639	2	N	-0-					17
11	7170	X	6540	-0-	-630	-0-	245	1	6295	2	N	-0-					17

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
06	3450	X	3239	-0-	-211	-0-	146	1	3093	2	Y	-0-					51
07	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	157	1	3302	2	Y	-0-	30	1			21
08	3379	X	3336	-0-	-43	-0-	154	1	3182	2	Y	-0-					21
09	3270	X	3220	-0-	-50	-0-	149	1	3071	2	Y	-0-					21
10	3472	X	3154	-0-	-318	-0-	132	1	3022	2	Y	-0-					21
11	3360	X	3091	-0-	-269	-0-	116	1	2975	2	Y	-0-					21

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3885	-0-	885	885	527	1	3358	2	Y	-0-					7
07	3100	N	4412	-0-	1312	2197	819	1	3593	2	Y	-0-					7
08	6368	X	4171	-0-	-2197	-0-	810	1	3361	2	Y	-0-					7
09	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	708	1	1682	2	Y	2					9
							2	9									
10	4402	X	3401	-0-	-1001	-0-	762	1	2639	2	Y	-0-					9
11	4260	X	3243	-0-	-1017	-0-	723	1	2520	2	Y	-0-					9

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	302	1	6409	2	N	-0-					13
07	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	316	1	6619	2	N	-0-					13
08	7006	X	6773	-0-	-233	-0-	313	1	6460	2	N	-0-					13
09	6780	X	6406	-0-	-374	-0-	297	1	6109	2	N	-0-					13
10	6944	X	6324	-0-	-620	-0-	265	1	6059	2	N	-0-					13
11	6720	X	6330	-0-	-390	-0-	237	1	6093	2	N	-0-					13

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11310	X	10734	-0-	-576	-0-	482	1	10252	2	N	-0-					2
07	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	532	1	11149	2	N	-0-					2
08	11408	X	10647	-0-	-761	-0-	492	1	10155	2	N	-0-					2
09	10830	X	6199	-0-	-4631	-0-	287	1	5905	2	N	6					8
							7	9									
10	11501	X	10291	-0-	-1210	-0-	431	1	9860	2	N	-0-					8
11	11130	X	9878	-0-	-1252	-0-	370	1	9508	2	N	-0-					8

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	4123	-0-	-77	-0-	185	1	3938	2	N	-0-					147
07	4340	X	4260	-0-	-80	-0-	194	1	4066	2	N	-0-					147
08	4309	X	4203	-0-	-106	-0-	194	1	4009	2	N	-0-					147
09	4140	X	4061	-0-	-79	-0-	188	1	3873	2	N	-0-					147
10	4278	X	4089	-0-	-189	-0-	171	1	3918	2	N	-0-					147
11	4110	X	3989	-0-	-121	-0-	149	1	3840	2	N	-0-					147

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6120	X	5857	-0-	-263	-0-	263	1	5594	2	N	-0-					58
07	6076	X	5937	-0-	-139	-0-	270	1	5667	2	N	-0-					58
08	6076	X	5807	-0-	-269	-0-	268	1	5539	2	N	-0-					58
09	5880	X	5671	-0-	-209	-0-	263	1	5408	2	N	-0-					58
10	6076	X	5649	-0-	-427	-0-	237	1	5412	2	N	-0-					58
11	5850	X	5379	-0-	-471	-0-	201	1	5178	2	N	-0-					58

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	3082	-0-	-218	-0-	139	1	2943	2	Y	-0-					47
07	3348	X	3207	-0-	-141	-0-	146	1	3061	2	Y	-0-	28	1			19
08	3348	X	3182	-0-	-166	-0-	147	1	3035	2	Y	-0-					19
09	3150	X	3070	-0-	-80	-0-	142	1	2928	2	Y	-0-					19
10	3193	X	3070	-0-	-123	-0-	129	1	2941	2	Y	-0-					19
*11	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	118	1	3030	2	Y	-0-					19

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246790 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	188	1	3995	2	N	-0-					123
07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	193	1	4041	2	N	18	124	1			17
							20	9									
08	4247	X	4155	-0-	-92	-0-	192	1	3963	2	N	-0-					17
09	4110	X	4015	-0-	-95	-0-	186	1	3829	2	N	-0-					17
10	4309	X	3982	-0-	-327	-0-	167	1	3815	2	N	-0-					17
11	4170	X	3868	-0-	-302	-0-	145	1	3723	2	N	-0-					17

KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 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
06	4650	X	4559	-0-	-91	-0-	204	1	4342	2	Y	12					73
							13	9									
07	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	213	1	4470	2	Y	-0-	63	1			10
08	4650	X	4546	-0-	-104	-0-	210	1	4336	2	Y	-0-					10
09	4500	X	4389	-0-	-111	-0-	203	1	4186	2	Y	-0-					10
10	4712	X	4443	-0-	-269	-0-	186	1	4257	2	Y	-0-					10
11	4560	X	4319	-0-	-241	-0-	162	1	4157	2	Y	-0-					10

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
WIENER WELL #: 2 RRCID -> 247330 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	5479	-0-	-191	-0-	246	1	5233	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5631	-0-	-197	-0-	256	1	5375	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5539	-0-	-227	-0-	256	1	5283	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	5350	-0-	-140	-0-	248	1	5102	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5409	-0-	-264	-0-	226	1	5161	2	N	20					20
							22	9									
11	5490	X	5146	-0-	-344	-0-	191	1	4922	2	N	30					50
							33	9									

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
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	36	1	769	2	N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	32	1	673	2	N	-0-					-0-
08	837	N	543	-0-	-294	-0-	25	1	518	2	N	-0-					-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	561	2	Y	-0-					-0-
*10	713	N	598	-0-	-115	-0-	25	1	573	2	Y	-0-					-0-
*11	540	N	491	-0-	-49	-0-	18	1	473	2	Y	-0-					-0-

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
06	7860	X	7504	-0-	-356	-0-	337	1	7167	2	Y	-0-					6
07	7998	X	7680	-0-	-318	-0-	350	1	7330	2	Y	-0-					6
08	7936	X	7495	-0-	-441	-0-	346	1	7149	2	Y	-0-					6
09	7560	X	7125	-0-	-435	-0-	330	1	6795	2	Y	-0-					6
10	7781	X	7134	-0-	-647	-0-	299	1	6827	2	Y	7					13
							8	9									
11	7500	X	6936	-0-	-564	-0-	259	1	6660	2	Y	15					28
							17	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
06	5760	X	5634	-0-	-126	-0-	253	1	5381	2	Y	-0-					30
07	6014	X	5755	-0-	-259	-0-	262	1	5493	2	Y	-0-					30
08	5921	X	5622	-0-	-299	-0-	260	1	5362	2	Y	-0-					30
09	5640	X	5458	-0-	-182	-0-	253	1	5201	2	Y	4					34
							4	9									
10	5828	X	5369	-0-	-459	-0-	225	1	5144	2	Y	-0-					34
11	5640	X	5146	-0-	-494	-0-	193	1	4953	2	Y	-0-					34

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
06	4740	X	4313	-0-	-427	-0-	193	1	4108	2	Y	11					67
							12	9									
07	4557	X	4328	-0-	-229	-0-	197	1	4131	2	Y	-0-	58	1			9
08	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	209	1	4321	2	Y	-0-					9
09	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	202	1	4165	2	Y	-0-					9
10	4402	X	4235	-0-	-167	-0-	178	1	4057	2	Y	-0-					9
11	4260	X	4043	-0-	-217	-0-	151	1	3892	2	Y	-0-					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
06	4890	X	4791	-0-	-99	-0-	215	1	4576	2	N	-0-					20
07	5053	X	4737	-0-	-316	-0-	216	1	4521	2	N	-0-					20
08	4805	X	4667	-0-	-138	-0-	216	1	4451	2	N	-0-					20
09	4650	X	4503	-0-	-147	-0-	209	1	4294	2	N	-0-					20
10	4960	X	4393	-0-	-567	-0-	184	1	4209	2	N	-0-					20
11	4800	X	4252	-0-	-548	-0-	159	1	4093	2	N	-0-					20

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
06	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	228	1	4853	2	N	-0-					8
07	5239	X	4983	-0-	-256	-0-	227	1	4756	2	N	-0-					8
08	5239	X	4950	-0-	-289	-0-	229	1	4721	2	N	-0-					8
09	5070	X	4772	-0-	-298	-0-	221	1	4551	2	N	-0-					8
10	5239	X	4699	-0-	-540	-0-	197	1	4502	2	N	-0-					8
11	5070	X	4446	-0-	-624	-0-	166	1	4280	2	N	-0-					8

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
06	5250	X	5029	-0-	-221	-0-	226	1	4803	2	Y	-0-					13
07	5425	X	5179	-0-	-246	-0-	235	1	4934	2	Y	9	17	1			5
							10	9									
08	5332	X	4907	-0-	-425	-0-	227	1	4680	2	Y	-0-					5
09	5160	X	4831	-0-	-329	-0-	224	1	4607	2	Y	-0-					5
10	5208	X	4819	-0-	-389	-0-	202	1	4617	2	Y	-0-					5
11	5040	X	4525	-0-	-515	-0-	169	1	4356	2	Y	-0-					5

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
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					5
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					5
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					5
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
06	7950	X	7261	-0-	-689	-0-	326	1	6935	2	Y	-0-					19
07	7936	X	7489	-0-	-447	-0-	340	1	7135	2	Y	13	25	1			7
							14	9									
08	7874	X	7145	-0-	-729	-0-	330	1	6815	2	Y	-0-					7
09	7440	X	6455	-0-	-985	-0-	299	1	6156	2	Y	-0-					7
10	7688	X	6569	-0-	-1119	-0-	275	1	6294	2	Y	-0-					7
11	7260	X	5981	-0-	-1279	-0-	224	1	5757	2	Y	-0-					7

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
06	1650	X	649	-0-	-1001	-0-	29	1	620	2	N	-0-					28
07	1643	X	34	-0-	-1609	-0-	2	1	32	2	N	-0-					28
08	1550	N	148	-0-	-1402	-0-	7	1	141	2	N	-0-					28
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-					28
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-					28
11	150	N	92	-0-	-58	-0-	3	1	89	2	N	-0-					28

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
06	2160	N	2096	-0-	-64	-0-	362	1	1732	2	N	2					109
							2	9									
07	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	374	1	1764	2	N	4					113
							4	9									
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	374	1	1807	2	N	3					116
							3	9									
09	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	362	1	1707	2	N	3					119
							3	9									
10	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	374	1	1718	2	N	-0-					119
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					119

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
06	2640	X	2386	-0-	-254	-0-	208	1	2172	2	N	5					156
							6	9									
07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	215	1	2374	2	N	7					163
							8	9									
08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	223	1	2392	2	N	3					166
							3	9									
09	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	221	1	2419	2	N	9					175
							10	9									
10	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	229	1	2537	2	N	26	175	1			26
							29	9									
11	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					26

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
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
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	129	1	1372	2	Y	10	8	7	4	8	29
							11	9									
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	75	1	1312	2	Y	5					34
							6	9									
08	DLQ G-10		658	-0-	658	658	22	1	636	2	Y	-0-					34
09	DLQ G-10		914	-0-	914	1572	113	1	801	2	Y	-0-					34
10	DLQ G-10		1652	-0-	1652	3224	148	1	1502	2	Y	2					36
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3224					Y	NO RPT					36

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
06	3120	X	2958	-0-	-162	-0-	252	1	2678	2	Y	25	8	7	17	8	32
							28	9									
07	3224	X	2470	-0-	-754	-0-	134	1	2332	2	Y	4					36
							4	9									
08	DLQ G-10		2227	-0-	2227	2227	75	1	2152	2	Y	-0-					36
09	DLQ G-10		2268	-0-	2268	4495	280	1	1987	2	Y	1					37
							1	9									
10	DLQ G-10		2898	-0-	2898	7393	260	1	2636	2	Y	2					39
							2	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7393					Y	NO RPT					39

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
06	8970	X	8076	-0-	-894	-0-	519	1	7527	2	N	27					102
							30	9									
07	9269	X	7788	-0-	-1481	-0-	413	1	7331	2	N	40					142
							44	9									
08	DLQ G-10		7431	-0-	7431	7431	34	1	7366	2	N	28					170
							31	9									
09	DLQ G-10		7043	-0-	7043	14474	32	1	6980	2	N	28					198
							31	9									
10	DLQ G-10		7830	-0-	7830	22304	563	1	7241	2	N	24	182	1			40
							26	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	22304					N	NO RPT					40

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

*05	3162	X	1600	-0-	-1562	-0-	1593	2	7	9	Y	6					60
*06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					60
*07	3131	X	2310	-0-	-821	-0-	26	1	2283	2	Y	1					61
							1	9									
*08	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	195	1	3494	2	Y	1	55	1			7
							1	9									
*09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	201	1	2917	2	Y	-0-					7
*10	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	176	1	2845	2	Y	-0-					7
*11	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	217	1	2913	2	Y	-0-					7

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

*05	3007	X	1537	-0-	-1470	-0-	1530	2	7	9	Y	6					60
*06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					60
*07	3069	X	1221	-0-	-1848	-0-	14	1	1206	2	Y	1					61
							1	9									
*08	3100	N	3823	-0-	723	723	202	1	3621	2	Y	-0-	55	1			6
*09	3000	N	3044	-0-	44	767	196	1	2848	2	Y	-0-					6
*10	3100	N	2843	-0-	-257	510	166	1	2677	2	Y	-0-					6
*11	3633	X	3123	-0-	-510	-0-	216	1	2907	2	Y	-0-					6

PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

*05	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	119	1	8046	2	N	-0-					18
*06	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	116	1	7683	2	N	2					20
							2	9									
*07	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	119	1	7374	2	N	3					23
							3	9									
*08	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	119	1	7665	2	N	12					35
							13	9									
*09	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	171	1	7003	2	N	5					40
							6	9									
*10	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	122	1	7485	2	N	7					47
							8	9									
*11	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	415	1	7245	2	N	8					55
							9	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409

*05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	188	1	3551	2	N	43	108	1			18
							47	9									
*06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	170	1	3306	2	N	-0-					18
*07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	174	1	3292	2	N	-0-					18
*08	3782	X	3505	-0-	-277	-0-	173	1	3332	2	N	-0-					18
*09	3660	X	3244	-0-	-416	-0-	151	1	3093	2	N	-0-					18
*10	3782	X	1819	-0-	-1963	-0-	90	1	1729	2	N	-0-					18
*11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					18

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

*05	4650	X	4297	-0-	-353	-0-	215	1	4051	2	N	28	106	1			20
							31	9									
*06	4470	X	4100	-0-	-370	-0-	200	1	3900	2	N	-0-					20
*07	4464	X	4183	-0-	-281	-0-	210	1	3971	2	N	2					22
							2	9									
*08	4464	X	4289	-0-	-175	-0-	212	1	4071	2	N	5					27
							6	9									
*09	4320	X	4100	-0-	-220	-0-	190	1	3901	2	N	8					35
							9	9									
*10	4309	X	3951	-0-	-358	-0-	196	1	3749	2	N	5					40
							6	9									
*11	4140	X	4062	-0-	-78	-0-	193	1	3861	2	N	7					47
							8	9									

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896

*05	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	452	1	8513	2	Y	37	90	1			8
							41	9									
*06	8700	X	8670	-0-	-30	-0-	422	1	8225	2	Y	21					29
							23	9									
*07	8990	X	8966	-0-	-24	-0-	445	1	8424	2	Y	88	102	1			15
							97	9									
*08	9052	X	8926	-0-	-126	-0-	438	1	8435	2	Y	48	38	1			25
							53	9									
*09	8730	X	8435	-0-	-295	-0-	390	1	7991	2	Y	49					74
							54	9									
*10	9021	X	8992	-0-	-29	-0-	445	1	8536	2	Y	10					84
							11	9									
*11	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	416	1	8334	2	Y	29	103	1			10
							32	9									

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364

*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	27	1			36
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*05	1302	N	934	-0-	-368	-0-	47	1	879	2	N	7	49	1			20
							8	9									
*06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	82	1	1600	2	N	-0-					20
*07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	69	1	1313	2	N	-0-					20
*08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	76	1	1455	2	N	-0-					20
*09	1680	N	1587	-0-	-93	-0-	74	1	1513	2	N	-0-					20
*10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	91	1	1747	2	N	-0-					20
*11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	89	1	1776	2	N	-0-					20

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
*05	28396	X	26054	-0-	-2342	-0-	1310	1	24689	2	N	50					87
							55	9									
*06	27030	X	24834	-0-	-2196	-0-	1212	1	23622	2	N	-0-					87
*07	27931	X	26041	-0-	-1890	-0-	1305	1	24736	2	N	-0-					87
*08	26908	X	25824	-0-	-1084	-0-	1272	1	24480	2	N	65	140	1			12
							72	9									
*09	25440	X	24876	-0-	-564	-0-	1156	1	23720	2	N	-0-					12
*10	26040	X	25105	-0-	-935	-0-	1245	1	23860	2	N	-0-					12
*11	25200	X	24182	-0-	-1018	-0-	1150	1	23032	2	N	-0-					12

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
*05	13578	X	12992	-0-	-586	-0-	653	1	12313	2	N	24	46	1			7
							26	9									
*06	13140	X	12399	-0-	-741	-0-	605	1	11794	2	N	-0-					7
*07	13454	X	12698	-0-	-756	-0-	637	1	12061	2	N	-0-					7
*08	13361	X	12699	-0-	-662	-0-	627	1	12063	2	N	8					15
							9	9									
*09	12810	X	12097	-0-	-713	-0-	562	1	11535	2	N	-0-					15
*10	12989	X	12155	-0-	-834	-0-	603	1	11552	2	N	-0-					15
*11	12390	X	11782	-0-	-608	-0-	560	1	11222	2	N	-0-					15

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
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	2	N	-0-					187
07	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	2			N	-0-					187
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					187
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					187
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	870	N	750	-0-	-120	-0-	750	2			N	-0-					63
07	1054	N	958	-0-	-96	-0-	958	2			N	-0-					63
08	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			N	-0-					63
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					63
10	961	N	681	-0-	-280	-0-	681	2			N	-0-					63
*11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					63

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	168	X	168	-0-	-0-	-0-	158	2	10	9	N	9					70
07	195	X	195	-0-	-0-	-0-	189	2	6	9	N	5	75	1			-0-
08	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	180	X	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	180	X	125	-0-	-55	-0-	125	2			N	-0-					-0-

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
*05	SWR	10	8001	-0-	8001	991826	400	1	7538	2	Y	57	83	1			19
							63	9									
*06	SWR	10	7531	-0-	7531	999357	368	1	7161	2	Y	2					21
							2	9									
*07	SWR	10	7812	-0-	7812	1007169	392	1	7420	2	Y	-0-					21
*08	SWR	10	7775	-0-	7775	1014944	381	1	7329	2	Y	59					80
							65	9									
*09	SWR	10	7376	-0-	7376	1022320	342	1	7022	2	Y	11					91
							12	9									
*10	SWR	10	7487	-0-	7487	1029807	371	1	7115	2	Y	1					92
							1	9									
*11	SWR	10	7332	-0-	7332	1037139	348	1	6975	2	Y	8					100
							9	9									

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
*05	15669	X	15669	-0-	-0-	-0-	788	1	14850	2	Y	28	70	1			6
							31	9									
*06	14760	X	14134	-0-	-626	-0-	689	1	13426	2	Y	17					23
							19	9									
*07	15252	X	15150	-0-	-102	-0-	756	1	14317	2	Y	70	81	1			12
							77	9									
*08	15748	X	14811	-0-	-937	-0-	730	1	14039	2	Y	38	30	1			20
							42	9									
*09	15150	X	13981	-0-	-1169	-0-	649	1	13303	2	Y	26					46
							29	9									
*10	15655	X	14489	-0-	-1166	-0-	718	1	13758	2	Y	12					58
							13	9									
*11	14670	X	14382	-0-	-288	-0-	681	1	13651	2	Y	45	88	1			15
							50	9									

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	1200	N	1128	-0-	-72	-0-	96	1	1004	2	N	25	172	1			19
							28	9									
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	115	1	1272	2	N	1					20
							1	9									
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	110	1	1184	2	N	7					27
							8	9									
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	106	1	1156	2	N	7					34
							8	9									
10	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	113	1	1250	2	N	10					44
							11	9									
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					44

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	810	N	692	-0-	-118	-0-	692	2			N	-0-					-0-
07	961	N	885	-0-	-76	-0-	885	2			N	-0-					-0-
08	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	2			N	-0-					-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
10	899	N	628	-0-	-271	-0-	628	2			N	-0-					-0-
*11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	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

06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	15					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

06	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7131	2	3	9	N	3					36
07	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7400	2	20	9	N	18					54
08	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7371	2	3	9	N	3					57
09	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7082	2	11	9	N	10					67
10	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7075	2	14	9	N	13					80
*11	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6647	2	8	9	N	7					87

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
06	6120	X	5357	-0-	-763	-0-	5357	2			N	-0-					122
07	6324	X	5346	-0-	-978	-0-	5344	2	2	9	N	2	84	1			40
08	6324	X	5065	-0-	-1259	-0-	5056	2	9	9	N	8					48
09	5610	X	5078	-0-	-532	-0-	5069	2	9	9	N	8					56
10	5549	X	4927	-0-	-622	-0-	4915	2	12	9	N	11					67
11	5370	X	4233	-0-	-1137	-0-	4226	2	7	9	N	6					73

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
06	3000	X	2940	-0-	-60	-0-	40	1	2879	2	N	19	2	8			167
							21	9									
07	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	44	1	3617	2	N	27	154	1			40
							30	9									
08	3100	X	2314	-0-	-786	-0-	42	1	2254	2	N	16	1	8			55
							18	9									
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	32	1	3218	2	N	25					80
							28	9									
10	3100	X	2872	-0-	-228	-0-	36	1	2814	2	N	20					100
							22	9									
11	3000	X	2633	-0-	-367	-0-	34	1	2580	2	N	17					117
							19	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
*06	2675	S	2675	-0-	-0- B	-0-	2609	2	66	9	N	60	151	1			56
07	3019	S	3019	-0-	-0- B	-0-	2940	2	79	9	N	72					128
08	2661	S	2661	-0-	-0- B	-0-	2560	2	101	9	N	92	157	1			63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2420	S	2420	-0-	-0- B	-0-	2333	2	87	9	N	79					142
10	2984	S	2984	-0-	-0- B	-0-	2865	2	119	9	N	108	170	1			80
*11	2940	S	2940	-0-	-0- B	-0-	2670	2	270	9	N	245	154	1			171

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
06	60	S	30	-0-	-30 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	S	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	31	S	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	S	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	S	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	S	30	-0-	-0- B	-0-	30	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					34
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					34
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					34
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					34
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					34
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					34

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC 511727
MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 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
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	97	1			8
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

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

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

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC 511727
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	12606	X	3760	-0-	-8846	-0-	1022	1	2738	3	Y	-0-					15
07	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	578	1	2244	3	Y	-0-					15
08	7192	X	2571	-0-	-4621	-0-	550	1	2021	3	Y	-0-					15
09	5850	X	5718	-0-	-132	-0-	1301	1	4417	3	Y	-0-					15
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					15
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					15

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
06	540	N	488	-0-	-52	-0-	488	2			N	-0-					61
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					61
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					61
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					61
*10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					61
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					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
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	140	2	4	9	N	4					64
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	195	2	3	9	N	3					67
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					67
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	128	2	3	9	N	3					70
10	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					70
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					70

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LRE OPERATING, LLC 511727
LANIER, H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108303 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9006 - 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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					4
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 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
06	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	1797	1	4815	3	Y	-0-					96
07	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	1442	1	5594	3	Y	-0-					96
08	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	2196	1	8069	3	Y	-0-					96
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					96
10	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					96
11	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					96

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
09	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 186734 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 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
06	330	N	45	-0-	-285	-0-	12	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	30	-0-	-63	-0-	6	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	22	-0-	-71	-0-	5	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	10	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489

06	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 225476 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 9435

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
06	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	607	1 1 9	4709	3	N	1					44
07	4588	X	3999	-0-	-589	-0-	248	1	3751	3	N	-0-					44
08	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	445	1	4952	3	N	-0-					44
09	4500	X	4339	-0-	-161	-0-	506	1	3833	3	N	-0-					44
10	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	591	1	4478	3	N	-0-					44
11	4500	X	4421	-0-	-79	-0-	485	1	3936	3	N	-0-					44

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 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
06	390	N	4	-0-	-386	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					26
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					26
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	404	1	1082	3	Y	-0-					24
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	225	1	873	3	Y	-0-					24
08	2356	N	906	-0-	-1450	-0-	194	1	712	3	Y	-0-					24
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	446	1	1514	3	Y	-0-					24
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					24
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					24

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2177	X	1763	-0-	-414	-0-	479	1	1284	3	Y	-0-			-0-
07	1674	X	1163	-0-	-511	-0-	238	1	925	3	Y	-0-			-0-
08	3286	X	726	-0-	-2560	-0-	155	1	571	3	Y	-0-			-0-
09	3180	X	1635	-0-	-1545	-0-	372	1	1263	3	Y	-0-			-0-
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT			-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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	120	N	19	-0-	-101	-0-	5	1	14	3	Y	-0-			-0-
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	3	1	10	3	Y	-0-			-0-
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	3	Y	-0-			-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	5	1	16	3	Y	-0-			-0-
10	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT			-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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	3	Y	-0-			-0-
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-			-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT			-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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	240	N	86	-0-	-154	-0-	23	1	63	3	Y	-0-			-0-
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	14	1	56	3	Y	-0-			-0-
08	155	N	82	-0-	-73	-0-	18	1	64	3	Y	-0-			-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	43	1	147	3	Y	-0-			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	270	N	65	-0-	-205	-0-	18	1	47	3	Y	-0-			-0-
07	124	N	50	-0-	-74	-0-	10	1	40	3	Y	-0-			-0-
08	124	N	42	-0-	-82	-0-	9	1	33	3	Y	-0-			-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	18	1	62	3	Y	-0-			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
08	16	N	5	-0-	-11	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-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
06	120	N	44	-0-	-76	-0-	12	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	7	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		31	-0-	31	31	7	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		67	-0-	67	98	15	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	98					Y	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	98					Y	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	510	N	229	-0-	-281	-0-	62	1	167	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	45	-0-	-172	-0-	9	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	31	-0-	-279	-0-	7	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	65	-0-	-175	-0-	15	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 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
06	750	X	1	-0-	-749	-0-	1	3			Y	-0-					23
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
08	11	N	5	-0-	-6	-0-	1	3	4	9	Y	4					27
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1	17	1			11
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
11	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					11

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 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
06	450	N	84	-0-	-366	-0-	23	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	58	-0-	-128	-0-	12	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	56	-0-	-99	-0-	12	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	27	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	960	N	89	-0-	-871	-0-	24	1	65	3	Y	-0-					77
07	186	N	67	-0-	-119	-0-	14	1	53	3	Y	-0-					77
08	186	N	74	-0-	-112	-0-	13	1	47	3	Y	13					90
							14	9									
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	34	1	114	3	Y	-0-	54	1			36
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					36
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					36

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
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	45	1	119	3	Y	-0-					13
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	200	1	778	3	Y	-0-					13
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	160	1	589	3	Y	-0-					13
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	287	1	973	3	Y	-0-					13
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					13
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					13

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
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		4	-0-	4	5	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-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
06	T. A.		41	-0-	41	192	11	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		30	-0-	30	222	6	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	249	N	27	-0-	-222	-0-	6	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	14	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					1
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

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
06	T. A.		69	-0-	69	374	19	1	50	3	Y	-0-					7
07	T. A.		48	-0-	48	422	10	1	38	3	Y	-0-					7
08	564	N	142	-0-	-422	-0-	30	1	109	3	Y	3					10
							3	9									
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	18	1	61	3	Y	-0-	6	1			4
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					4
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					7
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					7
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					7
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	Y	-0-					7
10	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					7
11	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					7

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

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
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	12	N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	600	N	-0-	-0-	-600	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	14	-0-	-46	-0-	4	1	10	3	Y	-0-					8
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					8
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					8
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	Y	-0-					8
10	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					8
11	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					8

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	567	1	1520	3	Y	-0-					39
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	146	1	565	3	Y	-0-					39
08	719	X	719	-0-	-0-	-0-	152	1	559	3	Y	7					46
							8	9									
09	2100	X	1368	-0-	-732	-0-	311	1	1057	3	Y	-0-	28	1			18
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					18
11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					18

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 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
06	210	N	37	-0-	-173	-0-	10	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	29	-0-	-64	-0-	6	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 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
06	270	N	30	-0-	-240	-0-	5	1	14	3	Y	10					239
							11	9									
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					239
08	124	N	25	-0-	-99	-0-	3	1	11	3	Y	10					249
							11	9									
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	Y	1	230	1			20
							1	9									
10	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT					20
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					20

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
06	870	N	225	-0-	-645	-0-	61	1	164	3	Y	-0-					1
07	248	N	117	-0-	-131	-0-	24	1	93	3	Y	-0-					1
08	372	N	229	-0-	-143	-0-	49	1	180	3	Y	-0-					1
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	259	1	878	3	Y	-0-					1
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					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
06	840	N	89	-0-	-751	-0-	24	1	65	3	Y	-0-					78
07	186	N	57	-0-	-129	-0-	12	1	45	3	Y	-0-					78
08	217	N	49	-0-	-168	-0-	10	1	39	3	Y	-0-					78
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	22	1	74	3	Y	-0-					78
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					78
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					78

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	120	N	7	-0-		-113	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-		-23	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		5	-0-		5	5	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		7	-0-		7	12	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	12					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	12					Y	NO RPT					-0-

LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	30	N	8	-0-		-22	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-		-21	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-		-20	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-		-0-	-0-	6	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	10	N	NO RPT	-0-		-10	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	11	N	NO RPT	-0-		-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	13	N	1	-0-		-12	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-		-0-	-0-	10	1	37	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		94	-0-		94	94	20	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		14	-0-		14	108	3	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	108					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	108					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					5
11	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					5

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 8 RRCID -> 199406 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 9487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3027	-0-		27	1153	823	1	2204	3	Y	-0-					95
07	3100	N	2947	-0-		-153	1000	604	1	2343	3	Y	-0-					95
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	1000					Y	1					96
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	1000					Y	-0-	58	1			38
10	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	1000					Y	NO RPT					38
11	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	1000					Y	NO RPT					38

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
06	810	N	3	-0-	-807	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					12
07	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					12
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					12
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	720	N	87	-0-	-633	-0-	24	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	63	-0-	-92	-0-	13	1	50	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	57	-0-	-98	-0-	12	1	45	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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
06	90	N	30	-0-	-60	-0-	8	1	22	3	Y	-0-					21
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					21
08	T. A.		6	-0-	6	6	1	1	5	3	Y	-0-					21
09	T. A.		27	-0-	27	33	6	1	21	3	Y	-0-					21
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					21
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					21

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	15	1	41	3	Y	-0-					20
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	Y	-0-					20
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	6	1	22	3	Y	4					24
							4	9									
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	10	1	34	3	Y	1	15	1			10
							1	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					10
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					10

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
06	900	N	266	-0-	-634	-0-	72	1	194	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	165	-0-	-207	-0-	34	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	164	-0-	-177	-0-	35	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	73	1	247	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-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
06	1020	N	110	-0-	-910	-0-	30	1	80	3	Y	-0-					51
07	310	N	81	-0-	-229	-0-	17	1	64	3	Y	-0-					51
08	248	N	87	-0-	-161	-0-	19	1	68	3	Y	-0-					51
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	41	1	138	3	Y	-0-					51
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					51
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					51

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
06	1050	N	122	-0-	-928	-0-	33	1	89	3	Y	-0-					1
07	279	N	98	-0-	-181	-0-	20	1	78	3	Y	-0-					1
08	248	N	165	-0-	-83	-0-	35	1	130	3	Y	-0-					1
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	71	1	242	3	Y	-0-					1
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
06	655	X	655	-0-	-0-	-0-	654	2	1	9	N	1					41
07	862	X	862	-0-	-0-	-0-	859	2	3	9	N	3					44
08	868	X	721	-0-	-147	-0-	720	2	1	9	N	1					45
09	840	X	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-					45
*10	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					45
11	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					45

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (WOODBINE) //CONT.// 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICAPPY (PETTIT) 76319 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
DOMINUS ENERGY, INC 222295
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 162633 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9712

06	2010 #	663	-0-	-1347	-0-	663	2			N	-0-					52
07	2077 #	1487	-0-	-590	-0-	1487	2			N	-0-					52
08	1408 R	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					52
09	1384 R	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					52
10	1249 R	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					52
11	1410 #	1300	-0-	-110	-0-	1300	2			N	-0-					52

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

06	1890 #	1314	-0-	-576	-0-	1246	2	68	9	N	62					132
07	1891 #	1232	-0-	-659	-0-	1173	2	59	9	N	54					186
08	1860 #	491	-0-	-1369	-0-	473	2	18	9	N	16					202
09	1620 #	685	-0-	-935	-0-	683	2	2	9	N	2					204
10	1674 #	1390	-0-	-284	-0-	1343	2	47	9	N	43	175	1			72
11	1320 #	1217	-0-	-103	-0-	1137	2	80	9	N	73					145

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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C6 OPERATING, L.L.C. 121212
FENLEY WELL #: 2 RRCID -> 219675 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12169 PERF.11732 - 12096

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
*10	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
THOMPSON, MATT WELL #: 2 RRCID -> 220237 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10616 - 11982

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

06	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	301	1	6390	2	N	-0-					2
07	7037	X	6759	-0-	-278	-0-	308	1	6451	2	N	-0-					2
08	7099	X	6534	-0-	-565	-0-	300	1	6184	2	N	45					47
							50	9									
09	6870	X	6258	-0-	-612	-0-	290	1	5968	2	N	-0-					47
10	7099	X	5994	-0-	-1105	-0-	251	1	5743	2	N	-0-					47
11	6690	X	5904	-0-	-786	-0-	221	1	5683	2	N	-0-					47

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

06	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	286	1	6067	2	N	-0-					25
07	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	297	1	6222	2	N	-0-					25
08	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	299	1	6170	2	N	-0-					25
09	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	288	1	5927	2	N	-0-					25
10	6355	X	5967	-0-	-388	-0-	250	1	5717	2	N	-0-					25
11	6150	X	5722	-0-	-428	-0-	214	1	5508	2	N	-0-					25

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

06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					72
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					72
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					72
09	840	N	448	-0-	-392	-0-	448	2			N	-0-					72
10	930	N	756	-0-	-174	-0-	756	2			N	-0-					72
11	960	N	613	-0-	-347	-0-	613	2			N	-0-					72

KATY RESOURCES LLC 451659
MOORE, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952

06	270	N	265	-0-	-5	-0-	248	3	17	9	N	15					99
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	292	3	18	9	N	16					115
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	264	3	15	9	N	14					129
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	259	3	25	9	N	23					152
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	283	3	17	9	N	15					167
*11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	268	3	21	9	N	19					186

MCKNIGHT, C. L. 551650
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982

06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	1			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					-0-
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	1			N	-0-					-0-
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	1			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-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) //CONT.// 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
MCKNIGHT, C. L. //CONT.// 551650
BALDWIN, MOLLIE H.W. WELL #: 1 RRCID -> 138219 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	1			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			N	-0-					-0-
*08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	1			N	-0-					-0-
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	1			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-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 2 RRCID -> 016570 COMPL. DATE 02/17/1953 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
10	899	N	692	-0-	-207	-0-	692	2			N	-0-					-0-
11	810	N	667	-0-	-143	-0-	667	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
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	360	2	12	9	N	11					188
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	372	2	22	9	N	20	180	1			28
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	372	2	15	9	N	14					42
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	360	2	17	9	N	15					57
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	372	2	20	9	N	18					75
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	360	2	11	9	N	10					85

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
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1712	2	135	9	N	123	183	1			115
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1802	2	145	9	N	132	4	8			243
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1829	2	153	9	N	139	180	1	4	8	198
09	1860	N	363	-0-	-1497	-0-	346	2	17	9	N	15	1	8			212
10	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					212
11	1920	N	202	-0-	-1718	-0-	92	2	110	9	N	100					312

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
06	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	1050	1	2902	2	N	520	522	1	1	8	42
							572	9									
07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	1085	1	2543	2	N	408	355	1	2	8	93
							449	9									
08	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	1085	1	2271	2	N	285	188	1			190
							314	9									
09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	1050	1	2067	2	N	367	352	1	1	8	204
							404	9									
10	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	1085	1	2153	2	N	325	360	1	2	8	167
							358	9									
*11	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3390	2	350	9	N	318	331	1	2	8	152

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

06	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	50	1	1121	2	N	140	164	1	3	8	98
							154	9									
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	53	1	1184	2	N	144	160	1	3	8	79
							158	9									
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	60	1	1341	2	N	148	3	8			224
							163	9									
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	70	1	1551	2	N	154	168	1			210
							169	9									
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	65	1	1439	2	N	124	153	1	2	8	179
							136	9									
*11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	59	1	1303	2	N	44	155	1			68
							48	9									

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	91	1	2027	2	N	68	2	8			200
							75	9									
07	1500	N	2029	-0-	529	529	82	1	1825	2	N	111	171	1	3	8	137
							122	9									
08	T. A.		1710	-0-	1710	2239	73	1	1622	2	N	14	1	8			150
							15	9									
09	T. A.		1571	-0-	1571	3810	66	1	1472	2	N	30					180
							33	9									
10	T. A.		814	-0-	814	4624	33	1	735	2	N	42	1	8			221
							46	9									
*11	6240	X	1616	-0-	-4624	-0-	67	1	1483	2	N	60	175	1			106
							66	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

06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

06	510	N	30	-0-	-480	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
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
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-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
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		27	-0-	27	88	27	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		81	-0-	81	169	81	2			Y	-0-					-0-
*11	274	N	105	-0-	-169	-0-	105	2			Y	-0-					-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
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					30
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					30
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					30
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					30
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					30
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					30

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
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					100
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					100
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					100
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					100
10	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-					100
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					100

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
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
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

RODESSA (GLOYD) 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC 140531
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	7			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (GLOYD) //CONT.// 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC //CONT.// 140531
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	7			-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-

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
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	806	2	10	9	N	9					110
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	782	2	10	9	N	9					119
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	823	2	10	9	N	9					128
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	847	2	9	9	N	8					136
10	806	N	586	-0-	-220	-0-	577	2	9	9	N	8					144
11	810	N	656	-0-	-154	-0-	646	2	10	9	N	9					153

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
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

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
06	330	N	266	-0-	-64	-0-	193	2	73	9	N	66	138	1			23
07	403	N	190	-0-	-213	-0-	179	2	11	9	N	10					33
08	341	N	173	-0-	-168	-0-	161	2	12	9	N	11					44
09	270	N	196	-0-	-74	-0-	183	2	13	9	N	12					56
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	291	2	40	9	N	36	64	1			28
11	180	N	126	-0-	-54	-0-	120	2	6	9	N	5					33

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
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					171
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					171
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					171
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					171
10	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					171
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					171

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC.//CONT.// 509391
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
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					116
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					116
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					116
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					116
10	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	2			N	-0-					116
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					116

MCDONALD RESOURCES, LLC 547940
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
06	0	W	120	-0-	120	120	120	3			N	-0-					122
07	0	W	124	-0-	124	244	124	3			N	-0-					122
08	0	W	135	-0-	135	379	124	3	11	9	N	10					132
09	506	N	127	-0-	-379	-0-	121	3	6	9	N	5					137
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					137
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
*11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	382	2	22	9	N	20					47
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	475	2	23	9	N	21					68
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1121	2	23	9	N	21					89
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1473	2	83	9	N	75	144	1			20
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1504	2	20	9	N	18					38
*11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1946	2	21	9	N	19					57

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
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2046	2	2	9	N	2					132
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2088	2	2	9	N	2					134
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1842	2	1	9	N	1					135
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1983	2	15	9	N	14					149
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					149
*11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1689	2	1	9	N	1					150

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	748	2	6	9	N	5					28
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	691	2	6	9	N	5					33
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	698	2	4	9	N	4					37
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	737	2	4	9	N	4					41
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	863	2	6	9	N	5					46
*11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	763	2	4	9	N	4					50

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1011	2	22	9	N	20					73
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1042	2	22	9	N	20					93
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1115	2	23	9	N	21					114
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1020	2	23	9	N	21					135
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1083	2	22	9	N	20					155
*11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1100	2	28	9	N	25					180

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-
11	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-					-0-

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
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1553	2	30	9	N	27					99
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1684	2	30	9	N	27					126
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1691	2	30	9	N	27	96	1			57
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1667	2	31	9	N	28					85
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1733	2	25	9	N	23					108
*11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1760	2	31	9	N	28					136

PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1635	2	31	9	N	28					88
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1671	2	31	9	N	28					116
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1616	2	30	9	N	27	79	1			64
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1591	2	30	9	N	27					91
10	1705	N	1543	-0-	-162	-0-	1517	2	26	9	N	24	91	1			24
11	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	1540	2	30	9	N	27					51

RWJ OPERATING LLC 739805
GROGAN WELL #: 1 RRCID -> 146183 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5768 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
BOST-WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016629 COMPL. DATE 03/18/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 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
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
*11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
WILLIS, R. P. WELL #: 20 RRCID -> 016621 COMPL. DATE 07/05/1956 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5686 - 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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					35
07		N	99	-0-	-0-	-0-	73	2	26	9	Y	24	39	1			20
08	DLQ G-10		49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					20
09	DLQ G-10		100	-0-	100	149	22	2	78	9	Y	71	86	1			5
10	DLQ G-10		82	-0-	82	231	65	2	17	9	Y	15					20
*11		N	87	-0-	-231	-0-	84	2	3	9	Y	3	22	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					35
07		N	99	-0-	-0-	-0-	73	2	26	9	Y	24	39	1			20
08	DLQ G-10		49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					20
09	DLQ G-10		100	-0-	100	149	22	2	78	9	Y	71	86	1			5
10	DLQ G-10		82	-0-	82	231	65	2	17	9	Y	15					20
*11		N	87	-0-	-231	-0-	84	2	3	9	Y	3	22	1			1

FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5560 - 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
06		N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					14
07		N	491	-0-	-284	-0-	491	2			N	-0-					14
08		N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					14
09		N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					14
10		N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					14
*11		N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					14

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
07		N	186	-0-	-62	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		129	-0-	129	129	129	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		107	-0-	107	236	107	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		65	-0-	65	301	65	2			Y	-0-					-0-
*11		N	147	-0-	-301	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					20
07		N	341	-0-	-100	-0-	241	3			N	-0-					20
08		N	310	-0-	-91	-0-	219	3			N	-0-					20
09		N	270	-0-	-64	-0-	206	3			N	-0-					20
10		N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					20
11		N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					20

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
06		N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					2
07		N	682	-0-	-31	-0-	651	3			N	-0-					2
08		N	682	-0-	-31	-0-	651	3			N	-0-					2
09		N	660	-0-	-32	-0-	628	3			N	-0-					2
10		N	651	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					2
11		N	630	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					2

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
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
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					38
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					38
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					38
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					38
10	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	3			N	-0-					38
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					38

POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					13
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					13
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					13
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					13
10	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	3			N	-0-					13
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					13

RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	145	3	19	9	N	17					127
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	158	3	17	9	N	15					142
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	163	3	18	9	N	16					158
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	152	3	15	9	N	14					172
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	151	3	17	9	N	15					187
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					187

TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768

06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	856	3	9	9	N	8					115
07	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					115
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	903	3	7	9	N	6					121
09	870	N	825	-0-	-45	-0-	823	3	2	9	N	2					123
10	899	N	893	-0-	-6	-0-	892	3	1	9	N	1					124
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					124

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
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
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					28
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					28
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					28
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					28
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					28
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					28

UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	90	N	79	-0-	-11	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	N	-0-					-0-
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	N	-0-					-0-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

RODESSA (PETTIT LOWER) //CONT.// 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 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
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	2	N	-0-					159
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	N	-0-					159
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	N	-0-					159
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	8	1	187	2	N	-0-					159
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	N	-0-					159
*11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	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

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

06	510	#	407	-0-	-103	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	527	#	447	-0-	-80	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	518	R	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*11	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT 6320) //CONT.// 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	661	2	84	9	N	76					255
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	886	2	106	9	N	96	158	1			193
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	723	2	99	9	N	90	167	1			116
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	739	2	103	9	N	94					210
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	458	2	40	9	N	36	145	1			101
*11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	349	2	83	9	N	75					176

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

06	150	X	79	-0-	-71	-0-	79	2			Y	-0-					56
07	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					56
08	155	X	34	-0-	-121	-0-	34	2			Y	-0-					56
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					56
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					56
*11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					56

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

06	22430	X	22430	-0-	-0-	-0-	22274	2	156	9	Y	142	181	1			221
07	23060	X	23060	-0-	-0-	-0-	22911	2	149	9	Y	135	182	1			174
08	21700	X	21687	-0-	-13	-0-	21564	2	123	9	Y	112	177	1			109
09	22440	X	21110	-0-	-1330	-0-	20976	2	134	9	Y	122					231
10	23188	X	19999	-0-	-3189	-0-	19865	2	134	9	Y	122	180	1			173
11	22440	X	18694	-0-	-3746	-0-	18542	2	152	9	Y	138					311

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
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

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					165
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					165
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					165
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					165
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					165
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER WELL #: 7 RRCID -> 153358 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7339 - 7362

06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	136	1	3019	2	N	83					162
							91	9									
07	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	144	1	3198	2	N	33	172	1	1	8	22
							36	9									
08	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	141	1	3130	2	N	-0-					22
09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	138	1	3069	2	N	84					106
							92	9									
10	2976	X	2155	-0-	-821	-0-	90	1	2008	2	N	52					158
							57	9									
*11	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	151	1	3362	2	N	17	154	1			21
							19	9									

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	780	N	39	-0-	-741	-0-	2	1	37	2	N	-0-					34
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY PETROLEUM LLC 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000

DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894

RAMTEX ENERGY LLC 690225
PEACOCK -A- WELL #: 1 RRCID -> 102018 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 5974

06	780	N	595	-0-	-185	-0-	538	2	57	9	N	52					263
07	682	N	158	-0-	-524	-0-	149	2	9	9	N	8	176	1			95
08	713	N	705	-0-	-8	-0-	646	2	59	9	N	54					149
09	600	N	74	-0-	-526	-0-	26	2	48	9	N	44					193
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	49	138	1			104
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	59					163

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894

06	570	X	510	-0-	-60	-0-	510	2			N	-0-					114
07	589	X	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					114
08	589	X	526	-0-	-63	-0-	526	2			N	-0-					114
09	540	X	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					114
10	527	X	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					114
11	510	X	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-					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
*12	868	N	60	-0-	-808	-0-	1	1	24	3	N	32	32	0			-0-
							35	9									
*01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	37	37	0			-0-
							41	9									
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	26	24	0	2	1	-0-
							29	9									
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	113	3	N	35	35	1			-0-
							39	9									
*04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	384	3	N	34	34	1			-0-
							37	9									
*05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	26	1	593	3	N	38	38	1			-0-
							42	9									
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	N	33	33	1			-0-
							36	9									
*07	465	N	132	-0-	-333	-0-	4	1	86	3	N	38	38	1			-0-
							42	9									
*08	651	N	44	-0-	-607	-0-	1	1	13	3	N	27	27	1			-0-
							30	9									
*09	300	N	223	-0-	-77	-0-	9	1	181	3	N	30	30	1			-0-
							33	9									
*10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	N	37	37	1			-0-
							41	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	40	40	1			-0-

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

06	2850	#	2375	-0-	-475	-0-	163	1	2155	2	N	52					104
							57	9									
07	2945	#	2529	-0-	-416	-0-	268	1	2216	2	N	41					145
							45	9									
08	2945	#	2171	-0-	-774	-0-	206	1	1920	2	N	41	1	8			185
							45	9									
09	2745	R	2745	-0-	-0-	-0-	372	1	2266	2	N	97	177	1			105
							107	9									
10	2991	R	2991	-0-	-0-	-0-	413	1	2499	2	N	72					177
							79	9									
*11	2733	R	2733	-0-	-0-	-0-	341	1	2312	2	N	73	1	8			249
							80	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

06	840	N	702	-0-	-138	-0-	679	2	23	9	N	21					151
07	868	N	827	-0-	-41	-0-	793	2	34	9	N	31					182
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	781	2	30	9	N	27					209
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	843	2	25	9	N	23	181	1			51
10	837	N	574	-0-	-263	-0-	550	2	24	9	N	22					73
11	780	N	566	-0-	-214	-0-	544	2	22	9	N	20					93

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BARBER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 087840 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10584 - 10895

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	334	2	22	9	N	20					119
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	322	2	32	9	N	29					148
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	299	2	19	9	N	17					165
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	285	2	22	9	N	20	153	1			32
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	293	2	18	9	N	16					48
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					48

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
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	287	1	1882	2	N	30	177	1			11
							33	9									
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	299	1	1909	2	N	16					27
							18	9									
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	302	1	1910	2	N	22					49
							24	9									
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	288	1	1872	2	N	30					79
							33	9									
10	2232	N	2211	-0-	-21	-0-	282	1	1909	2	N	18					97
							20	9									
11	2160	N	1879	-0-	-281	-0-	1845	2	34	9	N	31					128

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
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	302	1	1781	2	N	-0-					99
07	1736	N	1214	-0-	-522	-0-	114	1	1100	2	N	-0-					99
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	107	1	1684	2	N	1					100
							1	9									
09	2070	N	1982	-0-	-88	-0-	170	1	1764	2	N	44					144
							48	9									
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	173	1	1789	2	N	-0-					144
*11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	165	1	1815	2	N	5					149
							6	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
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	351	1	1565	2	N	51	187	1			54
							56	9									
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	374	1	1834	2	N	56					110
							62	9									
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	374	1	1792	2	N	20					130
							22	9									
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	362	1	1771	2	N	86					216
							95	9									
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	335	1	1741	2	N	3	179	1			40
							3	9									
*11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1783	2	65	9	N	59					99

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
06	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	9902	2	99	9	N	90	190	1			114
07	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7911	2	53	9	N	48					162
08	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4479	2	29	9	N	26	158	1			30
09	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					30
10	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2594	2	22	9	N	20					50
*11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					50

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					129
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1	9	N	1	1	8			129
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	596	2	18	9	N	16					145
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					145
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					145
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					145

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
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					94
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	795	2	1	9	N	1					95
08	744	N	592	-0-	-152	-0-	592	2			N	-0-					95
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					95
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					95
*11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					95

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
06	2010	N	1968	-0-	-42	-0-	1968	2			N	-0-					158
07	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	1604	2	12	9	N	11					169
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1902	2	33	9	N	30					199
09	1980	N	1975	-0-	-5	-0-	1966	2	9	9	N	8	167	1			40
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1623	2	13	9	N	12					52
*11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1867	2	25	9	N	23					75

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
06	2250	N	1916	-0-	-334	-0-	1916	2			N	-0-					122
07	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	2153	2			N	-0-					122
08	2418	N	2004	-0-	-414	-0-	1992	2	12	9	N	11					133
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2097	2	59	9	N	54					187
10	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	2084	2	2	9	N	2	131	1			58
11	1950	N	1723	-0-	-227	-0-	1711	2	12	9	N	11					69

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
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1811	2	36	9	N	33					83
07	1984	N	1891	-0-	-93	-0-	1877	2	14	9	N	13					96
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2021	2	23	9	N	21					117
09	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	1859	2			N	-0-					117
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					117
11	1980	N	1658	-0-	-322	-0-	1656	2	2	9	N	2					119

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
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1961	2	10	9	N	9					78
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					78
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1880	2	3	9	N	3					81
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					81
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					81
*11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1937	2	24	9	N	22					103

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
06	1920	N	1682	-0-	-238	-0-	1660	2	22	9	N	20					84
07	2108	N	1030	-0-	-1078	-0-	1024	2	6	9	N	5					89
08	1953	N	813	-0-	-1140	-0-	811	2	2	9	N	2					91
09	1680	N	1263	-0-	-417	-0-	1254	2	9	9	N	8					99
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1839	2	30	9	N	27	30	1			96
*11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1851	2	24	9	N	22					118

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
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1236	2	17	9	N	15					58
07	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	1147	2	8	9	N	7					65
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1290	2	21	9	N	19					84
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1359	2	8	9	N	7					91
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					91
*11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1473	2	15	9	N	14					105

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
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					101
07	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					101
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					101
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					101
10	899	N	846	-0-	-53	-0-	842	2	4	9	N	4	64	1			41
11	1140	N	996	-0-	-144	-0-	977	2	19	9	N	17					58

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
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1897	2	30	9	N	27					60
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1880	2	17	9	N	15					75
08	1953	N	1160	-0-	-793	-0-	1148	2	12	9	N	11					86
09	1920	N	1445	-0-	-475	-0-	1435	2	10	9	N	9					95
10	1891	N	983	-0-	-908	-0-	979	2	4	9	N	4	76	1			23
*11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1345	2	13	9	N	12					35

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
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1743	2	28	9	N	25					165
07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2117	2	13	9	N	12					177
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2210	2	23	9	N	21					198
09	1770	N	1580	-0-	-190	-0-	1566	2	14	9	N	13	174	1			37
10	2139	N	1831	-0-	-308	-0-	1789	2	42	9	N	38					75
11	2160	N	2057	-0-	-103	-0-	2034	2	23	9	N	21					96

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
06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2372	2	32	9	N	29					105
07	2418	N	2380	-0-	-38	-0-	2349	2	31	9	N	28					133
08	2356	N	2199	-0-	-157	-0-	2170	2	29	9	N	26					159
09	2400	N	2276	-0-	-124	-0-	2257	2	19	9	N	17					176
10	2387	N	2129	-0-	-258	-0-	2108	2	21	9	N	19	175	1			20
*11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2262	2	25	9	N	23					43

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
06	2820	X	2150	-0-	-670	-0-	2150	2			N	-0-					22
07	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					22
08	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					22
09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					22
10	3038	N	2267	-0-	-771	-0-	2267	2			N	-0-					22
11	2790	N	2077	-0-	-713	-0-	2005	2	72	9	N	65	64	1			23

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1735	2	40	9	N	36	175	1			72
07	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1740	2	61	9	N	55					127
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1747	2	54	9	N	49					176
09	1770	N	1716	-0-	-54	-0-	1709	2	7	9	N	6					182
10	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	1693	2	37	9	N	34					216
*11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1729	2	35	9	N	32	179	1			69

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660

06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4058	2	26	9	N	24					67
07	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4031	2	29	9	N	26					93
08	4092	X	3896	-0-	-196	-0-	3873	2	23	9	N	21					114
09	3990	X	3929	-0-	-61	-0-	3900	2	29	9	N	26					140
10	4123	X	3978	-0-	-145	-0-	3957	2	21	9	N	19					159
11	3990	X	3777	-0-	-213	-0-	3749	2	28	9	N	25	128	1			56

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681

06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2439	2	41	9	N	37					73
07	2573	N	2365	-0-	-208	-0-	2329	2	36	9	N	33					106
08	2666	N	2364	-0-	-302	-0-	2330	2	34	9	N	31					137
09	2490	N	2327	-0-	-163	-0-	2294	2	33	9	N	30					167
10	2356	N	2288	-0-	-68	-0-	2254	2	34	9	N	31	143	1			55
*11	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2339	2	35	9	N	32					87

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698

06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1653	2	19	9	N	17					57
07	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	1644	2	10	9	N	9					66
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1718	2	13	9	N	12					78
09	1680	N	1598	-0-	-82	-0-	1583	2	15	9	N	14					92
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					92
*11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1724	2	11	9	N	10	59	1			43

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502

06	2550	X	2196	-0-	-354	-0-	2189	2	7	9	N	6					105
07	2635	X	2597	-0-	-38	-0-	2517	2	80	9	N	73					178
08	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2484	2	26	9	N	24					202
09	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2735	2	32	9	N	29					231
10	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2402	2	29	9	N	26	178	1			79
11	2190	N	1961	-0-	-229	-0-	1955	2	6	9	N	5					84

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695

06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					173
07	2294	N	2142	-0-	-152	-0-	2142	2			N	-0-					173
08	2263	N	1993	-0-	-270	-0-	1993	2			N	-0-					173
09	2250	N	2230	-0-	-20	-0-	2230	2			N	-0-					173
10	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	2016	2	10	9	N	9	158	1			24
*11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2048	2	26	9	N	24					48

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542

06	1830	N	1734	-0-	-96	-0-	1717	2	17	9	N	15					152
07	1798	N	1659	-0-	-139	-0-	1657	2	2	9	N	2	116	1			38
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1791	2	41	9	N	37					75
09	1740	N	1601	-0-	-139	-0-	1601	2			N	-0-					75
10	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	1543	2			N	-0-					75
*11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1867	2	46	9	N	42					117

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
06	1050	N	826	-0-	-224	-0-	794	2	32	9	N	29					45
07	1178	N	996	-0-	-182	-0-	979	2	17	9	N	15					60
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1096	2	24	9	N	22					82
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	952	2	19	9	N	17					99
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1014	2	24	9	N	22					121
11	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	994	2	18	9	N	16					137

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
06	2640	X	2593	-0-	-47	-0-	2561	2	32	9	N	29					125
07	2728	X	2113	-0-	-615	-0-	2098	2	15	9	N	14					139
08	2852	X	2632	-0-	-220	-0-	2611	2	21	9	N	19					158
09	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2586	2	10	9	N	9					167
10	2666	X	2394	-0-	-272	-0-	2372	2	22	9	N	20	100	1			87
11	2580	X	2577	-0-	-3	-0-	2577	2			N	-0-					87

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
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3254	2	44	9	N	40					105
07	3286	X	3094	-0-	-192	-0-	3028	2	66	9	N	60	108	1			57
08	3286	X	3202	-0-	-84	-0-	3195	2	7	9	N	6					63
09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3241	2	90	9	N	82					145
10	3410	X	2933	-0-	-477	-0-	2932	2	1	9	N	1	126	1			20
11	3300	X	3253	-0-	-47	-0-	3195	2	58	9	N	53					73

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
06	2760	N	2104	-0-	-656	-0-	2079	2	25	9	N	23					101
07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2482	2	24	9	N	22					123
08	2542	N	2028	-0-	-514	-0-	2014	2	14	9	N	13					136
09	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2359	2	35	9	N	32					168
10	2511	N	1862	-0-	-649	-0-	1845	2	17	9	N	15					183
*11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2276	2	28	9	N	25					208

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
06	2250	N	2049	-0-	-201	-0-	2036	2	13	9	N	12					60
07	2170	N	2055	-0-	-115	-0-	2024	2	31	9	N	28					88
08	2325	N	2123	-0-	-202	-0-	2080	2	43	9	N	39					127
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					127
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					127
*11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2278	2	23	9	N	21	111	1			37

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
06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2678	2	20	9	N	18					122
07	2728	N	2537	-0-	-191	-0-	2501	2	36	9	N	33					155
08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2677	2	35	9	N	32					187
09	2700	N	2507	-0-	-193	-0-	2495	2	12	9	N	11					198
10	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					198
*11	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2618	2	24	9	N	22	129	1			91

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
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2209	2	86	9	N	78					155
07	2294	N	2123	-0-	-171	-0-	2092	2	31	9	N	28					183
08	2418	N	2299	-0-	-119	-0-	2253	2	46	9	N	42					225
09	2310	N	2172	-0-	-138	-0-	2136	2	36	9	N	33	171	1			87
10	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2090	2	23	9	N	21	39	1			69
11	2220	N	2178	-0-	-42	-0-	2125	2	53	9	N	48					117

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1898	2	34	9	N	31					49
07	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	1955	2			N	-0-					49
08	1984	N	1861	-0-	-123	-0-	1821	2	40	9	N	36					85
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2079	2	1	9	N	1					86
10	1953	N	1879	-0-	-74	-0-	1868	2	11	9	N	10					96
*11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1966	2	30	9	N	27	94	1			29

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
06	3450	X	3348	-0-	-102	-0-	3325	2	23	9	N	21					86
07	3565	X	3356	-0-	-209	-0-	3336	2	20	9	N	18					104
08	3534	X	3418	-0-	-116	-0-	3384	2	34	9	N	31					135
09	3390	X	3336	-0-	-54	-0-	3312	2	24	9	N	22					157
10	3472	X	3321	-0-	-151	-0-	3303	2	18	9	N	16					173
11	3360	X	2992	-0-	-368	-0-	2969	2	23	9	N	21	127	1			67

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
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2340	2	18	9	N	16					35
07	2387	N	2317	-0-	-70	-0-	2293	2	24	9	N	22					57
08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2340	2	12	9	N	11					68
09	2370	N	2282	-0-	-88	-0-	2274	2	8	9	N	7					75
10	2325	N	2201	-0-	-124	-0-	2197	2	4	9	N	4	43	1			36
11	2280	N	2255	-0-	-25	-0-	2255	2			N	-0-					36

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
06	3060	X	2722	-0-	-338	-0-	2686	2	36	9	N	33					129
07	3162	X	2903	-0-	-259	-0-	2801	2	102	9	N	93					222
08	3162	X	2620	-0-	-542	-0-	2579	2	41	9	N	37					259
09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2834	2	24	9	N	22	173	1			108
10	2914	X	2188	-0-	-726	-0-	2175	2	13	9	N	12					120
11	2820	X	2648	-0-	-172	-0-	2584	2	64	9	N	58					178

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 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
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1860	2	19	9	N	17					39
07	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	1742	2	15	9	N	14					53
08	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	1538	2			N	-0-					53
09	1890	N	1318	-0-	-572	-0-	1294	2	24	9	N	22					75
10	1767	N	1100	-0-	-667	-0-	1100	2			N	-0-					75
*11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1492	2	9	9	N	8					83

DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 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
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1645	2	70	9	N	64					170
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1660	2	58	9	N	53	167	1			56
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1736	2	44	9	N	40					96
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1668	2	46	9	N	42					138
10	1705	N	1573	-0-	-132	-0-	1536	2	37	9	N	34	122	1			50
*11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1764	2	42	9	N	38					88

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 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
06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2505	2	31	9	N	28					59
07	2697	N	2288	-0-	-409	-0-	2258	2	30	9	N	27					86
08	2294	N	2200	-0-	-94	-0-	2176	2	24	9	N	22					108
09	2550	N	2436	-0-	-114	-0-	2410	2	26	9	N	24					132
10	2294	N	2261	-0-	-33	-0-	2235	2	26	9	N	24					156
*11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2162	2	13	9	N	12					168

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 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
06	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2631	2	66	9	N	60					182
07	2821	N	2586	-0-	-235	-0-	2579	2	7	9	N	6					188
08	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2631	2	12	9	N	11					199
09	2700	N	2631	-0-	-69	-0-	2581	2	50	9	N	45					244
10	2573	N	2500	-0-	-73	-0-	2500	2			N	-0-	149	1			95
*11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					95

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 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
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					20
07	1488	N	1119	-0-	-369	-0-	1075	2	44	9	N	40					60
08	1426	N	660	-0-	-766	-0-	659	2	1	9	N	1					61
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1755	2	11	9	N	10					71
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1131	2	11	9	N	10					81
*11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1239	2	1	9	N	1					82

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 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
06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2303	2	26	9	N	24					68
07	2480	N	2206	-0-	-274	-0-	2186	2	20	9	N	18					86
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					86
09	2340	N	2125	-0-	-215	-0-	2101	2	24	9	N	22					108
10	2201	N	2015	-0-	-186	-0-	2015	2			N	-0-					108
11	2220	N	2181	-0-	-39	-0-	2157	2	24	9	N	22	93	1			37

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
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					36
07	1922	N	1747	-0-	-175	-0-	1746	2	1	9	N	1					37
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					37
09	2130	N	2127	-0-	-3	-0-	2108	2	19	9	N	17					54
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2242	2	43	9	N	39					93
*11	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2713	2	9	9	N	8	55	1			46

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
06	4830	X	4542	-0-	-288	-0-	4477	2	65	9	N	59					137
07	4991	X	4419	-0-	-572	-0-	4369	2	50	9	N	45					182
08	5146	X	4409	-0-	-737	-0-	4398	2	11	9	N	10					192
09	4860	X	4198	-0-	-662	-0-	4139	2	59	9	N	54	180	1			66
10	4681	X	3546	-0-	-1135	-0-	3531	2	15	9	N	14					80
*11	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4576	2	116	9	N	105					185

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
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1988	2	36	9	N	33					67
07	2046	N	1902	-0-	-144	-0-	1885	2	17	9	N	15					82
08	1705	N	1336	-0-	-369	-0-	1336	2			N	-0-					82
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					82
10	1891	N	1658	-0-	-233	-0-	1651	2	7	9	N	6	64	1			24
*11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1693	2	13	9	N	12					36

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
06	2430	N	2295	-0-	-135	-0-	2269	2	26	9	N	24					93
07	2356	N	2355	-0-	-1	-0-	2334	2	21	9	N	19					112
08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2350	2	21	9	N	19					131
09	2310	N	2248	-0-	-62	-0-	2239	2	9	9	N	8					139
10	2356	N	2244	-0-	-112	-0-	2244	2			N	-0-					139
*11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2312	2	8	9	N	7	68	1			78

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1509	2	26	9	N	24					58
07	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1308	2			N	-0-					58
08	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	1330	2	33	9	N	30					88
09	1530	N	1406	-0-	-124	-0-	1399	2	7	9	N	6					94
10	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	1132	2			N	-0-	59	1			35
*11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1371	2	10	9	N	9					44

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466

06	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2899	2	17	9	N	15					74
07	2976	N	2699	-0-	-277	-0-	2675	2	24	9	N	22					96
08	2852	N	2650	-0-	-202	-0-	2630	2	20	9	N	18					114
09	2910	N	2592	-0-	-318	-0-	2578	2	14	9	N	13					127
10	2697	N	2680	-0-	-17	-0-	2662	2	18	9	N	16	88	1			55
*11	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2655	2	17	9	N	15					70

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577

06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2264	2	23	9	N	21					80
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					80
08	2294	N	2217	-0-	-77	-0-	2192	2	25	9	N	23					103
09	2280	N	1980	-0-	-300	-0-	1980	2			N	-0-					103
10	2170	N	2069	-0-	-101	-0-	2069	2			N	-0-	44	1			59
11	2160	N	2105	-0-	-55	-0-	2074	2	31	9	N	28					87

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778

06	3450	X	3396	-0-	-54	-0-	3359	2	37	9	N	34					84
07	3596	X	3404	-0-	-192	-0-	3370	2	34	9	N	31	74	1			41
08	3596	X	3261	-0-	-335	-0-	3235	2	26	9	N	24					65
09	3480	X	3098	-0-	-382	-0-	3058	2	40	9	N	36					101
10	3503	X	3120	-0-	-383	-0-	3092	2	28	9	N	25	75	1			51
11	3390	X	3350	-0-	-40	-0-	3313	2	37	9	N	34					85

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636

06	2460	N	2235	-0-	-225	-0-	2209	2	26	9	N	24					99
07	2604	N	2126	-0-	-478	-0-	2101	2	25	9	N	23					122
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2421	2	31	9	N	28					150
09	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2346	2	25	9	N	23					173
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2181	2	4	9	N	4					177
11	2370	N	2153	-0-	-217	-0-	2127	2	26	9	N	24					201

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498

06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1926	2	17	9	N	15					34
07	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	1692	2	12	9	N	11					45
08	1891	N	1765	-0-	-126	-0-	1754	2	11	9	N	10					55
09	1950	N	1863	-0-	-87	-0-	1849	2	14	9	N	13					68
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1877	2	30	9	N	27					95
*11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2008	2	1	9	N	1					96

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730

06	2130	N	1889	-0-	-241	-0-	1860	2	29	9	N	26					168
07	2077	N	1809	-0-	-268	-0-	1809	2			N	-0-					168
08	2108	N	1938	-0-	-170	-0-	1865	2	73	9	N	66					234
09	1890	N	1828	-0-	-62	-0-	1796	2	32	9	N	29	176	1			87
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1893	2	4	9	N	4					91
11	1890	N	1857	-0-	-33	-0-	1788	2	69	9	N	63					154

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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
06	4950	X	4340	-0-	-610	-0-	4235	2	105	9	N	95					160
07	4588	X	4360	-0-	-228	-0-	4338	2	22	9	N	20					180
08	4588	X	4282	-0-	-306	-0-	4195	2	87	9	N	79					259
09	4410	X	4237	-0-	-173	-0-	4203	2	34	9	N	31	190	1			100
10	4495	X	4194	-0-	-301	-0-	4170	2	24	9	N	22					122
11	4350	X	4313	-0-	-37	-0-	4234	2	79	9	N	72					194

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498

06	2863	N	2221	-0-	-642	-0-	2221	2			N	-0-					167
07	2387	N	2255	-0-	-132	-0-	2246	2	9	9	N	8					175
08	2387	N	2203	-0-	-184	-0-	2193	2	10	9	N	9					184
09	2220	N	2157	-0-	-63	-0-	2123	2	34	9	N	31	178	1			37
10	2232	N	2084	-0-	-148	-0-	2084	2			N	-0-					37
*11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2367	2	72	9	N	65					102

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885

06	3060	X	3038	-0-	-22	-0-	2975	2	63	9	N	57					167
07	3379	X	3247	-0-	-132	-0-	3186	2	61	9	N	55	182	1			40
08	3410	X	3139	-0-	-271	-0-	3080	2	59	9	N	54					94
09	3300	X	3004	-0-	-296	-0-	2953	2	51	9	N	46					140
10	3410	X	2870	-0-	-540	-0-	2793	2	77	9	N	70	115	1			95
11	3150	X	3081	-0-	-69	-0-	3015	2	66	9	N	60					155

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968

06	3060	X	3047	-0-	-13	-0-	3019	2	28	9	N	25					134
07	3255	X	3081	-0-	-174	-0-	3042	2	39	9	N	35					169
08	3317	X	2659	-0-	-658	-0-	2614	2	45	9	N	41					210
09	3210	X	2093	-0-	-1117	-0-	2060	2	33	9	N	30	180	1			60
10	3162	X	2195	-0-	-967	-0-	2160	2	35	9	N	32					92
11	3060	X	2159	-0-	-901	-0-	2118	2	41	9	N	37					129

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786

06	1590	N	1526	-0-	-64	-0-	1490	2	36	9	N	33	188	1			30
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1554	2	33	9	N	30					60
08	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1538	2	35	9	N	32					92
09	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	1497	2	30	9	N	27					119
10	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	1489	2	31	9	N	28	105	1			42
11	1530	N	1515	-0-	-15	-0-	1480	2	35	9	N	32					74

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180

06	2580	N	2512	-0-	-68	-0-	2448	2	64	9	N	58					152
07	2635	N	2597	-0-	-38	-0-	2531	2	66	9	N	60					212
08	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2452	2	54	9	N	49	187	1			74
09	2520	N	2481	-0-	-39	-0-	2423	2	58	9	N	53					127
10	2604	N	2454	-0-	-150	-0-	2399	2	55	9	N	50					177
*11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2487	2	55	9	N	50	185	1			42

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294

06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2326	2	9	9	N	8					40
07	2418	N	2047	-0-	-371	-0-	1992	2	55	9	N	50					90
08	2294	N	2247	-0-	-47	-0-	2215	2	32	9	N	29					119
09	2340	N	2179	-0-	-161	-0-	2140	2	39	9	N	35					154
10	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	2010	2	19	9	N	17	104	1			67
11	2160	N	2152	-0-	-8	-0-	2117	2	35	9	N	32					99

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 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
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2260	2	33	9	N	30					102
07	2325	N	2303	-0-	-22	-0-	2257	2	46	9	N	42					144
08	2263	N	2258	-0-	-5	-0-	2233	2	25	9	N	23					167
09	2280	N	2225	-0-	-55	-0-	2225	2			N	-0-					167
10	2294	N	2144	-0-	-150	-0-	2124	2	20	9	N	18					185
*11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2198	2	22	9	N	20					205

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

06	2580	N	2460	-0-	-120	-0-	2403	2	57	9	N	52					139
07	2635	N	2498	-0-	-137	-0-	2451	2	47	9	N	43					182
08	2511	N	2466	-0-	-45	-0-	2431	2	35	9	N	32					214
09	2460	N	2354	-0-	-106	-0-	2342	2	12	9	N	11					225
10	2511	N	2070	-0-	-441	-0-	2038	2	32	9	N	29	185	1			69
11	2400	N	2309	-0-	-91	-0-	2280	2	29	9	N	26					95

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4283	2	96	9	N	87					201
07	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4482	2	69	9	N	63	177	1			87
08	4743	X	4436	-0-	-307	-0-	4338	2	98	9	N	89					176
09	4590	X	4228	-0-	-362	-0-	4174	2	54	9	N	49	183	1			42
10	4557	X	4136	-0-	-421	-0-	4057	2	79	9	N	72					114
11	4410	X	4084	-0-	-326	-0-	4011	2	73	9	N	66					180

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BARBER, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 242230 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10624 - 11106

06	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2655	3	54	9	N	49	1	8			170
07	3069	X	2510	-0-	-559	-0-	2441	3	69	9	N	63	185	1			48
08	3069	X	2324	-0-	-745	-0-	2291	3	33	9	N	30					78
09	2970	X	1847	-0-	-1123	-0-	1821	3	26	9	N	24					102
10	2790	X	1794	-0-	-996	-0-	1777	3	17	9	N	15					117
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					117

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					22
07	589	N	257	-0-	-332	-0-	257	2			N	-0-					22
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					22
09	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	2			N	-0-					22
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					22
*11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					22

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

06	628	X	628	-0-	-0-	-0-	617	2	11	9	N	10					110
07	589	X	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					110
08	589	X	332	-0-	-257	-0-	332	2			N	-0-					110
09	630	X	585	-0-	-45	-0-	585	2			N	-0-					110
10	651	X	545	-0-	-106	-0-	542	2	3	9	N	3					113
11	630	X	452	-0-	-178	-0-	450	2	2	9	N	2					115

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
06	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	1172	2	9	9	Y	8	21	1			19
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1348	2	21	9	Y	19	22	1	1	8	15
08	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1205	2	13	9	Y	12	20	1			7
09	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	1118	2	11	9	Y	10					17
10	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	1257	2	10	9	Y	9	20	1			6
*11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1226	2	21	9	Y	19					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
06	1560	N	1109	-0-	-451	-0-	1106	2	3	9	N	3					206
07	1395	N	1163	-0-	-232	-0-	1126	2	37	9	N	34					240
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1302	2	1	9	N	1	188	1	1	8	52
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1154	2	1	9	N	1	1	8			52
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1292	2	14	9	N	13	1	8			64
11	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	1196	2			N	-0-					64

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
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1153	2	7	9	Y	6					67
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1217	2	7	9	Y	6					73
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1183	2	4	9	Y	4	48	1			29
09	1170	N	1033	-0-	-137	-0-	1031	2	2	9	Y	2					31
10	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	1050	2	18	9	Y	16					47
11	1140	N	1019	-0-	-121	-0-	1002	2	17	9	Y	15					62

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
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1					5
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	227	2	3	9	Y	3	4	1			4
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	332	2	2	9	Y	2	5	1			1
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2	9	Y	2					3
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	Y	1					4
11	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	2			Y	-0-					4

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
06	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1411	2	15	9	N	14					178
07	1395	X	1177	-0-	-218	-0-	1155	2	22	9	N	20	4	8			194
08	1395	X	1159	-0-	-236	-0-	1147	2	12	9	N	11	1	8			204
09	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1542	2	8	9	N	7					211
10	1488	X	1102	-0-	-386	-0-	1093	2	9	9	N	8	1	8			218
11	1440	X	1116	-0-	-324	-0-	1107	2	9	9	N	8					226

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
06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4111	2	35	9	N	32					136
07	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4681	2	11	9	N	10	7	8			139
08	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4751	2	13	9	N	12					151
09	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4736	2	2	9	N	2	2	8			151
10	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3846	2	19	9	N	17					168
*11	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3743	2	47	9	N	43					211

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
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1433	2	6	9	N	5					204
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					204
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1286	2	42	9	N	38	187	1	1	8	54
09	1440	N	1162	-0-	-278	-0-	1161	2	1	9	N	1	1	8			54
10	1426	N	1109	-0-	-317	-0-	1108	2	1	9	N	1					55
*11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1267	2	52	9	N	47					102

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
06	1140	X	779	-0-	-361	-0-	775	2	4	9	Y	4					55
07	1085	X	900	-0-	-185	-0-	894	2	6	9	Y	5					60
08	1085	X	829	-0-	-256	-0-	826	2	3	9	Y	3	36	1			27
09	853	X	853	-0-	-0-	-0-	851	2	2	9	Y	2					29
10	899	X	808	-0-	-91	-0-	795	2	13	9	Y	12					41
11	870	X	832	-0-	-38	-0-	819	2	13	9	Y	12					53

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
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1919	2	19	9	Y	17					76
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2192	2	25	9	Y	23	34	1	1	8	64
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1937	2	10	9	Y	9	32	1			41
09	1950	N	1902	-0-	-48	-0-	1887	2	15	9	Y	14	1	8			54
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2305	2	9	9	Y	8					62
*11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					62

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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					14
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	940	2	2	9	Y	2	14	1			2
08	T. A.		663	-0-	663	663	661	2	2	9	Y	2					4
09	T. A.		768	-0-	768	1431	762	2	6	9	Y	5					9
10	T. A.		584	-0-	584	2015	583	2	1	9	Y	1	8	1			2
*11	2442	X	427	-0-	-2015	-0-	423	2	4	9	Y	4					6

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
06	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	1321	2	14	9	Y	13					28
07	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	1146	2	14	9	Y	13	27	1	1	8	13
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1375	2	14	9	Y	13					26
09	1350	N	1339	-0-	-11	-0-	1328	2	11	9	Y	10	17	1			19
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1281	2	14	9	Y	13	2	8			30
11	1350	N	1186	-0-	-164	-0-	1182	2	4	9	Y	4	15	1			19

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
06	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4263	2	72	9	Y	65	62	1			73
07	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5216	2	78	9	Y	71	68	1	12	8	64
08	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5289	2	100	9	Y	91	67	1	2	8	86
09	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	4969	2	54	9	Y	49	67	1	6	8	62
10	5301	X	4908	-0-	-393	-0-	4850	2	58	9	Y	53	60	1	1	8	54
11	5220	X	4521	-0-	-699	-0-	4460	2	61	9	Y	55	63	1			46

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
06	2160	N	1725	-0-	-435	-0-	1723	2	2	9	Y	2					77
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2294	2	6	9	Y	5	56	1	1	8	25
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2394	2	8	9	Y	7	1	8			31
09	1740	N	1420	-0-	-320	-0-	1410	2	10	9	Y	9					40
10	2294	N	1476	-0-	-818	-0-	1473	2	3	9	Y	3	18	1			25
11	2310	N	1175	-0-	-1135	-0-	1162	2	13	9	Y	12					37

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
06	3000	N	3814	-0-	814	814	3775	2	39	9	Y	35					81
07	3100	N	4523	-0-	1423	2237	4473	2	50	9	Y	45	67	1	2	8	57
08	3100	N	4220	-0-	1120	3357	4198	2	22	9	Y	20	69	1	1	8	7
09	5245	X	1888	-0-	-3357	-0-	1873	2	15	9	Y	14	1	8			20
10	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2183	2	9	9	Y	8					28
*11	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					28

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
06	2250	N	1550	-0-	-700	-0-	1539	2	11	9	Y	10					72
07	1953	N	1859	-0-	-94	-0-	1848	2	11	9	Y	10					82
08	1643	N	1479	-0-	-164	-0-	1473	2	6	9	Y	5	59	1	1	8	27
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1658	2	3	9	Y	3					30
10	1860	N	1643	-0-	-217	-0-	1615	2	28	9	Y	25					55
11	1440	N	1425	-0-	-15	-0-	1401	2	24	9	Y	22					77

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
06	3510	X	3066	-0-	-444	-0-	3018	2	48	9	Y	44	42	1			59
07	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3271	2	48	9	Y	44	42	1	8	8	53
08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3300	2	62	9	Y	56	43	1	2	8	64
09	3060	X	2919	-0-	-141	-0-	2888	2	31	9	Y	28	39	1	3	8	50
10	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3952	2	47	9	Y	43	49	1	1	8	43
11	3240	X	2944	-0-	-296	-0-	2905	2	39	9	Y	35	41	1			37

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
06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3769	2	42	9	Y	38					73
07	3410	X	385	-0-	-3025	-0-	383	2	2	9	Y	2	23	1	1	8	51
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					51
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-					51
10	3937	X	18	-0-	-3919	-0-	18	2			Y	-0-					51
11	3810	X	90	-0-	-3720	-0-	90	2			Y	-0-	4	1			47

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
06	900	N	705	-0-	-195	-0-	701	2	4	9	Y	4					59
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1256	2	8	9	Y	7					66
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1069	2	3	9	Y	3	42	1			27
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	911	2	2	9	Y	2					29
10	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	1045	2	18	9	Y	16					45
11	1050	N	914	-0-	-136	-0-	900	2	14	9	Y	13					58

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
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2204	2	18	9	Y	16	40	1			35
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2167	2	35	9	Y	32	35	1	2	8	30
08	2418	N	2231	-0-	-187	-0-	2208	2	23	9	Y	21	35	1			16
09	2220	N	2030	-0-	-190	-0-	2010	2	20	9	Y	18					34
10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2258	2	20	9	Y	18	37	1			15
*11	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2258	2	41	9	Y	37					52

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
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3509	2	35	9	Y	32					127
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3634	2	39	9	Y	35	54	1	1	8	107
08	4278	X	3391	-0-	-887	-0-	3374	2	17	9	Y	15	57	1			65
09	3900	X	3554	-0-	-346	-0-	3525	2	29	9	Y	26	1	8			90
10	3844	X	3608	-0-	-236	-0-	3594	2	14	9	Y	13	1	8			102
11	3540	X	2159	-0-	-1381	-0-	2159	2			Y	-0-					102

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
06	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	1418	2	17	9	Y	15					19
07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2230	2	25	9	Y	23	38	1	2	8	2
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1710	2	18	9	Y	16	1	8			17
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1823	2	15	9	Y	14	24	1			7
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1560	2	18	9	Y	16	3	8			20
*11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1630	2	6	9	Y	5	20	1			5

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
06	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	1046	2	1	9	Y	1					36
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1147	2	2	9	Y	2	26	1			12
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1149	2	4	9	Y	4					16
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1170	2	9	9	Y	8					24
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1196	2	2	9	Y	2	14	1			12
11	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	1011	2	12	9	Y	11					23

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
06	2370	X	2014	-0-	-356	-0-	2012	2	2	9	Y	2					86
07	2449	X	2178	-0-	-271	-0-	2174	2	4	9	Y	4	55	1	1	8	34
08	2077	N	2043	-0-	-34	-0-	2037	2	6	9	Y	5	1	8			38
09	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2712	2	19	9	Y	17	1	8			54
10	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2472	2	7	9	Y	6	32	1			28
*11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2246	2	24	9	Y	22					50

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
06	3450	X	2902	-0-	-548	-0-	2871	2	31	9	Y	28					48
07	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3568	2	42	9	Y	38	80	1	3	8	3
08	3565	X	3148	-0-	-417	-0-	3116	2	32	9	Y	29	1	8			31
09	3300	X	2813	-0-	-487	-0-	2790	2	23	9	Y	21	36	1			16
10	3596	X	2524	-0-	-1072	-0-	2496	2	28	9	Y	25	4	8			37
11	3480	X	3121	-0-	-359	-0-	3108	2	13	9	Y	12	41	1			8

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
06	2100	X	1833	-0-	-267	-0-	1815	2	18	9	Y	16					53
07	2821	X	1912	-0-	-909	-0-	1891	2	21	9	Y	19	28	1	1	8	43
08	2821	X	1574	-0-	-1247	-0-	1565	2	9	9	Y	8	26	1			25
09	2730	X	1584	-0-	-1146	-0-	1571	2	13	9	Y	12					37
10	2015	X	1734	-0-	-281	-0-	1727	2	7	9	Y	6					43
11	1860	X	1298	-0-	-562	-0-	1298	2			Y	-0-					43

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
06	2280	X	1665	-0-	-615	-0-	1663	2	2	9	Y	2					85
07	2511	X	1759	-0-	-752	-0-	1756	2	3	9	Y	3	47	1	1	8	40
08	2511	X	1464	-0-	-1047	-0-	1460	2	4	9	Y	4					44
09	2430	X	2218	-0-	-212	-0-	2204	2	14	9	Y	13	1	8			56
10	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2342	2	6	9	Y	5	30	1			31
*11	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1925	2	20	9	Y	18					49

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
06	5310	X	5123	-0-	-187	-0-	5040	2	83	9	Y	75	73	1			112
07	5487	X	5005	-0-	-482	-0-	4931	2	74	9	Y	67	66	1	12	8	101
08	5487	X	5297	-0-	-190	-0-	5197	2	100	9	Y	91	67	1	2	8	123
09	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5336	2	57	9	Y	52	71	1	6	8	98
10	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5515	2	69	9	Y	63	69	1	2	8	90
*11	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5279	2	73	9	Y	66	76	1	1	8	79

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
06	4800	X	4511	-0-	-289	-0-	4476	2	35	9	Y	32	77	1			136
07	4960	X	4879	-0-	-81	-0-	4801	2	78	9	Y	71	78	1	5	8	124
08	5487	X	4765	-0-	-722	-0-	4712	2	53	9	Y	48	77	1	1	8	94
09	4950	X	4508	-0-	-442	-0-	4465	2	43	9	Y	39					133
10	5115	X	4445	-0-	-670	-0-	4406	2	39	9	Y	35	75	1	1	8	92
11	4710	X	4312	-0-	-398	-0-	4235	2	77	9	Y	70	1	8			161

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
06	3240	X	2980	-0-	-260	-0-	2957	2	23	9	Y	21	50	1			78
07	3348	X	3284	-0-	-64	-0-	3232	2	52	9	Y	47	52	1	4	8	69
08	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3263	2	36	9	Y	33	53	1			49
09	3180	X	3165	-0-	-15	-0-	3134	2	31	9	Y	28					77
10	3286	X	3207	-0-	-79	-0-	3178	2	29	9	Y	26	54	1			49
11	3180	X	3003	-0-	-177	-0-	2947	2	56	9	Y	51					100

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
06	7860	X	7091	-0-	-769	-0-	7084	2	7	9	Y	6					223
07	8122	X	7322	-0-	-800	-0-	7305	2	17	9	Y	15	174	1	3	8	61
08	8029	X	7339	-0-	-690	-0-	7315	2	24	9	Y	22	2	8			81
09	7530	X	7103	-0-	-427	-0-	7053	2	50	9	Y	45	2	8			124
10	7750	X	6860	-0-	-890	-0-	6842	2	18	9	Y	16	88	1	1	8	51
11	7110	X	6701	-0-	-409	-0-	6629	2	72	9	Y	65					116

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
06	10980	X	9421	-0-	-1559	-0-	9315	2	106	9	Y	96					139
07	11346	X	9435	-0-	-1911	-0-	9321	2	114	9	Y	104	213	1	8	8	22
08	10881	X	9329	-0-	-1552	-0-	9232	2	97	9	Y	88	2	8			108
09	10290	X	9073	-0-	-1217	-0-	8997	2	76	9	Y	69	113	1	1	8	63
10	10137	X	9068	-0-	-1069	-0-	8968	2	100	9	Y	91	16	8			138
11	9420	X	8475	-0-	-945	-0-	8445	2	30	9	Y	27	107	1			58

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
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2382	2	23	9	N	21	163	1			16
07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					16
08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2345	2	2	9	N	2					18
09	2400	N	2273	-0-	-127	-0-	2273	2			N	-0-					18
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2286	2	23	9	N	21					39
11	2280	N	2155	-0-	-125	-0-	2108	2	47	9	N	43					82

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
06	2040	N	1900	-0-	-140	-0-	1842	2	58	9	Y	53					78
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2281	2	23	9	Y	21					99
08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2253	2	11	9	Y	10					109
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2228	2	18	9	Y	16	117	1			8
10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2063	2	67	9	Y	61					69
11	2040	N	1961	-0-	-79	-0-	1909	2	52	9	Y	47					116

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
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					12
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					12
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					12
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					12
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					12
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					12

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
*11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907

06	1680	N	1580	-0-	-100	-0-	1552	2	28	9	Y	25					107
07	1736	N	1626	-0-	-110	-0-	1558	2	68	9	Y	62					169
08	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1659	2	4	9	Y	4	163	1			10
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1623	2	28	9	Y	25					35
10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1640	2	25	9	Y	23					58
11	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	1568	2			Y	-0-					58

LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398

06	2550	N	2234	-0-	-316	-0-	65	1	2169	2	N	-0-					23
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	67	1	2223	2	N	70					93
							77	9									
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	70	1	2330	2	N	105	180	1			18
							116	9									
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	66	1	2213	2	N	-0-					18
10	2356	N	2344	-0-	-12	-0-	68	1	2276	2	N	-0-					18
11	2430	N	2402	-0-	-28	-0-	66	1	2213	2	N	112					130
							123	9									

LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301

06	1860	N	1545	-0-	-315	-0-	1533	2	12	9	Y	11					33
07	1891	N	1818	-0-	-73	-0-	1807	2	11	9	Y	10					43
08	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	1830	2	24	9	Y	22					65
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1745	2	4	9	Y	4					69
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					69
*11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1784	2	26	9	Y	24					93

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715

06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					32
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1277	2	34	9	N	31					63
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					63
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					63
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					63
*11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1110	2	28	9	N	25					88

ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521

06	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	1589	2	51	9	N	46					127
07	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	1685	2	1	9	N	1					128
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1712	2	52	9	N	47					175
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					175
10	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	1539	2			N	-0-	146	1			29
*11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					29

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 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
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2296	2	7	9	Y	6					22
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2589	2	24	9	Y	22					44
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2289	2	19	9	Y	17	56	1			5
09	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2420	2	13	9	Y	12					17
10	2573	N	2536	-0-	-37	-0-	2514	2	22	9	Y	20					37
*11	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2547	2	12	9	Y	11					48

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150

06	2220	N	1645	-0-	-575	-0-	1641	2	4	9	Y	4					16
07	1767	N	1420	-0-	-347	-0-	1420	2			Y	-0-					16
08	1581	N	1455	-0-	-126	-0-	1444	2	11	9	Y	10	24	1			2
09	1650	N	1385	-0-	-265	-0-	1385	2			Y	-0-					2
10	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	1416	2	2	9	Y	2					4
11	1410	N	1309	-0-	-101	-0-	1309	2			Y	-0-					4

RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743

06	1680	N	1584	-0-	-96	-0-	1537	2	47	9	N	43	155	1			15
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1708	2	35	9	N	32					47
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1897	2	19	9	N	17					64
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1865	2	44	9	N	40					104
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1840	2	42	9	N	38					142
*11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1794	2	36	9	N	33	161	1			14

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464

06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1672	2	57	9	N	52					82
07	1705	N	1536	-0-	-169	-0-	1516	2	20	9	N	18					100
08	1860	N	1284	-0-	-576	-0-	1284	2			N	-0-					100
09	1740	N	1159	-0-	-581	-0-	1159	2			N	-0-					100
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1569	2	44	9	N	40					140
11	1230	N	1031	-0-	-199	-0-	1016	2	15	9	N	14	142	1			12

GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528

06	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	1229	2	77	9	N	70					86
07	1364	N	884	-0-	-480	-0-	884	2			N	-0-					86
08	1364	N	1036	-0-	-328	-0-	1010	2	26	9	N	24					110
09	1320	N	932	-0-	-388	-0-	932	2			N	-0-					110
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1197	2	15	9	N	14					124
*11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	955	2	46	9	N	42	154	1			12

SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855

06	1320	N	1207	-0-	-113	-0-	1162	2	45	9	N	41	161	1			11
07	1364	N	1143	-0-	-221	-0-	1103	2	40	9	N	36					47
08	1364	N	1173	-0-	-191	-0-	1169	2	4	9	N	4					51
09	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	1050	2	50	9	N	45					96
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1241	2	57	9	N	52					148
*11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1340	2	22	9	N	20					168

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842

06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	603	2	10	9	Y	9					27
07	651	N	510	-0-	-141	-0-	506	2	4	9	Y	4					31
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	641	2	7	9	Y	6	31	1			6
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					6
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	535	2	3	9	Y	3					9
11	630	N	356	-0-	-274	-0-	355	2	1	9	Y	1					10

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	2580	N	2487	-0-	-93	-0-	2443	2	44	9	N	40					146
07	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2460	2	36	9	N	33					179
08	2666	N	2478	-0-	-188	-0-	2448	2	30	9	N	27	170	1			36
09	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2613	2	40	9	N	36					72
10	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2672	2	46	9	N	42					114
*11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2487	2	50	9	N	45					159

LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396

06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	29	1	972	2	N	5					54
							6	9									
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	41	1	1369	2	N	37					91
							41	9									
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	41	1	1362	2	N	25					116
							28	9									
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	42	1	1411	2	N	10					126
							11	9									
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	37	1	1222	2	N	-0-					126
11	990	N	193	-0-	-797	-0-	6	1	187	2	N	-0-					126

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603

06	1920	X	1549	-0-	-371	-0-	24	1	1525	2	Y	-0-					39
07	1860	X	1502	-0-	-358	-0-	23	1	1479	2	Y	-0-					39
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	26	1	1698	2	Y	-0-					39
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	27	1	1803	2	Y	5					44
							6	9									
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	23	1	1546	2	Y	2	42	1			4
							2	9									
11	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	23	1	1540	2	Y	2					6
							2	9									

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438

06	4950	X	4907	-0-	-43	-0-	4903	2	4	9	Y	4					16
07	5115	X	4891	-0-	-224	-0-	4891	2			Y	-0-					16
08	5115	X	4566	-0-	-549	-0-	4566	2			Y	-0-					16
09	4950	X	4642	-0-	-308	-0-	4628	2	14	9	Y	13					29
10	5115	X	4467	-0-	-648	-0-	4445	2	22	9	Y	20					49
11	4920	X	4295	-0-	-625	-0-	4295	2			Y	-0-					49

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853

06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					23
07	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	2			N	-0-					23
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					23
09	540	N	445	-0-	-95	-0-	445	2			N	-0-					23
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					23
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	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

06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2175	2	41	9	N	37					169
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2317	2	9	9	N	8					177
08	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2801	2	25	9	N	23	175	1			25
09	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					25
10	3100	N	3384	-0-	284	284	3327	2	57	9	N	52					77
*11	3000	N	3048	-0-	48	332	2982	2	66	9	N	60					137

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					35
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					35
08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					35
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2064	2	1	9	N	1					36
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2014	2	1	9	N	1					37
*11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2185	2	4	9	N	4					41

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
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1177	2	19	9	N	17					29
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1547	2	19	9	N	17					46
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1660	2	6	9	N	5					51
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1461	2	15	9	N	14					65
10	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1542	2	36	9	N	33					98
*11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1780	2	18	9	N	16					114

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
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1907	2	67	9	N	61					129
07	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	1832	2	42	9	N	38	157	1			10
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1924	2	36	9	N	33					43
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1940	2	21	9	N	19					62
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1992	2	41	9	N	37					99
11	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	1787	2	58	9	N	53					152

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
06	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	38	1	1241	2	Y	-0-					4
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	43	1	1370	2	Y	-0-					4
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	36	1	1173	2	Y	-0-					4
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	34	1	1150	2	Y	-0-					4
10	1426	N	1178	-0-	-248	-0-	34	1	1144	2	Y	-0-					4
11	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	32	1	1069	2	Y	-0-					4

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
06	750	N	215	-0-	-535	-0-	215	2			N	-0-					60
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					60
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					60
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					60
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					60
*11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	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
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3522	2	85	9	Y	77	177	1			17
07	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			Y	-0-					17
08	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3456	2	14	9	Y	13					30
09	3510	X	3038	-0-	-472	-0-	3025	2	13	9	Y	12					42
10	3627	X	3028	-0-	-599	-0-	2953	2	75	9	Y	68					110
11	3510	X	3166	-0-	-344	-0-	3112	2	54	9	Y	49	145	1			14

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
06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3842	2	24	9	N	22					117
07	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3862	2	20	9	N	18					135
08	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3912	2	11	9	N	10					145
09	3870	X	3786	-0-	-84	-0-	3786	2			N	-0-					145
10	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4062	2	112	9	N	102					247
11	3870	X	3812	-0-	-58	-0-	3793	2	19	9	N	17	191	1			73

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					148
07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					148
08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3481	2	21	9	N	19					167
09	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					167
10	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					167
*11	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2834	2	41	9	N	37	186	1			18

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
06	3030	X	2237	-0-	-793	-0-	2169	2	68	9	Y	62					122
07	3131	X	2473	-0-	-658	-0-	2398	2	75	9	Y	68	155	1			35
08	3131	X	2242	-0-	-889	-0-	2242	2			Y	-0-					35
09	2520	X	2124	-0-	-396	-0-	2124	2			Y	-0-					35
10	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2930	2	39	9	Y	35					70
*11	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2529	2	75	9	Y	68					138

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
06	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2275	2	105	9	Y	95	95	1			-0-
07	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
08	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
09	2310	X	1888	-0-	-422	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
10	2387	X	2174	-0-	-213	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
*11	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2531	2	103	9	Y	94	94	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
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					30
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2351	2	28	9	N	25					55
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					55
09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					55
10	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2476	2	30	9	N	27					82
*11	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2541	2	77	9	N	70					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
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	24	1	805	2	N	-0-					13
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	27	1	894	2	N	-0-					13
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	26	1	864	2	N	-0-					13
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	24	1	807	2	N	-0-					13
10	775	N	741	-0-	-34	-0-	22	1	719	2	N	-0-					13
*11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	23	1	758	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
06	960	N	828	-0-	-132	-0-	822	2	6	9	N	5					173
07	930	N	761	-0-	-169	-0-	757	2	4	9	N	4	155	1			22
08	775	N	662	-0-	-113	-0-	662	2			N	-0-					22
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	991	2	22	9	N	20					42
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					42
*11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					42

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
06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2388	2	59	9	N	54					249
07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2487	2	4	9	N	4	160	1			93
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					93
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2481	2	53	9	N	48					141
10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2481	2	121	9	N	110					251
*11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-	157	1			94

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	2550	N	2350	-0-	-200	-0-	2350	2			N	-0-					82
07	2573	N	2561	-0-	-12	-0-	2561	2			N	-0-					82
08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					82
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2585	2	11	9	N	10					92
10	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					92
11	2610	N	2553	-0-	-57	-0-	2518	2	35	9	N	32					124

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
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	67	1	2240	2	N	10	177	1			10
							11	9									
07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	66	1	2212	2	N	-0-					10
08	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	77	1	2562	2	N	-0-					10
09	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	75	1	2493	2	N	-0-					10
10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	80	1	2667	2	N	-0-					10
*11	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	77	1	2571	2	N	20					30
							22	9									

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
06	3000	X	2903	-0-	-97	-0-	2837	2	66	9	N	60					147
07	3100	X	2909	-0-	-191	-0-	2909	2			N	-0-					147
08	3100	X	2854	-0-	-246	-0-	2854	2			N	-0-					147
09	3000	X	2947	-0-	-53	-0-	2855	2	92	9	N	84	188	1			43
10	3038	X	2944	-0-	-94	-0-	2944	2			N	-0-					43
11	2910	X	2733	-0-	-177	-0-	2689	2	44	9	N	40					83

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
06	2580	N	2525	-0-	-55	-0-	2446	2	79	9	N	72					242
07	2666	N	2380	-0-	-286	-0-	2378	2	2	9	N	2	187	1			57
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					57
09	2520	N	2114	-0-	-406	-0-	2114	2			N	-0-					57
10	2387	N	2129	-0-	-258	-0-	2129	2			N	-0-					57
11	2130	N	2013	-0-	-117	-0-	2013	2			N	-0-					57

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
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1249	2	9	9	N	8					75
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1235	2	14	9	N	13					88
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1426	2	21	9	N	19					107
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1183	2	11	9	N	10					117
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1490	2	9	9	N	8					125
*11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1464	2	17	9	N	15					140

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
06	2430	N	2383	-0-	-47	-0-	67	1	2246	2	N	64					129
							70	9									
07	2480	N	2330	-0-	-150	-0-	67	1	2249	2	N	13					142
							14	9									
08	2511	N	2432	-0-	-79	-0-	70	1	2323	2	N	35					177
							39	9									
09	2370	N	2226	-0-	-144	-0-	64	1	2145	2	N	15					192
							17	9									
10	2325	N	2244	-0-	-81	-0-	65	1	2179	2	N	-0-					192
11	2340	N	2160	-0-	-180	-0-	61	1	2026	2	N	66	191	1			67
							73	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	3210	X	2349	-0-	-861	-0-	2321	2	28	9	N	25					155
07	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2696	2	23	9	N	21					176
08	3224	X	2786	-0-	-438	-0-	2785	2	1	9	N	1	157	1			20
09	3120	X	2383	-0-	-737	-0-	2383	2			N	-0-					20
10	3224	X	2796	-0-	-428	-0-	2796	2			N	-0-					20
11	2700	X	2431	-0-	-269	-0-	2431	2			N	-0-					20

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
06	2640	N	2605	-0-	-35	-0-	2602	2	3	9	N	3					20
07	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					20
08	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2856	2	80	9	N	73					93
09	2610	N	2390	-0-	-220	-0-	2390	2			N	-0-					93
10	2728	N	2029	-0-	-699	-0-	2029	2			N	-0-					93
11	2640	N	2500	-0-	-140	-0-	2421	2	79	9	N	72					165

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
06	2280	X	1365	-0-	-915	-0-	1365	2			Y	-0-					49
07	2139	X	1752	-0-	-387	-0-	1719	2	33	9	Y	30					79
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					79
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1601	2	29	9	Y	26	92	1			13
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					13
*11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1587	2	6	9	Y	5					18

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	46					46
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	1			4

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
06	2010	N	1864	-0-	-146	-0-	1854	2	10	9	Y	9					17
07	2075	N	2037	-0-	-38	-0-	2016	2	21	9	Y	19					36
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2006	2	11	9	Y	10					46
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1883	2	10	9	Y	9	51	1			4
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2010	2	8	9	Y	7					11
11	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	1870	2	7	9	Y	6					17

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
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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
06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2468	2	20	9	Y	18					23
07	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2599	2	21	9	Y	19	34	1			8
08	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					8
09	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					8
10	2635	N	2426	-0-	-209	-0-	2416	2	10	9	Y	9					17
11	2340	N	2260	-0-	-80	-0-	2241	2	19	9	Y	17					34

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3160	2	105	9	Y	95	95	1			-0-
07	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			Y	-0-					-0-
08	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	1711	-0-	-1499	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	1537	-0-	-1780	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	1889	-0-	-1321	-0-	1786	2	103	9	Y	94	94	1			-0-

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
06	2040	N	1510	-0-	-530	-0-	1510	2			N	-0-					120
07	1916	N	1725	-0-	-191	-0-	1725	2			N	-0-					120
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					120
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					120
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2006	2	3	9	N	3					123
*11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1858	2	74	9	N	67					190

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
06	1980	N	1870	-0-	-110	-0-	1870	2			Y	-0-					48
07	2046	N	1994	-0-	-52	-0-	1961	2	33	9	Y	30					78
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					78
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2082	2	30	9	Y	27	92	1			13
10	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	1967	2			Y	-0-					13
11	1920	N	1740	-0-	-180	-0-	1734	2	6	9	Y	5					18

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
06	2850	X	2463	-0-	-387	-0-	2462	2	1	9	Y	1					94
07	2833	X	2385	-0-	-448	-0-	2385	2			Y	-0-					94
08	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-					94
09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3003	2	31	9	Y	28					122
10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2881	2	7	9	Y	6	117	1			11
*11	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2804	2	12	9	Y	11					22

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	30 22	1 9	986	2	N	20					110
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	31 25	1 9	1032	2	N	23					133
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	27 6	1 9	886	2	N	5					138
09	1050	N	964	-0-	-86	-0-	27 28	1 9	909	2	N	25					163
10	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	30 17	1 9	988	2	N	15					178
*11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	28 17	1 9	917	2	N	15					193

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1620	N	1505	-0-	-115	-0-	1480	2	25	9	N	23					130
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1661	2	11	9	N	10					140
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					140
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2161	2	32	9	N	29	156	1			13
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1780	2	44	9	N	40					53
11	1980	N	1595	-0-	-385	-0-	1595	2			N	-0-					53

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
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					5
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					5
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	356	2	10	9	Y	9	12	1			2
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					2
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	Y	1					3
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			Y	-0-					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
06	2040	N	1986	-0-	-54	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
10	2170	N	1933	-0-	-237	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1958	-0-	-52	-0-	1958	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
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1051	2	19	9	Y	17					49
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					49
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	852	2	94	9	Y	85	118	1			16
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					16
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1054	2	6	9	Y	5					21
*11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					21

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
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2007	2	8	9	Y	7					68
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2090	2	26	9	Y	24					92
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1887	2	19	9	Y	17	104	1			5
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1763	2	15	9	Y	14					19
10	1829	N	1618	-0-	-211	-0-	1594	2	24	9	Y	22					41
11	1770	N	1487	-0-	-283	-0-	1473	2	14	9	Y	13					54

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
06	2100	N	1871	-0-	-229	-0-	1848	2	23	9	Y	21					27
07	2074	N	2015	-0-	-59	-0-	2012	2	3	9	Y	3					30
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2012	2	6	9	Y	5					35
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1960	2	1	9	Y	1					36
10	1984	N	1847	-0-	-137	-0-	1847	2			Y	-0-					36
11	1920	N	1845	-0-	-75	-0-	1838	2	7	9	Y	6					42

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A	COND	-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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2013 - PLUGGED 10-14-2013

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
06	330	N	256	-0-	-74	-0-	8	1	248	2	Y	-0-					3
07	310	N	257	-0-	-53	-0-	8	1	249	2	Y	-0-					3
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	264	2	Y	-0-					3
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	8	1	259	2	Y	-0-					3
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	6	1	218	2	Y	-0-					3
11	270	N	226	-0-	-44	-0-	7	1	219	2	Y	-0-					3

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
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	94	1	3037	2	Y	77					140
							85	9									
07	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	103	1	3313	2	Y	23					163
							25	9									
08	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	102	1	3360	2	Y	26	171	1			18
							29	9									
09	3210	X	2678	-0-	-532	-0-	77	1	2601	2	Y	-0-					18
10	3441	X	3302	-0-	-139	-0-	94	1	3169	2	Y	35					53
							39	9									
11	3390	X	2834	-0-	-556	-0-	83	1	2743	2	Y	7					60
							8	9									

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
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1624	2	42	9	Y	38					87
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1718	2	31	9	Y	28	95	1			20
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1631	2	1	9	Y	1					21
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					21
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1699	2	25	9	Y	23					44
11	1590	N	1393	-0-	-197	-0-	1372	2	21	9	Y	19					63

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
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1789	2	42	9	Y	38					87
07	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1797	2	31	9	Y	28	95	1			20
08	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	1689	2	1	9	Y	1					21
09	1800	N	1737	-0-	-63	-0-	1737	2			Y	-0-					21
10	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	1738	2	37	9	Y	34					55
11	1650	N	1595	-0-	-55	-0-	1573	2	22	9	Y	20					75

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
06	1980	N	1783	-0-	-197	-0-	1751	2	32	9	N	29	188	1			68
07	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	1838	2	19	9	N	17					85
08	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	1880	2	44	9	N	40					125
09	1770	N	745	-0-	-1025	-0-	745	2			N	-0-					125
10	1860	N	1554	-0-	-306	-0-	1554	2			N	-0-					125
*11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1917	2	106	9	N	96	189	1			32

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	576	2	63	9	Y	57					114
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1012	2	10	9	Y	9					123
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1171	2	17	9	Y	15	118	1			20
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					20
10	930	N	622	-0-	-308	-0-	598	2	24	9	Y	22					42
*11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1155	2	32	9	Y	29					71

TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780

06	840	N	839	-0-	-1	-0-	831	2	8	9	Y	7	81	1			12
07	775	N	674	-0-	-101	-0-	615	2	59	9	Y	54					66
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	761	2	24	9	Y	22	83	1			5
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	835	2	47	9	Y	43					48
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	747	2	34	9	Y	31					79
11	750	N	706	-0-	-44	-0-	698	2	8	9	Y	7					86

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412

06	6750	X	6367	-0-	-383	-0-	6357	2	10	9	Y	9					9
07	7037	X	6629	-0-	-408	-0-	6629	2			Y	-0-					9
08	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			Y	-0-					9
09	6810	X	6244	-0-	-566	-0-	6216	2	28	9	Y	25					34
10	6851	X	5505	-0-	-1346	-0-	5466	2	39	9	Y	35					69
11	6420	X	5755	-0-	-665	-0-	5755	2			Y	-0-					69

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

06	5760	X	5469	-0-	-291	-0-	5403	2	66	9	N	60					100
07	5952	X	5759	-0-	-193	-0-	5639	2	120	9	N	109	184	1			25
08	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5923	2	17	9	N	15					40
09	5700	X	5549	-0-	-151	-0-	5507	2	42	9	N	38					78
10	5766	X	5426	-0-	-340	-0-	5277	2	149	9	N	135					213
11	5760	X	5163	-0-	-597	-0-	5083	2	80	9	N	73	191	1			95

LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346

06	11250	X	10348	-0-	-902	-0-	294	1	9816	2	N	216	186	1			100
							238	9									
07	11625	X	10478	-0-	-1147	-0-	300	1	10014	2	N	149	189	1			60
							164	9									
08	11222	X	10302	-0-	-920	-0-	295	1	9840	2	N	152	185	1			27
							167	9									
09	10680	X	9910	-0-	-770	-0-	284	1	9474	2	N	138					165
							152	9									
10	11036	X	10048	-0-	-988	-0-	287	1	9554	2	N	188	189	1			164
							207	9									
11	10350	X	9280	-0-	-1070	-0-	266	1	8867	2	N	134	193	1			105
							147	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

06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2443	2	96	9	N	87					192
07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2436	2	89	9	N	81	184	1			89
08	2480	N	1766	-0-	-714	-0-	1694	2	72	9	N	65					154
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2224	2	94	9	N	85	188	1			51
10	2480	N	2408	-0-	-72	-0-	2329	2	79	9	N	72					123
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					123

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
06	2701	R	2701	-0-	-0-	-0-	2682	2	19	9	N	17					239
07	2635	#	2042	-0-	-593	-0-	2035	2	7	9	N	6	185	1			60
08	0		2952	-0-	2952	2952	2933	2	19	9	N	17					77
*09	3000	N	2720	-0-	-280	2672	2695	2	25	9	N	23					100
*10	3100	N	3291	-0-	191	2863	3250	2	41	9	N	37					137
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2863					N	NO RPT					137

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9727 - 9733

06	22830	X	18583	-0-	-4247	-0-	18173	2	410	9	N	373	363	1			284
07	24428	X	18798	-0-	-5630	-0-	18392	2	406	9	N	369	372	1			281
08	24428	X	19098	-0-	-5330	-0-	18704	2	394	9	N	358	362	1			277
09	23640	X	19273	-0-	-4367	-0-	18885	2	388	9	N	353	358	1	1	8	271
10	19747	X	19016	-0-	-731	-0-	18410	2	606	9	N	551	513	1			309
11	18570	X	15642	-0-	-2928	-0-	15498	2	144	9	N	131	183	1			257

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

06	5400	X	4429	-0-	-971	-0-	4428	2	1	9	N	1					86
07	5053	X	4586	-0-	-467	-0-	4586	2			N	-0-					86
08	5053	X	4228	-0-	-825	-0-	4228	2			N	-0-					86
09	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5285	2	6	9	N	5					91
10	4588	X	4190	-0-	-398	-0-	4175	2	15	9	N	14					105
11	4440	X	4125	-0-	-315	-0-	4031	2	94	9	N	85	171	1			19

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685

06	750	X	492	-0-	-258	-0-	429	2	63	9	N	57					205
07	651	X	180	-0-	-471	-0-	180	2			N	-0-					205
08	651	X	344	-0-	-307	-0-	344	2			N	-0-					205
09	630	X	353	-0-	-277	-0-	347	2	6	9	N	5					210
10	496	X	211	-0-	-285	-0-	211	2			N	-0-					210
11	480	X	257	-0-	-223	-0-	257	2			N	-0-					210

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.W. BULLARD (RODESSA) 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 126761 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579

06	300	N	140	-0-	-160	-0-	140	2			N	-0-				60
07	310	N	48	-0-	-262	-0-	48	2			N	-0-				60
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-				60
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-				60
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-				60
*11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-				60

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

06	420	N	350	-0-	-70	-0-	275	2	75	9	N	68	168	1		107
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	507	2	139	9	N	126	138	1		95
08	651	N	546	-0-	-105	-0-	411	2	135	9	N	123	136	1		82
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	351	2	127	9	N	115	135	1		62
10	651	N	412	-0-	-239	-0-	271	2	141	9	N	128				190
11	540	N	140	-0-	-400	-0-	140	2			N	-0-				190

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				52
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

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

06	1530	N	1406	-0-	-124	-0-	1405	2	1	9	N	1				219
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1709	2	13	9	N	12	168	1		63
08	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	1540	2	10	9	N	9				72
09	1410	N	639	-0-	-771	-0-	638	2	1	9	N	1				73
10	1736	N	536	-0-	-1200	-0-	535	2	1	9	N	1				74
11	1500	N	4	-0-	-1496	-0-	2	2	2	9	N	2				76

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3121	2	2	9	N	2				105
07	3100	N	3755	-0-	655	655	3753	2	2	9	N	2				107
08	3100	N	2448	-0-	-652	3	2442	2	6	9	N	5				112
09	2400	X	1490	-0-	-910	-0-	1488	2	2	9	N	2				114
10	2480	X	1070	-0-	-1410	-0-	1053	2	17	9	N	15				129
11	2400	X	405	-0-	-1995	-0-	340	2	65	9	N	59	171	1		17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2474	R	2474	-0-	-0-	-0-	2386	1	88	9	N	80					158
07	2511	#	1758	-0-	-753	-0-	1754	2	4	9	N	4	139	1			23
08	2294	#	1466	-0-	-828	-0-	1466	2			N	-0-					23
09	2460	#	1170	-0-	-1290	-0-	1170	2			N	-0-					23
10	2542	#	2392	-0-	-150	-0-	2392	2			N	-0-					23
11	2460	#	2040	-0-	-420	-0-	2040	2			N	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1273	2	33	9	N	30					65
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1388	2	33	9	N	30					95
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1475	2	28	9	N	25					120
09	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1252	2	11	9	N	10					130
10	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	1308	2	17	9	N	15					145
11	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	1408	2	21	9	N	19					164

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6232		6232	-0-	-0-	-0-	6104	3	128	9	N	116					250
07	10546	R	10546	-0-	-0-	-0-	10422	3	124	9	N	113	187	1			176
08	10369	R	10369	-0-	-0-	-0-	10274	3	95	9	N	86					262
09	6240	#	4624	-0-	-1616	-0-	4508	3	116	9	N	105	188	1			179
10	10922		10922	-0-	-0-	-0-	10685	3	237	9	N	215	172	1			222
11	10200	#	9509	-0-	-691	-0-	9259	3	250	9	N	227	188	1			261

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 251989
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

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

06	1050	N	890	-0-	-160	-0-	884	2	6	9	N	5					117
07	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	2			N	-0-					117
08	961	N	951	-0-	-10	-0-	945	2	6	9	N	5					122
09	900	N	796	-0-	-104	-0-	796	2			N	-0-					122
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					122
11	930	N	682	-0-	-248	-0-	682	2			N	-0-					122

GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	14B	DENY	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

06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	180	N	52	-0-	-128	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	210	N	73	-0-	-137	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	465	N	216	-0-	-249	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	360	N	191	-0-	-169	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 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
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WALLACE, VIOLA D. WELL #: 1 RRCID -> 061624 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6902 - 6916

06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

ASHBY, ELMER WELL #: 2 RRCID -> 074361 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7042 - 7055

06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850

06	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2			N	-0-					35
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					35
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					35
09	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-					35
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					35
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					35

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975

06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					45
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					45
08	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	2			Y	-0-					45
09	300	N	29	-0-	-271	-0-	29	2			Y	-0-					45
10	310	N	31	-0-	-279	-0-	31	2			Y	-0-					45
11	210	N	31	-0-	-179	-0-	31	2			Y	-0-					45

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
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
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					26
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					26
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					26
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					26
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					26
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					26

MASON WELL #: 1 RRCID -> 065800 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024

06	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					78
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					78
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					78
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					78
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					78
11	360	N	277	-0-	-83	-0-	265	2	12	9	N	11					89

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

06	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	570	N	158	-0-	-412	-0-	158	2			N	-0-					-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

06	480	N	299	-0-	-181	-0-	299	2			N	-0-					20
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					20
08	403	N	150	-0-	-253	-0-	150	2			N	-0-					20
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					20
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					20
*11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					20

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065

06	240	S	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	123	S	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	389	S	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	249	S	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	250	S	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	390	S	105	-0-	-285	-0-	105	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

06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	493	2	4	9	N	4					40
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					40
08	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	2			N	-0-					40
09	510	N	401	-0-	-109	-0-	401	2			N	-0-					40
10	496	N	362	-0-	-134	-0-	362	2			N	-0-					40
11	390	N	46	-0-	-344	-0-	46	2			N	-0-					40

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					37
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					37
08	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			Y	-0-					37
09	210	N	20	-0-	-190	-0-	20	2			Y	-0-					37
10	279	N	21	-0-	-258	-0-	21	2			Y	-0-					37
11	150	N	21	-0-	-129	-0-	21	2			Y	-0-					37

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					85
07	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			Y	-0-					85
08	DLQ G-10		37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-					85
09	55	N	18	-0-	-37	-0-	18	2			Y	-0-					85
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					85
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					85

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					96
07	310	N	58	-0-	-252	-0-	58	2			Y	-0-					96
08	DLQ G-10		55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-					96
09	82	N	27	-0-	-55	-0-	27	2			Y	-0-					96
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					96
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	143	-0-	-217	-0-	143	2			N	-0-					34
07	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					34
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					34
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					34
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					34
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					34

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
BARKER-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 016675 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 2238 - 3982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SCOTT, BUCK ET AL WELL #: 2 RRCID -> 061625 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 6363

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	N	1326	-0-	-144	-0-	1326	3			N	-0-					23
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					23
08	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	1340	3			N	-0-					23
09	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	1231	3			N	-0-					23
10	1395	N	1254	-0-	-141	-0-	1254	3			N	-0-					23
*11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					23

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 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
06	3060	X	2578	-0-	-482	-0-	175	1	2402	2	N	1	33	7			133
							1	9									
07	3162	X	2588	-0-	-574	-0-	175	1	2413	2	N	-0-					133
08	3162	X	2539	-0-	-623	-0-	175	1	2358	2	N	5	1	8			137
							6	9									
09	2670	X	2639	-0-	-31	-0-	184	1	2455	2	N	-0-					137
10	2759	X	2542	-0-	-217	-0-	31	1	2511	2	N	-0-					137
11	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					137

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2903	-0-	-247	-0-	197	1	2706	2	N	-0-	54	7			60
07	3255	X	3250	-0-	-5	-0-	220	1	3030	2	N	-0-					60
08	3069	X	2832	-0-	-237	-0-	196	1	2635	2	N	1	1	8			60
							1	9									
09	2910	X	2836	-0-	-74	-0-	198	1	2638	2	N	-0-					60
10	3007	X	2701	-0-	-306	-0-	33	1	2668	2	N	-0-					60
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					60

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 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
06	4260	X	4064	-0-	-196	-0-	275	1	3789	2	Y	-0-					21
07	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	308	1	4235	2	Y	1					22
							1	9									
08	DLQ G-10		4155	-0-	4155	4155	288	1	3865	2	Y	2	1	8			23
							2	9									
09	DLQ G-10		3667	-0-	3667	7822	256	1	3411	2	Y	-0-					23
10	DLQ G-10		3507	-0-	3507	11329	42	1	3464	2	Y	1					24
							1	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11329					Y	NO RPT					24

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
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	129	1	1769	2	N	37	12	7			200
							41	9									
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	148	1	2040	2	N	-0-	183	1			17
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	164	1	2204	2	N	1	1	8			17
							1	9									
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	134	1	1785	2	N	-0-					17
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	25	1	2016	2	N	-0-					17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
06	10140	X	9864	-0-	-276	-0-	668	1	9196	2	Y	-0-					80
07	10478	X	9283	-0-	-1195	-0-	628	1	8653	2	Y	2					82
							2	9									
08	DLQ G-10		10043	-0-	10043	10043	695	1	9342	2	Y	5	1	8			86
							6	9									
09	DLQ G-10		9589	-0-	9589	19632	670	1	8916	2	Y	3					89
							3	9									
10	DLQ G-10		9177	-0-	9177	28809	111	1	9064	2	Y	2					91
							2	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	28809					Y	NO RPT					91

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
06	2220	N	2009	-0-	-211	-0-	136	1	1873	2	N	-0-					87
07	2356	N	2005	-0-	-351	-0-	136	1	1866	2	N	3					90
							3	9									
08	2232	N	1393	-0-	-839	-0-	96	1	1294	2	N	3					93
							3	9									
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	124	1	1654	2	N	4					97
							4	9									
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	19	1	1567	2	N	2					99
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					11
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		84	-0-	84	84	6	1	77	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
09	DLQ G-10		66	-0-	66	150	5	1	61	2	Y	-0-					11
10	DLQ G-10		103	-0-	103	253	1	1	102	2	Y	-0-					11
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	253					Y	NO RPT					11

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532

06	4020	X	2808	-0-	-1212	-0-	194	1	2614	2	N	-0-					135
07	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	79	1	3729	2	N	-0-					135
08	3472	X	2789	-0-	-683	-0-	216	1	2573	2	N	-0-					135
09	3360	X	3085	-0-	-275	-0-	145	1	2940	2	N	-0-					135
10	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	145	1	3390	2	N	-0-					135
11	3690	X	3060	-0-	-630	-0-	253	1	2807	2	N	-0-					135

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318

06	750	N	307	-0-	-443	-0-	21	1	286	2	N	-0-					60
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	22	1	1068	2	N	-0-					60
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	67	1	795	2	N	1	1	8			60
							1	9									
09	300	N	211	-0-	-89	-0-	10	1	201	2	N	-0-					60
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	31	1	726	2	N	-0-					60
11	840	N	397	-0-	-443	-0-	32	1	365	2	N	-0-					60

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

06	570	N	332	-0-	-238	-0-	23	1	309	2	N	-0-					71
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	20	1	944	2	N	-0-					71
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	117	1	1393	2	N	-0-					71
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	N	-0-					71
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	16	1	380	2	N	-0-					71
11	900	N	693	-0-	-207	-0-	57	1	636	2	N	-0-					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

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

SHILOH (PETTIT, LOWER) //CONT.// 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
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

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

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

06	210	N	207	-0-	-3	-0-	14	1	193	2	Y	-0-					56
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	12	1	159	2	Y	-0-					56
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	2	Y	-0-					56
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	Y	-0-					56
10	186	N	64	-0-	-122	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					56
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014 - PLUGGED 09/09/14

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRADY, JAMES G. WELL #: 2 RRCID -> 158098 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 7365

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULFSTREAM OIL & GAS, INC. 338737
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 119825 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7496 - 7502

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
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

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
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	155	1	2862	2	N	-0-					-0-
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	180	1	3380	2	N	-0-					-0-
08	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	157	1	2914	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2831	-0-	-109	-0-	146	1	2685	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2950	-0-	-88	-0-	151	1	2798	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2940	X	2624	-0-	-316	-0-	136	1	2488	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 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
06	930	N	743	-0-	-187	-0-	38	1	705	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	925	-0-	-284	-0-	47	1	878	2	Y	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	46	1	849	2	Y	-0-					-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	44	1	809	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	605	-0-	-325	-0-	31	1	574	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	823	-0-	-47	-0-	43	1	780	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 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
06	630	N	427	-0-	-203	-0-	22	1	405	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	585	-0-	-97	-0-	30	1	555	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	579	-0-	-227	-0-	30	1	549	2	Y	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	481	-0-	-108	-0-	25	1	456	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	453	-0-	-117	-0-	23	1	430	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 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
06	1740	N	1428	-0-	-312	-0-	74	1	1354	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1523	-0-	-244	-0-	77	1	1446	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1011	-0-	-198	-0-	52	1	959	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	892	-0-	-548	-0-	46	1	846	2	Y	-0-					-0-
10	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	157	1	2896	2	Y	-0-					-0-
*11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	130	1	2377	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	79	1	1459	2	N	-0-					-0-
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	64	1	1201	2	N	-0-					-0-
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	73	1	1345	2	N	-0-					-0-
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	63	1	1163	2	N	-0-					-0-
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	71	1	1322	2	N	-0-					-0-
*11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	58	1	1065	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 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
06	1590	N	1227	-0-	-363	-0-	63	1	1164	2	N	-0-					-0-
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	76	1	1419	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	69	1	1281	2	N	-0-					-0-
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	66	1	1204	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1089	-0-	-399	-0-	56	1	1033	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	63	1	1156	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 093723 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 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
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	43	1	785	2	N	-0-					-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	59	1	1102	2	N	-0-					-0-
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	71	1	1320	2	N	-0-					-0-
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	52	1	953	2	N	-0-					-0-
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	64	1	1191	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	880	-0-	-440	-0-	46	1	834	2	N	-0-					-0-

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
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	88	1	1626	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	88	1	1647	2	N	-0-					-0-
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	119	1	2202	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1625	-0-	-85	-0-	84	1	1541	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1364	-0-	-372	-0-	70	1	1294	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1225	-0-	-575	-0-	64	1	1161	2	N	-0-					-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 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
06	6750	X	6287	-0-	-463	-0-	324	1	5963	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	6386	-0-	-1457	-0-	323	1	6063	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	7338	-0-	-412	-0-	376	1	6962	2	N	-0-					-0-
09	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	400	1	7346	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	7473	-0-	-277	-0-	383	1	7090	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	7048	-0-	-62	-0-	366	1	6682	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 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
06	3000	N	2842	-0-	-158	562	146	1	2696	2	N	-0-					-0-
07	1656	N	1094	-0-	-562	-0-	55	1	1039	2	N	-0-					-0-
08	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	72	1	1333	2	N	-0-					-0-
09	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	129	1	2373	2	N	-0-					-0-
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	199	1	3684	2	N	-0-					-0-
*11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	181	1	3308	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 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
06	2130	N	1738	-0-	-392	-0-	89	1	1649	2	N	-0-			-0-
07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	125	1	2352	2	N	-0-			-0-
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	122	1	2257	2	N	-0-			-0-
09	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	141	1	2588	2	N	-0-			-0-
10	2418	N	1992	-0-	-426	-0-	102	1	1890	2	N	-0-			-0-
11	2310	N	1793	-0-	-517	-0-	93	1	1700	2	N	-0-			-0-

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530	N	869	-0-	-661	-0-	45	1	824	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1255	-0-	-264	-0-	63	1	1192	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	65	1	1207	2	N	-0-			-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	62	1	1133	2	N	-0-			-0-
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	66	1	1225	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	1086	-0-	-144	-0-	56	1	1030	2	N	-0-			-0-

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 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
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	86	1	1577	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	58	1	1089	2	N	-0-			-0-
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	121	1	2239	2	N	-0-			-0-
09	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	79	1	1441	2	N	-0-			-0-
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	112	1	2071	2	N	-0-			-0-
*11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	110	1	2006	2	N	-0-			-0-

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
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	80	1	1466	2	N	-0-			-0-
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	70	1	1313	2	N	-0-			-0-
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	81	1	1505	2	N	-0-			-0-
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	77	1	1404	2	N	-0-			-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	64	1	1179	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	917	-0-	-103	-0-	48	1	869	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
06	780	N	425	-0-	-355	-0-	22	1	403	2	N	-0-			-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	32	1	609	2	N	-0-			-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	29	1	534	2	N	-0-			-0-
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	20	1	369	2	N	-0-			-0-
10	651	N	422	-0-	-229	-0-	22	1	400	2	N	-0-			-0-
*11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	516	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	86	1	1575	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	62	1	1161	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	63	1	1177	2	N	-0-					-0-
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	82	1	1494	2	N	-0-					-0-
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	96	1	1768	2	N	-0-					-0-
*11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	81	1	1486	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
06	4350	X	4283	-0-	-67	-0-	221	1	4062	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4317	-0-	-271	-0-	218	1	4099	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	3849	-0-	-894	-0-	197	1	3652	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	2867	-0-	-1723	-0-	148	1	2719	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	3864	-0-	-879	-0-	198	1	3666	2	N	-0-					-0-
*11	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	252	1	4594	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
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	123	1	2258	2	N	-0-					-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	73	1	1366	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1422	-0-	-686	-0-	73	1	1349	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	2004	-0-	-36	-0-	104	1	1900	2	N	-0-					-0-
10	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	134	1	2472	2	N	-0-					-0-
*11	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	147	1	2677	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
06	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	103	1	1894	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1914	-0-	-101	-0-	97	1	1817	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1727	-0-	-226	-0-	88	1	1639	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3422	-0-	422	422	177	1	3245	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3848	-0-	748	1170	197	1	3651	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3387	-0-	387	1557	176	1	3211	2	N	-0-					-0-

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
06	1620	N	1481	-0-	-139	-0-	76	1	1405	2	N	-0-					-0-
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	80	1	1496	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1386	-0-	-474	-0-	71	1	1315	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1374	-0-	-96	-0-	71	1	1303	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1348	-0-	-233	-0-	69	1	1279	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	68	1	1246	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
06	630	N	446	-0-	-184	-0-	23	1	423	2	N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	34	1	646	2	N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	26	1	492	2	N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	444	2	N	-0-					-0-
10	682	N	496	-0-	-186	-0-	25	1	471	2	N	-0-					-0-
11	510	N	467	-0-	-43	-0-	24	1	443	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
06	2370	N	1311	-0-	-1059	-0-	67	1	1244	2	N	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	69	1	1304	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1164	-0-	-386	-0-	60	1	1104	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1032	-0-	-288	-0-	53	1	979	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	64	1	1184	2	N	-0-					-0-
*11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	60	1	1097	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
06	4860	X	3982	-0-	-878	-0-	205	1	3777	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4216	-0-	-620	-0-	213	1	4003	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4184	-0-	-466	-0-	214	1	3970	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	3934	-0-	-566	-0-	203	1	3731	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	3814	-0-	-402	-0-	196	1	3618	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3504	-0-	-576	-0-	182	1	3322	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318

06	1710	N	1478	-0-	-232	-0-	76	1	1402	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	79	1	1487	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	73	1	1347	2	N	-0-					-0-
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	77	1	1410	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	79	1	1465	2	N	-0-					-0-
*11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	78	1	1420	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435

06	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	309	1	5686	2	N	-0-					-0-
07	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	341	1	6407	2	N	-0-					-0-
08	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	334	1	6191	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5875	-0-	-125	-0-	304	1	5571	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	5644	-0-	-1114	-0-	289	1	5355	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	5593	-0-	-947	-0-	290	1	5303	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

06	2580	X	2127	-0-	-453	-0-	110	1	2017	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2057	-0-	-609	-0-	104	1	1953	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2041	-0-	-346	-0-	104	1	1937	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1863	-0-	-267	-0-	96	1	1767	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1833	-0-	-213	-0-	94	1	1739	2	N	-0-					-0-
*11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	104	1	1906	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204

06	6420	X	5245	-0-	-1175	-0-	270	1	4975	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	5903	-0-	-731	-0-	298	1	5605	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	5816	-0-	-632	-0-	298	1	5518	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5352	-0-	-288	-0-	277	1	5075	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5206	-0-	-684	-0-	267	1	4939	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5177	-0-	-523	-0-	269	1	4908	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

06	6660	X	5146	-0-	-1514	-0-	265	1	4881	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	5510	-0-	-1217	-0-	278	1	5232	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	5201	-0-	-1340	-0-	266	1	4935	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	4730	-0-	-1030	-0-	245	1	4485	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	4304	-0-	-1214	-0-	221	1	4083	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	3968	-0-	-1372	-0-	206	1	3762	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	3750	X	3434	-0-	-316	-0-	177	1	3257	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3700	-0-	-516	-0-	187	1	3513	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	3532	-0-	-870	-0-	181	1	3351	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3237	-0-	-1023	-0-	167	1	3070	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3123	-0-	-566	-0-	160	1	2963	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3063	-0-	-507	-0-	159	1	2904	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

06	6000	X	5100	-0-	-900	-0-	263	1	4837	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5681	-0-	-519	-0-	287	1	5394	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5401	-0-	-644	-0-	276	1	5125	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	4985	-0-	-475	-0-	258	1	4727	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	4810	-0-	-863	-0-	247	1	4563	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	4797	-0-	-693	-0-	249	1	4548	2	N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690

06	11520	X	9527	-0-	-1993	-0-	491	1	9036	2	N	-0-					-0-
07	11656	X	10517	-0-	-1139	-0-	531	1	9986	2	N	-0-					-0-
08	11284	X	10323	-0-	-961	-0-	528	1	9795	2	N	-0-					-0-
09	10020	X	9426	-0-	-594	-0-	487	1	8938	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	10509	X	8905	-0-	-1604	-0-	457	1	8448	2	N	-0-					-0-
11	10170	X	8684	-0-	-1486	-0-	451	1	8233	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

06	2850	X	2765	-0-	-85	-0-	142	1	2623	2	N	-0-					-0-
07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	166	1	3113	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2499	-0-	-415	-0-	128	1	2371	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2503	-0-	-317	-0-	129	1	2374	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	2606	-0-	-680	-0-	134	1	2472	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	2128	-0-	-1052	-0-	110	1	2018	2	N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253034 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9921 - 10482

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910

06	2760	N	2465	-0-	-295	-0-	127	1	2338	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3119	-0-	19	19	158	1	2961	2	N	-0-					-0-
08	2932	N	2913	-0-	-19	-0-	149	1	2764	2	N	-0-					-0-
09	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	137	1	2520	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2634	-0-	-435	-0-	135	1	2499	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2519	-0-	-451	-0-	131	1	2388	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837

06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	115	1	728	2	N	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	126	1	793	2	N	-0-					-0-
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	152	1	839	2	N	-0-					-0-
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	299	1	1207	2	N	-0-					-0-
*10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	425	1	1471	2	N	-0-					-0-
*11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	264	1	1305	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	248	1	1576	2	N	-0-					-0-
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	249	1	1562	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1455	-0-	-126	-0-	223	1	1232	2	N	-0-					-0-
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	271	1	1098	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	733	-0-	-1065	-0-	164	1	569	2	N	-0-					-0-
*11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	306	1	1510	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

06	420	N	396	-0-	-24	-0-	386	2	10	9	N	9					36
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	401	2	26	9	N	24					60
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	405	2	11	9	N	10					70
09	390	N	325	-0-	-65	-0-	312	2	13	9	N	12					82
10	434	N	5	-0-	-429	-0-	5	2			N	-0-					82
*11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	429	2	40	9	N	36					118

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 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
06	35	X	35	-0-	-0-	-0-	18	2	17	9	N	15					18
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	2	20	9	N	18					36
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	17	2	17	9	N	15					51
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					51
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					51
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					51

KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 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
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	162	2	52	9	N	47					151
07	248	N	190	-0-	-58	-0-	162	2	28	9	N	25					176
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	212	2	46	9	N	42	153	1			65
09	210	N	96	-0-	-114	-0-	71	2	25	9	N	23					88
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	286	2	25	9	N	23					111
11	240	N	47	-0-	-193	-0-	19	2	28	9	N	25					136

THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 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
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	207	2	28	9	N	25					209
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	224	2	31	9	N	28					237
08	279	N	102	-0-	-177	-0-	59	2	43	9	N	39	146	1			130
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	156	2	53	9	N	48					178
10	248	N	102	-0-	-146	-0-	83	2	19	9	N	17					195
*11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	100	2	46	9	N	42					237

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 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
06	7680	X	7317	-0-	-363	-0-	7251	2	66	9	N	60					71
07	8246	X	7798	-0-	-448	-0-	7732	2	66	9	N	60					131
08	8401	X	7347	-0-	-1054	-0-	7286	2	61	9	N	55					186
09	8130	X	5514	-0-	-2616	-0-	5468	2	46	9	N	42					228
10	7998	X	6399	-0-	-1599	-0-	6352	2	47	9	N	43	190	1			81
11	7560	X	6578	-0-	-982	-0-	6512	2	66	9	N	60					141

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
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	525	2	58	9	N	53	168	1			37
07	341	N	284	-0-	-57	-0-	209	2	75	9	N	68					105
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	811	2	96	9	N	87	180	1			12
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	596	2	53	9	N	48					60
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	235	2	50	9	N	45					105
11	870	N	286	-0-	-584	-0-	223	2	63	9	N	57					162

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 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
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	40	2	6	9	N	5					55
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	25	2	3	9	N	3					58
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					58
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	32	2	2	9	N	2					60
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	21	2	2	9	N	2					62
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	9	2	3	9	N	3					65

STARVILLE EAST (C.V. SAND) 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEAVER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 227672 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11461 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					40
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40

WALTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11354 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					50
07	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	2			N	-0-					50
08	372	N	204	-0-	-168	-0-	204	2			N	-0-					50
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	446	2	15	9	N	14					64
10	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					64
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	327	2	7	9	N	6					70

STOCKMAN (COTTON VALLEY) 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILTON WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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-

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 239123 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12295 - 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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	X	-0-	-0-	-1560 B	-0-					N	-0-					18
07	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					18
08	31	X	10	-0-	-21 B	-0-	10	1			N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
10	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					18
*11	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	5	1	7	2	N	-0-					18

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

06	33510	X	31134	-0-	-2376 B	-0-	31134	2			Y	-0-					-0-
07	34627	X	32050	-0-	-2577 B	-0-	32050	2			Y	-0-					-0-
08	34007	X	31847	-0-	-2160 B	-0-	31847	2			Y	-0-					-0-
09	31770	X	31280	-0-	-490 B	-0-	31280	2			Y	-0-					-0-
10	32829	X	31484	-0-	-1345 B	-0-	196	1	31288	2	Y	-0-					-0-
11	31140	X	28557	-0-	-2583 B	-0-	174	1	28383	2	Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 239649 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10340 - 10360

06	5293	X	5293	-0-	-0- B	-0-	5260	2	33	9	N	30					180
07	5062	X	5062	-0-	-0- B	-0-	4967	2	95	9	N	86	179	1			87
08	4543	X	4543	-0-	-0- B	-0-	4510	2	33	9	N	30					117
09	4227	X	4227	-0-	-0- B	-0-	4191	2	36	9	N	33					150
10	3831	X	3831	-0-	-0- B	-0-	3803	2	28	9	N	25					175
*11	3729	X	3729	-0-	-0- B	-0-	3723	2	6	9	N	5					180

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 8570 - 10654

06	1470	N	1070	-0-	-400 B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	862	-0-	-626 B	-0-	764	2	98	9	N	89	89	1			-0-
08	1271	N	1206	-0-	-65 B	-0-	1198	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
10	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	975	2	186	9	N	169	169	1			-0-
11	1170	N	528	-0-	-642 B	-0-	528	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

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*05	558	N	516	-0-	-42 B	-0-	30	1	486	2	Y	-0-					-0-
*06	510	N	485	-0-	-25 B	-0-	29	1	456	2	Y	-0-					-0-
*07	527	N	464	-0-	-63 B	-0-	29	1	435	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	449	-0-	-78 B	-0-	27	1	422	2	Y	-0-					-0-
*09	480	N	333	-0-	-147 B	-0-	20	1	313	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	300	-0-	-165 B	-0-	20	1	280	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	374	-0-	-46 B	-0-	24	1	350	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 10260

*05	1054	N	683	-0-	-371 B	-0-	41	1	642	2	Y	-0-					-0-
*06	960	N	612	-0-	-348 B	-0-	37	1	575	2	Y	-0-					-0-
*07	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	59	1	910	2	Y	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	69	1	1076	2	Y	-0-					-0-
*09	600	N	533	-0-	-67 B	-0-	33	1	500	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	261	-0-	-700 B	-0-	17	1	244	2	Y	-0-					-0-
*11	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	80	1	1164	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

*05	3162	X	3136	-0-	-26 B	-0-	180	1	2813	2	Y	130	124	1			64
							143	9									
*06	3525	X	3525	-0-	-0- B	-0-	206	1	3156	2	Y	148	109	1			103
							163	9									
*07	3668	X	3668	-0-	-0- B	-0-	218	1	3311	2	Y	126	121	1			108
							139	9									
08	3615	X	3615	-0-	-0- B	-0-	209	1	3265	2	Y	128	111	1			125
							141	9									
*09	3531	X	3531	-0-	-0- B	-0-	209	1	3124	2	Y	180	230	1			75
							198	9									
10	3410	X	2577	-0-	-833 B	-0-	159	1	2305	2	Y	103	120	1			58
							113	9									
*11	4024	X	4024	-0-	-0- B	-0-	241	1	3498	2	Y	259	225	1			92
							285	9									

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

*05	2356	X	1790	-0-	-566 B	-0-	108	1	1682	2	Y	-0-					-0-
*06	2160	X	1741	-0-	-419 B	-0-	106	1	1635	2	Y	-0-					-0-
*07	2108	X	1620	-0-	-488 B	-0-	100	1	1520	2	Y	-0-					-0-
08	1922	X	1477	-0-	-445 B	-0-	89	1	1388	2	Y	-0-					-0-
*09	1800	X	1348	-0-	-452 B	-0-	84	1	1264	2	Y	-0-					-0-
10	1798	X	1405	-0-	-393 B	-0-	91	1	1314	2	Y	-0-					-0-
11	1740	X	1232	-0-	-508 B	-0-	79	1	1153	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 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
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*09	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-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

*05	3795	X	3795	-0-	-0-	B	-0-	229	1	3563	2	Y	3	5	1			2
								3	9									
*06	3570	X	3440	-0-	-130	B	-0-	207	1	3187	2	Y	42	15	1			29
								46	9									
*07	3844	X	3481	-0-	-363	B	-0-	213	1	3226	2	Y	38	34	1			33
								42	9									
08	3844	X	3314	-0-	-530	B	-0-	198	1	3073	2	Y	39	34	1			38
								43	9									
*09	3720	X	2954	-0-	-766	B	-0-	181	1	2715	2	Y	53	69	1			22
								58	9									
10	3782	X	1447	-0-	-2335	B	-0-	91	1	1321	2	Y	32	36	1			18
								35	9									
*11	3469	X	3469	-0-	-0-	B	-0-	217	1	3165	2	Y	79	69	1			28
								87	9									

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

*05	2525	N	2525	-0-	-0-	B	-0-	152	1	2364	2	Y	8	8	1			4
								9	9									
*06	2100	N	1985	-0-	-115	B	-0-	121	1	1854	2	Y	9	7	1			6
								10	9									
*07	2666	N	2387	-0-	-279	B	-0-	147	1	2231	2	Y	8	7	1			7
								9	9									
08	2511	N	2269	-0-	-242	B	-0-	137	1	2123	2	Y	8	7	1			8
								9	9									
*09	2181	N	2181	-0-	-0-	B	-0-	136	1	2032	2	Y	12	15	1			5
								13	9									
10	2387	N	1111	-0-	-1276	B	-0-	71	1	1032	2	Y	7	8	1			4
								8	9									
11	2190	N	2127	-0-	-63	B	-0-	135	1	1975	2	Y	15	14	1			5
								17	9									

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

*05	1922	N	1890	-0-	-32	B	-0-	113	1	1764	2	Y	12	13	1			6
								13	9									
*06	1830	N	1458	-0-	-372	B	-0-	88	1	1360	2	Y	9	8	1			7
								10	9									
*07	1922	N	1686	-0-	-236	B	-0-	103	1	1574	2	Y	8	8	1			7
								9	9									
08	1891	N	1614	-0-	-277	B	-0-	97	1	1508	2	Y	8	7	1			8
								9	9									
*09	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1586	2	Y	11	14	1			5
								12	9									
10	1674	N	881	-0-	-793	B	-0-	57	1	816	2	Y	7	8	1			4
								8	9									
11	1560	N	1319	-0-	-241	B	-0-	83	1	1218	2	Y	16	14	1			6
								18	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*05	1395	X	1263	-0-	-132 B	-0-	76	1	1187	2	Y	-0-					-0-
*06	1350	X	1050	-0-	-300 B	-0-	64	1	986	2	Y	-0-					-0-
*07	1395	X	645	-0-	-750 B	-0-	40	1	605	2	Y	-0-					-0-
08	1271	X	3	-0-	-1268 B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*09	1230	X	-0-	-0-	-1230 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	1271	X	-0-	-0-	-1271 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	1050	X	106	-0-	-944 B	-0-	6	1	100	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
*05	5676	X	5676	-0-	-0- B	-0-	341	1	5318	2	Y	15	15	1			7
							17	9									
*06	5364	X	5364	-0-	-0- B	-0-	327	1	5017	2	Y	18	13	1			12
							20	9									
*07	5518	X	4262	-0-	-1256 B	-0-	262	1	3983	2	Y	15	14	1			13
							17	9									
08	5673	X	5654	-0-	-19 B	-0-	341	1	5296	2	Y	15	13	1			15
							17	9									
*09	5490	X	5272	-0-	-218 B	-0-	328	1	4921	2	Y	21	27	1			9
							23	9									
10	5673	X	5516	-0-	-157 B	-0-	355	1	5136	2	Y	23	19	1			13
							25	9									
11	5460	X	5457	-0-	-3 B	-0-	350	1	5105	2	Y	2	14	1			1
							2	9									

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
*05	1891	X	-0-	-0-	-1891 B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	750	X	-0-	-0-	-750 B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	527	X	-0-	-0-	-527 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1 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-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 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
*05	8818	X	8818	-0-	-0- B	-0-	529	1	8253	2	Y	33	42	1			16
							36	9									
*06	7860	X	7784	-0-	-76 B	-0-	475	1	7296	2	Y	12	20	1			8
							13	9									
*07	8122	X	7654	-0-	-468 B	-0-	472	1	7170	2	Y	11	10	1			9
							12	9									
08	8122	X	7873	-0-	-249 B	-0-	474	1	7388	2	Y	10	9	1			10
							11	9									
*09	7860	X	7524	-0-	-336 B	-0-	471	1	7038	2	Y	14	18	1			6
							15	9									
10	8122	X	7921	-0-	-201 B	-0-	512	1	7391	2	Y	16	13	1			9
							18	9									
*11	9533	X	9533	-0-	-0- B	-0-	612	1	8899	2	Y	20	22	1			7
							22	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 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
*05	10695	X	10427	-0-	-268 B	-0-	628	1	9799	2	Y	-0-					-0-
*06	10350	X	9015	-0-	-1335 B	-0-	550	1	8461	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
*07	10695	X	9360	-0-	-1335 B	-0-	577	1	8777	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
08	10695	X	8368	-0-	-2327 B	-0-	506	1	7856	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
*09	10350	X	7863	-0-	-2487 B	-0-	493	1	7362	2	Y	7	9	1			3
							8	9									
10	10416	X	3598	-0-	-6818 B	-0-	232	1	3358	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
11	9060	X	2883	-0-	-6177 B	-0-	185	1	2686	2	Y	11	11	1			4
							12	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 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
*05	1860	X	1762	-0-	-98 B	-0-	106	1	1652	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*06	2171	X	2171	-0-	-0- B	-0-	130	1	2011	2	Y	27	10	1			19
							30	9									
*07	2145	X	2145	-0-	-0- B	-0-	131	1	1984	2	Y	27	22	1			24
							30	9									
08	1953	X	1875	-0-	-78 B	-0-	112	1	1733	2	Y	27	24	1			27
							30	9									
*09	2160	X	1777	-0-	-383 B	-0-	108	1	1627	2	Y	38	49	1			16
							42	9									
10	2232	X	2210	-0-	-22 B	-0-	140	1	2022	2	Y	44	35	1			25
							48	9									
11	2160	X	1962	-0-	-198 B	-0-	121	1	1775	2	Y	60	64	1			21
							66	9									

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 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
*05	899	N	83	-0-	-816 B	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
*06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-3 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-

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
*05	1705	N	1330	-0-	-375 B	-0-	80	1	1250	2	Y	-0-					-0-
*06	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	105	1	1605	2	Y	11	3	1			8
							12	9									
*07	1643	N	1576	-0-	-67 B	-0-	97	1	1468	2	Y	10	9	1			9
							11	9									
08	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	92	1	1434	2	Y	10	9	1			10
							11	9									
*09	1710	N	1467	-0-	-243 B	-0-	91	1	1361	2	Y	14	18	1			6
							15	9									
10	1581	N	1520	-0-	-61 B	-0-	97	1	1405	2	Y	16	13	1			9
							18	9									
11	1500	N	1294	-0-	-206 B	-0-	82	1	1190	2	Y	20	22	1			7
							22	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*05	6975	X	5190	-0-	-1785 B	-0-	311	1	4843	2	Y	33	32	1			16
							36	9									
*06	7162	X	7162	-0-	-0- B	-0-	436	1	6704	2	Y	20	22	1			14
							22	9									
*07	6665	X	6648	-0-	-17 B	-0-	409	1	6224	2	Y	14	16	1			12
							15	9									
08	6634	X	6495	-0-	-139 B	-0-	391	1	6087	2	Y	15	13	1			14
							17	9									
*09	6750	X	6258	-0-	-492 B	-0-	390	1	5845	2	Y	21	26	1			9
							23	9									
10	6975	X	6689	-0-	-286 B	-0-	431	1	6234	2	Y	22	18	1			13
							24	9									
*11	6832	X	6832	-0-	-0- B	-0-	437	1	6362	2	Y	30	32	1			11
							33	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
*05	3510	X	3510	-0-	-0- B	-0-	211	1	3292	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
*06	3028	X	3028	-0-	-0- B	-0-	184	1	2836	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
*07	3813	X	3655	-0-	-158 B	-0-	225	1	3423	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
08	3813	X	3513	-0-	-300 B	-0-	211	1	3295	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
*09	3690	X	3380	-0-	-310 B	-0-	211	1	3159	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
10	3658	X	3530	-0-	-128 B	-0-	228	1	3292	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
11	3540	X	3279	-0-	-261 B	-0-	210	1	3056	2	Y	12	13	1			4
							13	9									

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
*05	4278	X	3951	-0-	-327 B	-0-	236	1	3691	2	Y	22	24	1			11
							24	9									
*06	3750	X	3086	-0-	-664 B	-0-	187	1	2886	2	Y	12	14	1			9
							13	9									
*07	3875	X	2830	-0-	-1045 B	-0-	174	1	2647	2	Y	8	10	1			7
							9	9									
08	5885	X	5885	-0-	-0- B	-0-	355	1	5519	2	Y	10	7	1			10
							11	9									
*09	4823	X	4823	-0-	-0- B	-0-	301	1	4505	2	Y	15	19	1			6
							17	9									
10	5396	X	5396	-0-	-0- B	-0-	348	1	5030	2	Y	16	13	1			9
							18	9									
*11	4915	X	4915	-0-	-0- B	-0-	314	1	4577	2	Y	22	23	1			8
							24	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
*05	6045	X	4587	-0-	-1458 B	-0-	557	1	4030	2	N	-0-					-0-
*06	5790	X	3921	-0-	-1869 B	-0-	532	1	3389	2	N	-0-					-0-
*07	4960	X	4960	-0-	-0- B	-0-	646	1	4314	2	N	-0-					-0-
08	5846	X	5846	-0-	-0- B	-0-	639	1	5207	2	N	-0-					-0-
09	5204	X	5204	-0-	-0- B	-0-	614	1	4590	2	N	-0-					-0-
10	5525	X	5525	-0-	-0- B	-0-	622	1	4903	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	5124	-0-	-546 B	-0-	574	1	4550	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
*05	8866	X	6890	-0-	-1976 B	-0-	661	1	6229	2	N	-0-					-0-
*06	7500	X	6814	-0-	-686 B	-0-	685	1	6129	2	N	-0-					-0-
*07	7750	X	7209	-0-	-541 B	-0-	690	1	6519	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	5433	-0-	-1511 B	-0-	463	1	4970	2	N	-0-					-0-
09	7351	X	7351	-0-	-0- B	-0-	716	1	6635	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	3183	-0-	-4040 B	-0-	374	1	2809	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	1534	-0-	-5456 B	-0-	330	1	1204	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
*05	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	15	1	253	2	N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	15	1	238	2	N	-0-					-0-
*07	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	15	1	223	2	N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	23	1	343	2	N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	26	1	393	2	N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	32	1	456	2	N	-0-					-0-
*11	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	48	1	714	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
*05	5177	X	4760	-0-	-417 B	-0-	287	1	4460	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
*06	5010	X	4572	-0-	-438 B	-0-	279	1	4292	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
*07	5022	X	3497	-0-	-1525 B	-0-	216	1	3281	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	5022	X	3300	-0-	-1722 B	-0-	200	1	3100	2	Y	-0-					-0-
*09	4860	X	3689	-0-	-1171 B	-0-	232	1	3457	2	Y	-0-					-0-
10	4774	X	3585	-0-	-1189 B	-0-	232	1	3353	2	Y	-0-					-0-
11	4560	X	3630	-0-	-930 B	-0-	233	1	3397	2	Y	-0-					-0-

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
*05	5394	X	5235	-0-	-159 B	-0-	311	1	4846	2	Y	71	67	1			35
							78	9									
*06	5070	X	4800	-0-	-270 B	-0-	290	1	4474	2	Y	33	45	1			23
							36	9									
*07	5115	X	4932	-0-	-183 B	-0-	303	1	4603	2	Y	24	27	1			20
							26	9									
08	5239	X	4890	-0-	-349 B	-0-	294	1	4571	2	Y	23	20	1			23
							25	9									
*09	5070	X	4703	-0-	-367 B	-0-	292	1	4375	2	Y	33	42	1			14
							36	9									
10	5239	X	4923	-0-	-316 B	-0-	316	1	4568	2	Y	35	29	1			20
							39	9									
11	4800	X	4602	-0-	-198 B	-0-	292	1	4257	2	Y	48	51	1			17
							53	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
*05	7719	X	7331	-0-	-388 B	-0-	441	1	6890	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	6896	-0-	-334 B	-0-	420	1	6476	2	N	-0-					-0-
*07	7409	X	7052	-0-	-357 B	-0-	436	1	6616	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6972	-0-	-344 B	-0-	421	1	6551	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6744	-0-	-336 B	-0-	423	1	6321	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6989	-0-	-327 B	-0-	452	1	6537	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	6601	-0-	-299 B	-0-	424	1	6177	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
*05	6207	X	6207	-0-	-0-	B	-0-	374	1	5833	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4186	-0-	-524	B	-0-	255	1	3931	2	N	-0-					-0-
*07	5785	X	5785	-0-	-0-	B	-0-	357	1	5428	2	N	-0-					-0-
08	5378	X	5378	-0-	-0-	B	-0-	326	1	5052	2	N	-0-					-0-
09	5032	X	5032	-0-	-0-	B	-0-	315	1	4717	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4058	-0-	-809	B	-0-	263	1	3795	2	N	-0-					-0-
*11	5319	X	5319	-0-	-0-	B	-0-	342	1	4977	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	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-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 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
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*09	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-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 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
*05	5921	X	5616	-0-	-305	B	-0-	338	1	5278	2	Y	-0-					-0-
*06	5730	X	5262	-0-	-468	B	-0-	320	1	4935	2	Y	6	2	1			4
								7	9									
*07	5921	X	5777	-0-	-144	B	-0-	356	1	5413	2	Y	7	5	1			6
								8	9									
08	5859	X	5770	-0-	-89	B	-0-	348	1	5414	2	Y	7	6	1			7
								8	9									
*09	5550	X	5518	-0-	-32	B	-0-	346	1	5162	2	Y	9	12	1			4
								10	9									
10	5766	X	3133	-0-	-2633	B	-0-	203	1	2924	2	Y	5	6	1			3
								6	9									
*11	6423	X	6423	-0-	-0-	B	-0-	412	1	5996	2	Y	14	12	1			5
								15	9									

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 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
*05	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 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
*05	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	32	1	495	2	N	-0-			-0-
*06	450	N	285	-0-	-165 B	-0-	18	1	267	2	N	-0-			-0-
*07	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	23	1	337	2	N	-0-			-0-
08	527	N	467	-0-	-60 B	-0-	29	1	438	2	N	-0-			-0-
09	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	28	1	414	2	N	-0-			-0-
10	372	N	135	-0-	-237 B	-0-	9	1	126	2	N	-0-			-0-
11	450	N	446	-0-	-4 B	-0-	28	1	418	2	N	-0-			-0-

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 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
*05	900	X	900	-0-	-0- B	-0-	54	1	846	2	N	-0-			-0-
06	690	X	607	-0-	-83 B	-0-	37	1	570	2	N	-0-			-0-
*07	713	X	564	-0-	-149 B	-0-	34	1	530	2	N	-0-			-0-
08	899	X	471	-0-	-428 B	-0-	29	1	442	2	N	-0-			-0-
09	870	X	743	-0-	-127 B	-0-	46	1	697	2	N	-0-			-0-
10	899	X	337	-0-	-562 B	-0-	22	1	315	2	N	-0-			-0-
*11	601	X	601	-0-	-0- B	-0-	39	1	562	2	N	-0-			-0-

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
*05	1054	X	937	-0-	-117 B	-0-	57	1	880	2	N	-0-			-0-
06	960	X	770	-0-	-190 B	-0-	48	1	722	2	N	-0-			-0-
*07	992	X	472	-0-	-520 B	-0-	29	1	443	2	N	-0-			-0-
08	930	X	284	-0-	-646 B	-0-	18	1	266	2	N	-0-			-0-
09	900	X	658	-0-	-242 B	-0-	42	1	616	2	N	-0-			-0-
10	930	X	45	-0-	-885 B	-0-	3	1	42	2	N	-0-			-0-
11	780	X	1	-0-	-779 B	-0-	1	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
*05	2122	X	2122	-0-	-0- B	-0-	128	1	1994	2	N	-0-			-0-
06	2383	X	2383	-0-	-0- B	-0-	145	1	2238	2	N	-0-			-0-
*07	2451	X	2451	-0-	-0- B	-0-	151	1	2300	2	N	-0-			-0-
08	2391	X	2391	-0-	-0- B	-0-	145	1	2246	2	N	-0-			-0-
09	2370	X	2282	-0-	-88 B	-0-	143	1	2139	2	N	-0-			-0-
10	2449	X	2379	-0-	-70 B	-0-	155	1	2224	2	N	-0-			-0-
11	2370	X	2258	-0-	-112 B	-0-	145	1	2113	2	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
*05	4774	X	3858	-0-	-916 B	-0-	233	1	3625	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	3629	-0-	-991 B	-0-	221	1	3408	2	N	-0-			-0-
*07	4247	X	3794	-0-	-453 B	-0-	234	1	3560	2	N	-0-			-0-
08	4247	X	3798	-0-	-449 B	-0-	229	1	3569	2	N	-0-			-0-
09	3720	X	3518	-0-	-202 B	-0-	221	1	3297	2	N	-0-			-0-
10	3844	X	3490	-0-	-354 B	-0-	226	1	3264	2	N	-0-			-0-
11	3690	X	3176	-0-	-514 B	-0-	205	1	2971	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
*05	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	15	1	226	2	N	-0-			-0-
06	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	14	1	223	2	N	-0-			-0-
*07	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	18	1	275	2	N	-0-			-0-
08	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	14	1	221	2	N	-0-			-0-
09	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	22	1	320	2	N	-0-			-0-
10	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	29	1	416	2	N	-0-			-0-
*11	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	21	1	311	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 #: 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
*05	24831	X	22571	-0-	-2260 B	-0-	1359	1	21212	2	N	-0-					-0-
06	23130	X	21852	-0-	-1278 B	-0-	1333	1	20519	2	N	-0-					-0-
*07	23054	X	23054	-0-	-0- B	-0-	1423	1	21631	2	N	-0-					-0-
08	22568	X	22139	-0-	-429 B	-0-	1337	1	20802	2	N	-0-					-0-
09	21840	X	19383	-0-	-2457 B	-0-	1213	1	18170	2	N	-0-					-0-
10	23064	X	21960	-0-	-1104 B	-0-	1421	1	20539	2	N	-0-					-0-
11	22320	X	19963	-0-	-2357 B	-0-	1282	1	18681	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
*05	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	117	1	1829	2	N	-0-					-0-
06	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	129	1	1980	2	N	-0-					-0-
*07	1488	N	1406	-0-	-82 B	-0-	87	1	1319	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1312	-0-	-176 B	-0-	79	1	1233	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1365	-0-	-75 B	-0-	86	1	1279	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1213	-0-	-182 B	-0-	79	1	1134	2	N	-0-					-0-
*11	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	87	1	1281	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
*05	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	119	1	1860	2	N	-0-					-0-
06	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	116	1	1794	2	N	-0-					-0-
*07	1953	N	1857	-0-	-96 B	-0-	115	1	1742	2	N	-0-					-0-
08	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	131	1	2034	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1805	-0-	-85 B	-0-	113	1	1692	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1847	-0-	-13 B	-0-	120	1	1727	2	N	-0-					-0-
*11	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	122	1	1778	2	N	-0-					-0-

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
*05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- 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
*05	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	19	1	300	2	N	-0-					-0-
06	300	N	56	-0-	-244 B	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
*07	248	N	140	-0-	-108 B	-0-	9	1	131	2	N	-0-					-0-
08	310	N	187	-0-	-123 B	-0-	11	1	176	2	N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	11	1	151	2	N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	14	1	205	2	N	-0-					-0-
11	180	N	72	-0-	-108 B	-0-	5	1	67	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
*05	2852	X	2581	-0-	-271 B	-0-	156	1	2425	2	Y	-0-					-0-
*06	2730	X	2577	-0-	-153 B	-0-	158	1	2419	2	Y	-0-					-0-
*07	2697	X	2643	-0-	-54 B	-0-	163	1	2480	2	Y	-0-					-0-
08	2604	X	2502	-0-	-102 B	-0-	151	1	2351	2	Y	-0-					-0-
*09	2580	X	2331	-0-	-249 B	-0-	146	1	2185	2	Y	-0-					-0-
10	2666	X	2402	-0-	-264 B	-0-	155	1	2247	2	Y	-0-					-0-
11	2580	X	2329	-0-	-251 B	-0-	149	1	2180	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*05	10106	X	9224	-0-	-882 B	-0-	556	1	8668	2	Y	-0-					-0-
*06	9330	X	8014	-0-	-1316 B	-0-	489	1	7525	2	Y	-0-					-0-
*07	9331	X	9031	-0-	-300 B	-0-	558	1	8473	2	Y	-0-					-0-
08	9331	X	8355	-0-	-976 B	-0-	505	1	7850	2	Y	-0-					-0-
*09	9030	X	8437	-0-	-593 B	-0-	528	1	7909	2	Y	-0-					-0-
10	9238	X	8933	-0-	-305 B	-0-	578	1	8355	2	Y	-0-					-0-
11	8730	X	8246	-0-	-484 B	-0-	530	1	7716	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

06	2070	X	1208	-0-	-862 B	-0-	1208	2			N	-0-					2
07	2139	X	-0-	-0-	-2139 B	-0-					N	-0-					2
08	2602	X	2602	-0-	-0- B	-0-	2602	2			N	-0-					2
09	1958	X	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	2			N	-0-					2
10	1922	X	1322	-0-	-600 B	-0-	1322	2			N	-0-					2
11	2520	X	1580	-0-	-940 B	-0-	1580	2			N	-0-					2

BP FEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253543 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11032 - 11125

06	3345	X	3345	-0-	-0- B	-0-	3337	2	8	9	N	7					203
07	3958	X	3958	-0-	-0- B	-0-	3950	2	8	9	N	7					210
08	4668	X	4668	-0-	-0- B	-0-	4650	2	18	9	N	16	182	1			44
09	3303	X	3303	-0-	-0- B	-0-	3280	2	23	9	N	21					65
10	4076	X	4076	-0-	-0- B	-0-	4054	2	22	9	N	20					85
11	2580	X	2101	-0-	-479 B	-0-	2082	2	19	9	N	17					102

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180

06	2443	N	2443	-0-	-0- B	-0-	2436	2	7	9	Y	6					40
07	2608	N	2608	-0-	-0- B	-0-	2607	2	1	9	Y	1	24	1			17
08	2945	N	2557	-0-	-388 B	-0-	2553	2	4	9	Y	4					21
09	2888	N	2888	-0-	-0- B	-0-	2884	2	4	9	Y	4					25
10	2604	N	2561	-0-	-43 B	-0-	2560	2	1	9	Y	1	14	1			12
11	2460	N	NO RPT	-0-	-2460 B	-0-					Y	NO RPT					12

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

06	1530	N	925	-0-	-605 B	-0-	914	2	11	9	N	10					48
07	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	1475	2	11	9	N	10	44	1			14
08	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	1477	2	6	9	N	5					19
09	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1289	2	4	9	N	4					23
10	1488	N	1207	-0-	-281 B	-0-	1205	2	2	9	N	2					25
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440 B	-0-					N	NO RPT					25

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670

06	2430	N	2116	-0-	-314 B	-0-	2106	2	10	9	Y	9					30
07	2227	N	2227	-0-	-0- B	-0-	2224	2	3	9	Y	3	23	1			10
08	2294	N	2198	-0-	-96 B	-0-	2192	2	6	9	Y	5					15
09	2130	N	2045	-0-	-85 B	-0-	2037	2	8	9	Y	7					22
10	2232	N	2115	-0-	-117 B	-0-	2062	2	53	9	Y	48	57	1			13
11	2130	N	NO RPT	-0-	-2130 B	-0-					Y	NO RPT					13

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 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
06	1020	N	568	-0-	-452 B	-0-	501	2	67	9	N	61					105
07	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	1571	2	6	9	N	5					110
08	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	615	2	3	9	N	3					113
09	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	693	2	2	9	N	2					115
10	1581	N	215	-0-	-1366 B	-0-	214	2	1	9	N	1					116
11	600	N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-					N	NO RPT					116

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1337	2	48	9	Y	44					78
07	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	1197	2	2	9	Y	2					80
08	1736	N	1359	-0-	-377 B	-0-	1353	2	6	9	Y	5	74	1			11
09	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	1378	2	8	9	Y	7					18
10	1209	N	1166	-0-	-43 B	-0-	1164	2	2	9	Y	2					20
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320 B	-0-					Y	NO RPT					20

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
06	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	792	2	7	9	Y	6					47
07	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	720	2	3	9	Y	3					50
08	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	2			Y	-0-					50
09	810	N	666	-0-	-144 B	-0-	666	2			Y	-0-					50
*10	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2			Y	-0-					50
11	870	N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-					Y	NO RPT					50

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 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
06	3030	X	2453	-0-	-577 B	-0-	2444	2	9	9	Y	8					30
07	3131	X	2400	-0-	-731 B	-0-	2268	2	132	9	Y	120	143	1			7
08	2988	X	2988	-0-	-0- B	-0-	2985	2	3	9	Y	3					10
09	2730	X	2645	-0-	-85 B	-0-	2643	2	2	9	Y	2					12
*10	3156	X	3156	-0-	-0- B	-0-	3034	2	122	9	Y	111	100	1			23
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880 B	-0-					Y	NO RPT					23

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
06	1110	N	314	-0-	-796 B	-0-	303	2	11	9	N	10					22
07	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	167	2	2	9	N	2					24
08	1209	N	259	-0-	-950 B	-0-	257	2	2	9	N	2					26
09	300	N	134	-0-	-166 B	-0-	132	2	2	9	N	2					28
*10	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	248	2	2	9	N	2					30
11	240	N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					30

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
06	1110	N	1069	-0-	-41 B	-0-	1067	2	2	9	N	2					65
07	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1094	2	3	9	N	3					68
08	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1136	2	2	9	N	2					70
09	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	2			N	-0-					70
10	1085	N	1062	-0-	-23 B	-0-	1062	2			N	-0-					70
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110 B	-0-					N	NO RPT					70

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC 491373
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	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-

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NOBLE ENERGY INC 611665
SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 234251 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10884

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754

06	1230 N	1155	-0-	-75	B	-0-	1144	2	11	9	N	10					205
07	1150 N	1150	-0-	-0-	B	-0-	1150	2			N	-0-					205
08	1174 N	1174	-0-	-0-	B	-0-	1174	2			N	-0-					205
09	1170 N	878	-0-	-292	B	-0-	867	2	11	9	N	10					215
10	1147 N	383	-0-	-764	B	-0-	380	2	3	9	N	3	184	1	3	8	31
*11	1711 N	1711	-0-	-0-	B	-0-	1711	2			N	-0-					31

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

06	1797 N	1797	-0-	-0-	B	-0-	1797	2			N	-0-					80
07	1634 N	1634	-0-	-0-	B	-0-	1610	2	24	9	N	22	2	8			100
08	1705 N	1705	-0-	-0-	B	-0-	1642	2	63	9	N	57					157
09	1800 N	1475	-0-	-325	B	-0-	1447	2	28	9	N	25					182
10	1643 N	1553	-0-	-90	B	-0-	1533	2	20	9	N	18	179	1	1	8	20
*11	1884 N	1884	-0-	-0-	B	-0-	1856	2	28	9	N	25					45

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 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
06	2965	X	2965	-0-	-0- B	-0-	2943	2	22	9	N	20					210
07	2763	X	2763	-0-	-0- B	-0-	2718	2	45	9	N	41	187	1	1	8	63
08	2959	X	2959	-0-	-0- B	-0-	2854	2	105	9	N	95	1	8			157
09	2709	X	2709	-0-	-0- B	-0-	2662	2	47	9	N	43	165	1	2	8	33
10	2948	X	2948	-0-	-0- B	-0-	2878	2	70	9	N	64					97
*11	2688	X	2688	-0-	-0- B	-0-	2623	2	65	9	N	59	1	8			155

SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

06	3210	X	2515	-0-	-695 B	-0-	2470	2	45	9	N	41	1	8			150
07	3317	X	2068	-0-	-1249 B	-0-	2051	2	17	9	N	15					165
08	2294	X	2229	-0-	-65 B	-0-	2218	2	11	9	N	10					175
09	2520	X	2131	-0-	-389 B	-0-	2122	2	9	9	N	8	172	1	1	8	10
10	2604	X	2466	-0-	-138 B	-0-	2452	2	14	9	N	13					23
11	2520	X	1861	-0-	-659 B	-0-	1861	2			N	-0-					23

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

06	4200	X	1966	-0-	-2234 B	-0-	1916	2	50	9	N	45					135
07	4340	X	2248	-0-	-2092 B	-0-	2205	2	43	9	N	39	1	8			173
08	2573	X	1853	-0-	-720 B	-0-	1825	2	28	9	N	25					198
09	2190	X	1732	-0-	-458 B	-0-	1695	2	37	9	N	34					232
10	2701	X	2701	-0-	-0- B	-0-	2655	2	46	9	N	42	193	1	1	8	80
*11	2327	X	2327	-0-	-0- B	-0-	2252	2	75	9	N	68					148

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

06	2580	X	2269	-0-	-311 B	-0-	2269	2			N	-0-					148
07	2356	X	2082	-0-	-274 B	-0-	2081	2	1	9	N	1	1	8			148
08	2325	X	2222	-0-	-103 B	-0-	2214	2	8	9	N	7					155
09	2280	X	2120	-0-	-160 B	-0-	2119	2	1	9	N	1	1	8			155
10	2356	X	2019	-0-	-337 B	-0-	2019	2			N	-0-					155
11	2280	X	1807	-0-	-473 B	-0-	1807	2			N	-0-					155

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

06	1920	X	1432	-0-	-488 B	-0-	1399	2	33	9	N	30					98
07	1953	X	1260	-0-	-693 B	-0-	1214	2	46	9	N	42	2	8			138
08	2077	X	1664	-0-	-413 B	-0-	1608	2	56	9	N	51	1	8			188
09	2010	X	874	-0-	-1136 B	-0-	857	2	17	9	N	15	3	8			200
10	2077	X	1555	-0-	-522 B	-0-	1516	2	39	9	N	35	188	1	2	8	45
11	1620	X	1026	-0-	-594 B	-0-	998	2	28	9	N	25					70

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

06	2490	X	2043	-0-	-447 B	-0-	2012	2	31	9	N	28					95
07	2356	X	1902	-0-	-454 B	-0-	1885	2	17	9	N	15					110
08	2108	X	1881	-0-	-227 B	-0-	1868	2	13	9	N	12					122
09	2080	X	2080	-0-	-0- B	-0-	2044	2	36	9	N	33					155
10	2108	X	1975	-0-	-133 B	-0-	1939	2	36	9	N	33					188
11	2040	X	1712	-0-	-328 B	-0-	1690	2	22	9	N	20					208

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

06	845	X	845	-0-	-0- B	-0-	827	2	18	9	N	16					163
07	899	X	727	-0-	-172 B	-0-	727	2			N	-0-					163
08	899	X	802	-0-	-97 B	-0-	781	2	21	9	N	19					182
09	870	X	707	-0-	-163 B	-0-	699	2	8	9	N	7	1	8			188
10	868	X	788	-0-	-80 B	-0-	757	2	31	9	N	28	178	1	1	8	37
11	840	X	697	-0-	-143 B	-0-	685	2	12	9	N	11					48

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
10	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					28
*11	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					28

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 256311 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11386

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 256317 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12086 - 12098

06	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	22	1	193	2	N	-0-				-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	B	-0-	133	1	679	2	N	-0-				-0-
08	155	N	68	-0-	-87	B	-0-	1	1	67	2	N	-0-				-0-
09	150	N	100	-0-	-50	B	-0-	100	2			N	-0-				-0-
10	155	N	110	-0-	-45	B	-0-	2	1	108	2	N	-0-				-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-					N	NO RPT				-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 11688

06	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	40	1	348	2	N	-0-				-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	36	1	187	2	N	-0-				-0-
08	217	N	75	-0-	-142	B	-0-	1	1	74	2	N	-0-				-0-
09	210	N	108	-0-	-102	B	-0-	3	1	105	2	N	-0-				-0-
10	217	N	125	-0-	-92	B	-0-	2	1	123	2	N	-0-				-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-					N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

06	6400	X	6400	-0-	-0-	B	-0-	350	1	6050	2	N	-0-				-0-
07	5793	X	5793	-0-	-0-	B	-0-	361	1	5432	2	N	-0-				-0-
08	4839	X	4839	-0-	-0-	B	-0-	403	1	4436	2	N	-0-				-0-
09	4699	X	4699	-0-	-0-	B	-0-	395	1	4304	2	N	-0-				-0-
10	4095	X	4095	-0-	-0-	B	-0-	511	1	3584	2	N	-0-				-0-
*11	4941	X	4941	-0-	-0-	B	-0-	575	1	4366	2	N	-0-				-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

06	120	N	38	-0-	-82	B	-0-	2	1	36	2	N	-0-				-0-
07	279	N	11	-0-	-268	B	-0-	1	1	10	2	N	-0-				-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	29	1	315	2	N	-0-				-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	B	-0-	74	1	803	2	N	-0-				-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	38	1	269	2	N	-0-				-0-
11	330	N	135	-0-	-195	B	-0-	16	1	119	2	N	-0-				-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2226	X	2226	-0-	-0- B	-0-	122	1	2104	2	N	-0-					-0-
07	1488	X	1488	-0-	-0- B	-0-	93	1	1395	2	N	-0-					-0-
08	1240	X	1204	-0-	-36 B	-0-	100	1	1104	2	N	-0-					-0-
09	1200	X	895	-0-	-305 B	-0-	75	1	820	2	N	-0-					-0-
10	1240	X	798	-0-	-442 B	-0-	100	1	698	2	N	-0-					-0-
11	1200	X	853	-0-	-347 B	-0-	99	1	754	2	N	-0-					-0-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 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
06	T. A.		189	-0-	189 B	638	10	1	179	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		193	-0-	193 B	831	12	1	181	2	N	-0-					-0-
08	900	X	69	-0-	-831 B	-0-	6	1	63	2	N	-0-					-0-
09	90	X	90	-0-	-0- B	-0-	8	1	82	2	N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	17	1	117	2	N	-0-					-0-
*11	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	26	1	200	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	X	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					60
07	124	X	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					60
08	124	X	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					60
09	120	X	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					60
*10	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					60
11	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					60

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	360	N	56	-0-	-304	-0-	9	1	47	2	N	-0-					12
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	4	1	27	2	N	-0-					12
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					12
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					12
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
06	2700	X	1614	-0-	-1086	-0-	1612	2	2	9	Y	2					337
07	2790	X	2009	-0-	-781	-0-	2009	2			Y	-0-	181	1			156
08	2356	X	1971	-0-	-385	-0-	1971	2			Y	-0-					156
09	1980	X	1673	-0-	-307	-0-	1673	2			Y	-0-					156
10	2046	X	1450	-0-	-596	-0-	1450	2			Y	-0-					156
11	1950	X	1892	-0-	-58	-0-	1847	2	45	9	Y	41					197

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CONQUEST ENERGY, INC. //CONT.// 172237
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
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

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	6	N	-0-	-0-	-6	-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-

FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 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
*05	1612	N	516	-0-	-1096	-0-	30	1	486	2	Y	-0-					-0-
*06	930	N	415	-0-	-515	-0-	25	1	390	2	Y	-0-					-0-
*07	620	N	509	-0-	-111	-0-	31	1	478	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	339	-0-	-95	-0-	20	1	319	2	Y	-0-					-0-
*09	420	N	160	-0-	-260	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	176	-0-	-258	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	144	-0-	-186	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	211	1	3289	2	N	-0-					29
06	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	204	1	3145	2	N	-0-					29
*07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	213	1	3218	2	N	-0-					29
08	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	214	1	3316	2	N	-0-					29
*09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	207	1	3081	2	N	108	75	1			62
							119	9									
10	1891	X	1760	-0-	-131	-0-	108	1	1573	2	N	72	64	1			70
							79	9									
11	1830	X	931	-0-	-899	-0-	53	1	756	2	N	111	113	1			68
							122	9									

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRANKS ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 206277 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9370 - 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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	64	1			-0-
*06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*07	310	N	182	-0-	-128	-0-	9 24	1 9	149	2	Y	22	3	1			19
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
*09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	292	X	292	-0-	-0-	-0-	15 62	1 9	215	2	Y	56	24	1			32
11	180	X	153	-0-	-27	-0-	8 37	1 9	108	2	Y	34	54	1			12

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 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
*05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	111	1	1743	2	Y	-0-					-0-
*06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	113	1	1741	2	Y	-0-					-0-
*07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	122	1	1853	2	Y	-0-					-0-
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	114	1	1773	2	Y	-0-					-0-
*09	1830	N	1679	-0-	-151	-0-	105	1	1574	2	Y	-0-					-0-
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	126	1	1811	2	Y	-0-					-0-
*11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	126	1	1853	2	Y	25	16	1			9
							28	9									

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	400	-0-	-127	-0-	6	1	99	2	Y	268	244	1			132
							295	9									
*06	420	N	338	-0-	-82	-0-	3	1	52	2	Y	257	211	1			178
							283	9									
*07	372	N	331	-0-	-41	-0-	3	1	43	2	Y	259	214	1			223
							285	9									
08	310	N	253	-0-	-57	-0-	2	1	36	2	Y	195	228	1			190
							215	9									
*09	300	N	59	-0-	-241	-0-	7	2	52	9	Y	47	217	1			20
10	310	N	182	-0-	-128	-0-	4	2	178	9	Y	162	90	1			92
11	240	N	25	-0-	-215	-0-	1	1	17	2	Y	6	96	1			2
							7	9									

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	803	-0-	-65	-0-	44	1	681	2	Y	71	68	1			35
							78	9									
*06	840	N	554	-0-	-286	-0-	32	1	488	2	Y	31	44	1			22
							34	9									
*07	713	N	524	-0-	-189	-0-	31	1	470	2	Y	21	25	1			18
							23	9									
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	34	1	513	2	Y	22	19	1			21
							24	9									
*09	540	N	469	-0-	-71	-0-	27	1	408	2	Y	31	39	1			13
							34	9									
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	60	1	869	2	Y	33	27	1			19
							36	9									
*11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	40	1	588	2	Y	42	46	1			15
							46	9									

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC 252028
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 222273 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7863 - 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
06	1050	N	885	-0-	-165	-0-	852	2	33	9	N	30					97
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1061	2	33	9	N	30					127
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1052	2	83	9	N	75	169	1			33
09	900	N	813	-0-	-87	-0-	813	2			N	-0-					33
10	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	1001	2	26	9	N	24					57
11	1110	N	912	-0-	-198	-0-	890	2	22	9	N	20					77

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 226771 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 8384

06	690	N	147	-0-	-543	-0-	147	2			N	-0-					33
07	1085	N	224	-0-	-861	-0-	224	2			N	-0-					33
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	493	2	15	9	N	14					47
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					47
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	230	2	22	9	N	20					67
11	480	N	331	-0-	-149	-0-	287	2	44	9	N	40					107

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 229033 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 8246

06	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	1117	2	52	9	N	47					240
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					240
08	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	1258	2			N	-0-					240
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1132	2	63	9	N	57	182	1			115
10	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	1214	2			N	-0-					115
11	1230	N	1124	-0-	-106	-0-	1124	2			N	-0-					115

GRANT WELL #: 2 RRCID -> 229381 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7878 - 8144

06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					73
07	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	2			N	-0-					73
08	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	2			N	-0-					73
09	660	N	256	-0-	-404	-0-	256	2			N	-0-					73
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	382	2	22	9	N	20					93
*11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					93

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 231059 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7856 - 8644

06	690	N	647	-0-	-43	-0-	636	2	11	9	N	10					58
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	805	2	11	9	N	10					68
08	961	N	660	-0-	-301	-0-	605	2	55	9	N	50					118
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	967	2	103	9	N	94					212
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	892	2	19	9	N	17	176	1			53
11	630	N	560	-0-	-70	-0-	543	2	17	9	N	15					68

NOBLES WELL #: 4 T RRCID -> 238666 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7679 - 8274

06	930	N	749	-0-	-181	-0-	694	2	55	9	N	50					198
07	961	N	837	-0-	-124	-0-	740	2	97	9	N	88	178	1			108
08	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					108
09	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2			N	-0-					108
10	837	N	756	-0-	-81	-0-	745	2	11	9	N	10					118
*11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	807	2	110	9	N	100					218

GRANT WELL #: 5 RRCID -> 238763 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7804 - 8768

06	1260	N	939	-0-	-321	-0-	928	2	11	9	Y	10					70
07	1395	N	809	-0-	-586	-0-	776	2	33	9	Y	30					100
08	1147	N	418	-0-	-729	-0-	418	2			Y	-0-					100
09	930	N	412	-0-	-518	-0-	412	2			Y	-0-					100
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	964	2	22	9	Y	20					120
*11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1113	2	44	9	Y	40					160

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
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
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	661	2	66	9	N	60					165
07	868	N	682	-0-	-186	-0-	671	2	11	9	N	10					175
08	775	N	695	-0-	-80	-0-	651	2	44	9	N	40					215
09	720	N	607	-0-	-113	-0-	607	2			N	-0-					215
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	724	2	65	9	N	59	182	1			92
*11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	658	2	40	9	N	36					128

GRANT WELL #: 3 RRCID -> 240004 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7712 - 7912

06	450	N	348	-0-	-102	-0-	348	2			Y	-0-					48
07	496	N	245	-0-	-251	-0-	245	2			Y	-0-					48
08	279	N	113	-0-	-166	-0-	113	2			Y	-0-					48
09	360	N	141	-0-	-219	-0-	141	2			Y	-0-					48
10	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			Y	-0-					48
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					48

WHEELER WELL #: 3 RRCID -> 244092 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7674 - 8044

06	3090	X	2464	-0-	-626	-0-	2389	2	75	9	N	68	180	1			78
07	3410	X	3098	-0-	-312	-0-	3057	2	41	9	N	37					115
08	3131	X	2751	-0-	-380	-0-	2696	2	55	9	N	50					165
09	3030	X	2605	-0-	-425	-0-	2485	2	120	9	N	109	174	1			100
10	3100	X	2776	-0-	-324	-0-	2763	2	13	9	N	12					112
11	3000	X	2581	-0-	-419	-0-	2479	2	102	9	N	93					205

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 244579 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7706 - 8702

06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					42
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	67	2	6	9	N	5					47
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					47
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					47
10	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					47
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					47

NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 246320 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7622 - 8652

06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					32
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					32
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					32
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					32
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 248721 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7758 - 8418

06	1560	N	1257	-0-	-303	-0-	1211	2	46	9	N	42	185	1			72
07	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	1457	2	11	9	N	10					82
08	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	1402	2	28	9	N	25					107
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					107
10	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1357	2	94	9	N	85					192
11	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	1234	2	55	9	N	50	174	1			68

NOBLES WELL #: 5 RRCID -> 250078 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7647 - 8496

06	60	N	49	-0-	-11	-0-	38	2	11	9	N	10					195
07	124	N	51	-0-	-73	-0-	14	2	37	9	N	34	177	1			52
08	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					52
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					52
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					52
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					52

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
GRANT WELL #: 4 RRCID -> 250633 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7582 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					32
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					32
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					32
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					32
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					32

WHEELER WELL #: 10 RRCID -> 253474 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7620 - 8970

06	5250	X	4325	-0-	-925	-0-	4208	2	117	9	N	106	178	1			73
07	5611	X	5251	-0-	-360	-0-	5117	2	134	9	N	122					195
08	5611	X	4877	-0-	-734	-0-	4845	2	32	9	N	29	182	1			42
09	5430	X	4445	-0-	-985	-0-	4445	2			N	-0-					42
10	5239	X	4727	-0-	-512	-0-	4592	2	135	9	N	123					165
11	5070	X	4176	-0-	-894	-0-	4079	2	97	9	N	88	178	1			75

HIBBARD ENERGY, LP 383757
WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

06	1050	N	698	-0-	-352	-0-	664	2	34	9	N	31					80
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	477	2	17	9	N	15					95
08	961	N	707	-0-	-254	-0-	677	2	30	9	N	27					122
09	690	N	597	-0-	-93	-0-	508	2	89	9	N	81	179	1			24
*10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	642	2	33	9	N	30					54
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					54

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8198

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		41	-0-	41	41	17	2	24	9	Y	22	2	1			20
10	DLQ G-10		28	-0-	28	69	3	2	25	9	Y	23					43
*11	69	N	-0-	-0-	-69	-0-					Y	-0-	1	1			42

ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 8450

06	221	X	221	-0-	-0-	-0-	198	2	23	9	Y	21					199
07	310	N	167	-0-	-143	-0-	161	2	6	9	Y	5					204
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	208	2	25	9	Y	23	3	1	3	8	221
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	200	2	21	9	Y	19	171	1			69
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	Y	1					70
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					70

ARCO NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186963 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 7570 - 8322

06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	449	2	15	9	Y	14					67
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	763	2	33	9	Y	30	2	1			95
08	DLQ G-10		941	-0-	941	941	877	2	64	9	Y	58	4	1	4	8	145
09	DLQ G-10		832	-0-	832	1773	799	2	33	9	Y	30					175
10	DLQ G-10		832	-0-	832	2605	831	2	1	9	Y	1	118	1			58
11	DLQ G-10		621	-0-	621	3226	621	2			Y	-0-					58

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 188895 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 8716 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190324 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9606 - 9852

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ARCO NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194347 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 8402

06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3487	2	74	9	Y	67					250
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3997	2	35	9	Y	32	5	1			277
08	DLQ G-10		4027	-0-	4027	4027	4009	2	18	9	Y	16	191	1	4	8	98
09	DLQ G-10		3933	-0-	3933	7960	3920	2	13	9	Y	12					110
10	DLQ G-10		3772	-0-	3772	11732	3742	2	30	9	Y	27	52	1			85
11	DLQ G-10		3308	-0-	3308	15040	3279	2	29	9	Y	26	3	1			108

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ARCO NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 199890 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 8342

06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					35
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					35
08	DLQ G-10		43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					35
09	DLQ G-10		115	-0-	115	158	115	2			Y	-0-					35
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-					35
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-					35

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441

06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	265	2	14	9	Y	13					120
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	183	2	15	9	Y	14					134
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
09	DLQ G-10		1062	-0-	1062	1062	996	2	66	9	Y	60					194
10	DLQ G-10		1759	-0-	1759	2821	1661	2	98	9	Y	89	181	1			102
*11	2600	N	1472	-0-	-1128	1693	1408	2	64	9	Y	58	6	1			154

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1776	-0-	-264	-0-	1752	2	24	9	Y	22					57
07	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	1865	2	25	9	Y	23					80
08	DLQ G-10		1957	-0-	1957	1957	1931	2	26	9	Y	24	2	1	2	8	100
09	DLQ G-10		2065	-0-	2065	4022	2057	2	8	9	Y	7					107
10	DLQ G-10		1689	-0-	1689	5711	1645	2	44	9	Y	40					147
11	DLQ G-10		1415	-0-	1415	7126	1347	2	68	9	Y	62					209

ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
08	DLQ G-10		26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					92
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					92
10	DLQ G-10		11	-0-	11	37	11	2			Y	-0-					92
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					92

ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	97	2	9	9	N	8					120
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	713	2	11	9	N	10					130
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	320	2	8	9	N	7					137
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					137
10	713	N	43	-0-	-670	-0-	21	2	22	9	N	20					157
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					157

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	97	1	840	2	N	5					43
							6	9									
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	199	1	1018	2	N	7					50
							8	9									
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	21	1	1365	2	N	3					53
							3	9									
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	16	1	1191	2	N	10					63
							11	9									
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	22	1	1496	2	N	5					68
							6	9									
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					68

PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 260790 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 12068 PERF. 7660 - 7674

06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	36	1	313	2	N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2015 - PLUGGED 11/13/15

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 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
06	1050	N	827	-0-	-223	-0-	85	1	739	2	N	3					112
							3	9									
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	157	1	804	2	N	6					118
							7	9									
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	16	1	1094	2	N	5					123
							6	9									
09	840	N	467	-0-	-373	-0-	461	2	6	9	N	5					128
10	961	N	937	-0-	-24	-0-	15	1	916	2	N	5					133
							6	9									
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					133

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
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
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	914	2	65	9	N	59					92
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1475	2	54	9	N	49	133	1			8
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1477	2	12	9	N	11					19
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1290	2	4	9	N	4					23
10	1519	N	1209	-0-	-310	-0-	1206	2	3	9	N	3					26
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					26

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
06	5340	X	4896	-0-	-444	-0-	230	1	4624	2	N	38					185
							42	9									
07	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	279	1	5201	2	N	39					224
							43	9									
08	5518	X	4909	-0-	-609	-0-	4852	2	57	9	N	52					276
09	5220	X	4482	-0-	-738	-0-	4463	2	19	9	N	17	181	1			112
10	5518	X	4690	-0-	-828	-0-	4690	2			N	-0-					112
11	5340	X	4925	-0-	-415	-0-	4835	2	90	9	N	82					194

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
*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-

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
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
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-

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
*05	4929	X	4084	-0-	-845	-0-	245	1	3839	2	N	-0-					-0-
*06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	971	1	3951	2	N	-0-					-0-
*07	4681	X	1958	-0-	-2723	-0-	121	1	1837	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	261	-0-	-3676	-0-	16	1	245	2	N	-0-					-0-
09	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	766	1	4352	2	N	-0-					-0-
10	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	374	1	5413	2	N	-0-					-0-
*11	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	288	1	4184	2	N	-0-					-0-

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
06	360	X	238	-0-	-122	-0-	238	2			N	-0-					18
07	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					18
08	651	X	208	-0-	-443	-0-	206	2	2	9	N	2					20
09	630	X	219	-0-	-411	-0-	219	2			N	-0-					20
10	651	X	254	-0-	-397	-0-	254	2			N	-0-					20
11	360	X	207	-0-	-153	-0-	207	2			N	-0-					20

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
06	7950	X	7119	-0-	-831	-0-	6918	2	201	9	N	183	368	1			65
07	8215	X	6989	-0-	-1226	-0-	6752	2	237	9	N	215	187	1			93
08	8277	X	7029	-0-	-1248	-0-	6814	2	215	9	N	195					288
09	8010	X	6499	-0-	-1511	-0-	6325	2	174	9	N	158	361	1			85
10	8277	X	6364	-0-	-1913	-0-	67	1	6108	2	N	172	184	1			73
							189	9									
*11	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	73	1	7603	2	N	219	184	1			108
							241	9									

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
*05	3255	X	2437	-0-	-818	-0-	340	1	2097	2	N	-0-					-0-
*06	3150	X	120	-0-	-3030	-0-	41	1	79	2	N	-0-					-0-
*07	3255	X	792	-0-	-2463	-0-	49	1	743	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	1126	-0-	-1664	-0-	68	1	1058	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	525	-0-	-2175	-0-	33	1	492	2	N	-0-					-0-
10	2449	X	21	-0-	-2428	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
*11	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	155	1	2260	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
*05	248	X	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	N	-0-					-0-
06	237	X	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	N	-0-					-0-
*07	64	X	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
08	248	X	221	-0-	-27	-0-	14	1	207	2	N	-0-					-0-
09	240	X	123	-0-	-117	-0-	8	1	115	2	N	-0-					-0-
10	491	X	491	-0-	-0-	-0-	32	1	459	2	N	-0-					-0-
11	240	X	68	-0-	-172	-0-	5	1	63	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
*05	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
*07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	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
*05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	140	1	2180	2	N	-0-					-0-
*06	270	N	100	-0-	-170	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
*07	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	179	-0-	-2053	-0-	11	1	168	2	N	-0-					-0-
09	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	175	1	2610	2	N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	N	-0-					-0-
11	180	N	111	-0-	-69	-0-	7	1	104	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*05	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	93	1	1462	2	N	-0-					-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	105	1	1627	2	N	-0-					-0-
*07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	99	1	1506	2	N	-0-					-0-
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	99	1	1537	2	N	-0-					-0-
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	117	1	1745	2	N	-0-					-0-
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	107	1	1549	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1482	-0-	-108	-0-	95	1	1387	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
*05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	385	1	2669	2	N	-0-					-0-
*06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	446	1	3479	2	N	-0-					-0-
*07	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	472	1	3787	2	N	-0-					-0-
08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	460	1	3652	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3837	-0-	-93	-0-	445	1	3392	2	N	-0-					-0-
10	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	487	1	3806	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3760	-0-	-260	-0-	452	1	3308	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
*05	3503	X	3358	-0-	-145	-0-	202	1	3156	2	N	-0-					-0-
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	207	1	3185	2	N	-0-					-0-
*07	3534	X	3526	-0-	-8	-0-	218	1	3308	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	2795	-0-	-739	-0-	169	1	2626	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	2861	-0-	-559	-0-	179	1	2682	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3373	-0-	-161	-0-	219	1	3154	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	2888	-0-	-532	-0-	186	1	2702	2	N	-0-					-0-

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
*05	806	N	536	-0-	-270	-0-	33	1	503	2	N	-0-					-0-
06	870	N	185	-0-	-685	-0-	11	1	174	2	N	-0-					-0-
*07	651	N	114	-0-	-537	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	31	1	486	2	N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	N	-0-					-0-
*11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	51	1	749	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
*05	3937	X	3773	-0-	-164	-0-	975	1	2798	2	N	-0-					-0-
*06	3810	X	1755	-0-	-2055	-0-	263	1	1492	2	N	-0-					-0-
*07	3658	X	2010	-0-	-1648	-0-	489	1	1521	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	2445	-0-	-1213	-0-	148	1	2297	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	2934	-0-	-606	-0-	845	1	2089	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2307	-0-	-669	-0-	150	1	2157	2	N	-0-					-0-
11	2370	X	2203	-0-	-167	-0-	142	1	2061	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
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*05	3565	X	3254	-0-	-311	-0-	831	1	2423	2	N	-0-					-0-
*06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	1092	1	2706	2	N	-0-					-0-
*07	3565	X	2604	-0-	-961	-0-	161	1	2443	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2367	-0-	-888	-0-	143	1	2224	2	N	-0-					-0-
09	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	910	1	2387	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2687	-0-	-289	-0-	174	1	2513	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2856	-0-	-24	-0-	183	1	2673	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
*05	3441	X	2652	-0-	-789	-0-	744	1	1908	2	N	-0-					-0-
*06	3330	X	2762	-0-	-568	-0-	891	1	1871	2	N	-0-					-0-
*07	3441	X	1995	-0-	-1446	-0-	934	1	1061	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	510	-0-	-2094	-0-	31	1	479	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	1260	-0-	-1230	-0-	782	1	478	2	N	-0-					-0-
10	2046	X	218	-0-	-1828	-0-	14	1	204	2	N	-0-					-0-
11	1980	X	30	-0-	-1950	-0-	2	1	28	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
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3060	X	882	-0-	-2178	-0-	882	2			N	-0-					119
07	3162	X	837	-0-	-2325	-0-	837	2			N	-0-					119
08	3131	X	925	-0-	-2206	-0-	925	2			N	-0-					119
09	3030	X	900	-0-	-2130	-0-	900	2			N	-0-					119
10	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					119
*11	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3970	2	6	9	N	5					124

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
06	3000	X	2465	-0-	-535	-0-	2445	2	20	9	N	18					186
07	3131	X	2363	-0-	-768	-0-	2361	2	2	9	N	2					188
08	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4341	2	22	9	N	20	175	1			33
09	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3947	2	3	9	N	3					36
10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3654	2	14	9	N	13					49
11	4230	X	3299	-0-	-931	-0-	3266	2	33	9	N	30					79

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
06	4590	X	2771	-0-	-1819	-0-	2688	2	83	9	N	75	181	1			126
07	3999	X	1190	-0-	-2809	-0-	1188	2	2	9	N	2					128
08	3999	X	1283	-0-	-2716	-0-	1283	2			N	-0-					128
09	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3947	2	2	9	N	2					130
10	3162	X	909	-0-	-2253	-0-	909	2			N	-0-					130
11	2760	X	1196	-0-	-1564	-0-	1182	2	14	9	N	13					143

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
06	840	X	370	-0-	-470	-0-	370	2			N	-0-					70
07	868	X	365	-0-	-503	-0-	365	2			N	-0-					70
08	868	X	329	-0-	-539	-0-	318	2	11	9	N	10					80
09	750	X	306	-0-	-444	-0-	306	2			N	-0-					80
10	620	X	281	-0-	-339	-0-	280	2	1	9	N	1	1	8			80
11	360	X	222	-0-	-138	-0-	221	2	1	9	N	1	1	8			80

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
06	360	X	149	-0-	-211	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	372	X	10	-0-	-362	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	372	X	145	-0-	-227	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	360	X	110	-0-	-250	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	372	X	110	-0-	-262	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	150	X	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					-0-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-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
06	3690	X	3459	-0-	-231	-0-	276	1	3180	2	N	3	2	8			89
							3	9									
07	3627	X	3435	-0-	-192	-0-	249	1	3186	2	N	-0-					89
08	3627	X	3585	-0-	-42	-0-	420	1	3165	2	N	-0-					89
09	3510	X	3191	-0-	-319	-0-	321	1	2870	2	N	-0-					89
10	3596	X	3371	-0-	-225	-0-	433	1	2938	2	N	-0-					89
11	3480	X	3433	-0-	-47	-0-	490	1	2937	2	N	5					94
							6	9									

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
06	1290	X	1019	-0-	-271	-0-	81	1	938	2	N	-0-					43
07	1364	X	1049	-0-	-315	-0-	76	1	973	2	N	-0-					43
08	1364	X	1070	-0-	-294	-0-	125	1	945	2	N	-0-					43
09	1320	X	1029	-0-	-291	-0-	103	1	926	2	N	-0-					43
10	1147	X	805	-0-	-342	-0-	103	1	702	2	N	-0-					43
11	1050	X	974	-0-	-76	-0-	150	1	824	2	N	-0-					43

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
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
06	600	X	510	-0-	-90	-0-	41	1	469	2	N	-0-					-0-
07	620	X	543	-0-	-77	-0-	38	1	491	2	N	13					13
							14	9									
08	620	X	601	-0-	-19	-0-	69	1	524	2	N	7					20
							8	9									
09	600	X	500	-0-	-100	-0-	46	1	413	2	N	37					57
							41	9									
10	558	X	551	-0-	-7	-0-	66	1	444	2	N	37					94
							41	9									
11	570	X	449	-0-	-121	-0-	53	1	371	2	N	23					117
							25	9									

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

06	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	384	1	4436	2	N	26	2	8			82
							29	9									
07	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	351	1	4486	2	N	30					112
							33	9									
08	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	561	1	4227	2	N	36	1	8			147
							40	9									
09	4860	X	4626	-0-	-234	-0-	463	1	4143	2	N	18					165
							20	9									
10	5022	X	4653	-0-	-369	-0-	594	1	4029	2	N	27					192
							30	9									
11	4860	X	4768	-0-	-92	-0-	638	1	4104	2	N	24	176	1			40
							26	9									

MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549

06	5310	X	3935	-0-	-1375	-0-	313	1	3612	2	N	9	1	8			98
							10	9									
07	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	376	1	4799	2	N	31					129
							34	9									
08	5177	X	4672	-0-	-505	-0-	543	1	4099	2	N	27	1	8			155
							30	9									
09	5010	X	4257	-0-	-753	-0-	426	1	3809	2	N	20					175
							22	9									
10	5208	X	4701	-0-	-507	-0-	600	1	4073	2	N	25					200
							28	9									
11	5040	X	4625	-0-	-415	-0-	684	1	3918	2	N	21	168	1			53
							23	9									

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 093292 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
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

ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ATOKA OPERATING, INC. //CONT.// 036606
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2100	N	1920	-0-	-180	-0-	1887	3	33	9	Y	30					298
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1958	3	43	9	Y	39					337
08	1860	N	1014	-0-	-846	-0-	1014	3			Y	-0-					337
09	1920	N	264	-0-	-1656	-0-	242	3	22	9	Y	20					357
10	2015	N	84	-0-	-1931	-0-	82	3	2	9	Y	2					359
11	990	N	108	-0-	-882	-0-	108	3			Y	-0-					359

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
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					80
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					80
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					80
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			Y	-0-					80
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					80
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					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
06	2190	X	1263	-0-	-927	-0-	1246	3	17	9	N	15					205
07	2263	X	1216	-0-	-1047	-0-	1202	3	14	9	N	13					218
08	2046	X	1484	-0-	-562	-0-	1458	3	26	9	N	24					242
09	1890	X	1335	-0-	-555	-0-	1310	3	25	9	N	23					265
10	1829	X	1766	-0-	-63	-0-	1740	3	26	9	N	24					289
*11	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1702	3	22	9	N	20	191	1			118

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
06	6270	X	4554	-0-	-1716	-0-	4498	3	56	9	N	51					304
07	5890	X	4413	-0-	-1477	-0-	4352	3	61	9	N	55					359
08	5890	X	4362	-0-	-1528	-0-	4338	3	24	9	N	22					381
09	5700	X	4042	-0-	-1658	-0-	4013	3	29	9	N	26	190	1			217
10	5053	X	4210	-0-	-843	-0-	4165	3	45	9	N	41					258
11	4560	X	3635	-0-	-925	-0-	3600	3	35	9	N	32	190	1			100

HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 01/15/2015 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
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277175 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 10620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAXTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 278105 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ELLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 278119 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 10620 PERF. N/A

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

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
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					50
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					50
08	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			Y	-0-					50
09	270	N	96	-0-	-174	-0-	96	2			Y	-0-					50
10	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			Y	-0-					50
11	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	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
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	157	-0-	-263	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	265	-0-	-95	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

MANDY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195575 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 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
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					82
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					82
08	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					82
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					82
10	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	3			N	-0-					82
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	10208	2	127	9	N	115					207
07	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10790	2	114	9	N	104	153	1			158
08	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	10676	2	100	9	N	91	165	1			84
09	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9819	2	116	9	N	105					189
10	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10349	2	106	9	N	96	164	1			121
*11	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9185	2	69	9	N	63					184

HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

06	870	X	729	-0-	-141	-0-	711	2	18	9	N	16					200
07	868	X	620	-0-	-248	-0-	617	2	3	9	N	3	157	1			46
08	837	X	713	-0-	-124	-0-	707	2	6	9	N	5					51
09	780	X	657	-0-	-123	-0-	656	2	1	9	N	1					52
10	775	X	685	-0-	-90	-0-	677	2	8	9	N	7					59
11	720	X	603	-0-	-117	-0-	603	2			N	-0-					59

TECULA (PETTIT) 88646 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 276263 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9282 - 9484

06	10500		1293	-0-	-9207	80908	1281	2	12	9	N	11					140
07	10850		1280	-0-	-9570	71338	1256	2	24	9	N	22					162
08	10850		1229	-0-	-9621	61717	1212	2	17	9	N	15					177
09	10500		1155	-0-	-9345	52372	1135	2	20	9	N	18					195
10	10850		1365	-0-	-9485	42887	1333	2	32	9	N	29					224
*11	10500		1220	-0-	-9280	33607	1178	2	42	9	N	38					262

TECULA (TRAVIS PEAK) 88646 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
TRAVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 211331 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436

06	2040	X	1044	-0-	-996	-0-	1044	2			N	-0-					120
07	2108	X	1247	-0-	-861	-0-	1223	2	24	9	N	22					142
08	1891	X	1284	-0-	-607	-0-	1284	2			N	-0-					142
09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					142
*10	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1892	2	95	9	N	86	181	1			47
11	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					47

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
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		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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/25/2014

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DEARMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094574 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10687 - 10727

06	1980	X	417	-0-	-1563	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
07	2046	X	544	-0-	-1502	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
08	2046	X	457	-0-	-1589	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
09	990	X	660	-0-	-330	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
10	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	8483	2			Y	-0-					-0-
*11	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-

LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774

06	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8687	2	3	9	N	3	3	8			83
07	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8161	2	2	9	N	2	2	8			83
08	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8357	2	4	9	N	4	4	8			83
09	8700	X	6358	-0-	-2342	-0-	6355	2	3	9	N	3	3	8			83
10	8990	X	7671	-0-	-1319	-0-	7669	2	2	9	N	2	2	8			83
11	8700	X	8068	-0-	-632	-0-	8068	2			N	-0-					83

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484

06	120	N	45	-0-	-75	-0-	42	2	3	9	N	3	3	8			37
07	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					37
08	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					37
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1003	2	1	9	N	1	1	8			37
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	666	2	3	9	N	3	3	8			37
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					37

LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254296 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 7224 - 7830

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
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
06	3450	X	2567	-0-	-883	-0-	2565	2	2	9	N	2	2	8			68
07	3286	X	2508	-0-	-778	-0-	2506	2	2	9	N	2	2	8			68
08	3069	X	2398	-0-	-671	-0-	2395	2	3	9	N	3	3	8			68
09	2790	X	1929	-0-	-861	-0-	1926	2	3	9	N	3	3	8			68
10	2728	X	1850	-0-	-878	-0-	1848	2	2	9	N	2	2	8			68
11	2580	X	2277	-0-	-303	-0-	2277	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
11	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
TOOLE "A" WELL #: RRCID -> 193072 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16071 - 16167

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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
06	8550	X	1919	-0-	-6631	-0-	19	1	1900	2	N	-0-					58
07	8835	X	1027	-0-	-7808	-0-	10	1	1017	2	N	-0-					58
08	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	89	1	8901	2	N	-0-					58
09	7950	X	7893	-0-	-57	-0-	78	1	7815	2	N	-0-					58
*10	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	3			N	-0-					58
11	8700	X	7741	-0-	-959	-0-	7741	3			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
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					20
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	5	1	518	2	N	-0-					20
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	12	1	1217	2	N	-0-					20
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	12	1	1164	2	N	-0-					20
*10	527	N	218	-0-	-309	-0-	218	3			N	-0-					20
11	1200	N	286	-0-	-914	-0-	286	3			N	-0-					20

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
06	840	N	723	-0-	-117	-0-	7	1	716	2	N	-0-					7
07	868	N	798	-0-	-70	-0-	8	1	790	2	N	-0-					7
*08	868	N	648	-0-	-220	-0-	6	1	642	2	N	-0-	7	7			-0-
*09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	18	1	1815	2	N	-0-					-0-
*10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
*11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-

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
06	1920	X	655	-0-	-1265	-0-	6	1	649	2	N	-0-					-0-
07	1984	X	794	-0-	-1190	-0-	8	1	786	2	N	-0-					-0-
08	1984	X	1391	-0-	-593	-0-	14	1	1377	2	N	-0-					-0-
09	1170	X	955	-0-	-215	-0-	9	1	946	2	N	-0-					-0-
*10	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
*11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			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
06	6870	X	1053	-0-	-5817	-0-	10	1	1043	2	N	-0-					6
07	7471	X	3603	-0-	-3868	-0-	36	1	3567	2	N	-0-					6
*08	7471	X	4672	-0-	-2799	-0-	46	1	4626	2	N	-0-	6	7			-0-
*09	7230	X	3661	-0-	-3569	-0-	36	1	3625	2	N	-0-					-0-
*10	7254	X	3826	-0-	-3428	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-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

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) //CONT.// 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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

06	1650	#	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	112					205
07	2532	R	2532	-0-	-0-	-0-	2416	2	116	9	Y	105	172	1			138
08	T. A.		3552	-0-	3552	3552	3446	2	106	9	Y	96	176	1			58
09	T. A.		2994	-0-	2994	6546	2902	2	92	9	Y	84					142
10	T. A.		3109	-0-	3109	9655	2974	2	135	9	Y	123	169	1			96
*11	12094	R	2439	-0-	-9655	-0-	2275	2	164	9	Y	149	183	1			62

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	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

06	3570	X	3129	-0-	-441	-0-	3126	2	3	9	N	3					75
07	3627	X	2902	-0-	-725	-0-	2892	2	10	9	N	9					84
08	3193	X	2885	-0-	-308	-0-	2878	2	7	9	N	6					90
09	3090	X	2711	-0-	-379	-0-	2707	2	4	9	N	4					94
10	3193	X	2981	-0-	-212	-0-	2969	2	12	9	N	11					105
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					105

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
06	750	#	431	-0-	-319	-0-	431	3			N	-0-					29
07	868	#	446	-0-	-422	-0-	446	3			N	-0-					29
08	868	#	372	-0-	-496	-0-	82	1	290	2	N	-0-					29
09	840	#	398	-0-	-442	-0-	75	1	317	2	N	5	5	1			29
							6	9									
10	589	#	315	-0-	-274	-0-	36	1	279	2	N	-0-					29
11	420	#	109	-0-	-311	-0-	13	1	96	2	N	-0-					29

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
06	1380	N	949	-0-	-431	-0-	949	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4650	-0-	1550	1550	4650	2			N	-0-					-0-
09	2669	N	1119	-0-	-1550	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1326	-0-	-162	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
11	2670		903	-0-	-1767	-0-	903	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	X	429	-0-	-351	-0-	429	3			N	-0-					86
07	806	X	487	-0-	-319	-0-	487	3			N	-0-					86
08	806	X	456	-0-	-350	-0-	456	3			N	-0-					86
09	690	X	308	-0-	-382	-0-	308	3			N	-0-					86
10	713	X	258	-0-	-455	-0-	258	3			N	-0-					86
11	480	X	114	-0-	-366	-0-	114	3			N	-0-					86

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 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
06	4410	X	1267	-0-	-3143	-0-	1256	3	11	9	N	10					124
07	4061	X	1669	-0-	-2392	-0-	1659	3	10	9	N	9					133
08	2883	X	1367	-0-	-1516	-0-	1366	3	1	9	N	1					134
09	2790	X	1125	-0-	-1665	-0-	1115	3	10	9	N	9					143
10	2387	X	848	-0-	-1539	-0-	848	3			N	-0-					143
11	1620	X	1160	-0-	-460	-0-	1158	3	2	9	N	2					145

TIMPSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2940	X	2790	-0-	-150	-0-	2773	3	17	9	N	15					69
07	3441	X	2810	-0-	-631	-0-	2791	3	19	9	N	17					86
08	3441	X	2722	-0-	-719	-0-	2711	3	11	9	N	10					96
09	3330	X	2442	-0-	-888	-0-	2422	3	20	9	N	18					114
10	2945	X	2404	-0-	-541	-0-	2398	3	6	9	N	5					119
11	2790	X	2504	-0-	-286	-0-	2490	3	14	9	N	13					132

SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4963	3	13	9	N	12					123
07	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4566	3	18	9	N	16					139
08	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4574	3	15	9	N	14					153
09	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4347	3	20	9	N	18					171
10	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4364	3	17	9	N	15					186
*11	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4234	3	3	9	N	3	169	1			20

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2015 - P/A 08/14/15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	62	2	N	50					170
							55	9									
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	9	1	60	2	N	29					199
							32	9									
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	7	1	53	2	N	32	184	1			47
							35	9									
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	9	1	53	2	N	13					60
							14	9									
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	14	1	68	2	N	18					78
							20	9									
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	96	2	N	42					120
							46	9									

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	556	1	1235	2	N	39	176	1			43
							43	9									
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	566	1	1290	2	N	30					73
							33	9									
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	655	1	1367	2	N	12					85
							13	9									
09	1830	N	263	-0-	-1567	-0-	39	1	224	2	N	-0-					85
10	1891	N	821	-0-	-1070	-0-	274	1	510	2	N	34					119
							37	9									
11	1980	N	1877	-0-	-103	-0-	535	1	1287	2	N	50					169
							55	9									

DALF ENERGY LLC 197641
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					95
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	3	2	1	9	N	1	1	8			95
08	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					95
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					95
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					95
11	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					95

WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					5
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					5
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					5
09	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					5
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					5
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					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

06	60	#	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					23
07	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					23
08	62	#	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					23
09	60	#	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					23
10	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					23
*11	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					23

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

06	1270	R	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					36
07	1302	#	1150	-0-	-152	-0-	1125	2	25	9	N	23					59
08	1302	#	1107	-0-	-195	-0-	1107	2			N	-0-					59
09	1260	#	1220	-0-	-40	-0-	1220	2			N	-0-					59
10	1536	R	1536	-0-	-0-	-0-	1497	2	39	9	N	35					94
11	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-					N	15	92	1			17

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. //CONT.// 036562
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 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
06	203	R	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	N	2					68
07	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					68
08	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					68
09	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					68
10	279	#	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					68
*11	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					68

GIANT ENERGY CORP. 302597
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	#	222	-0-	-18	-0-	12	1	210	2	N	-0-					11
07	282	R	282	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N	45	46	0			10
							50	9									
08	219	R	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N	-0-					10
09	210	#	207	-0-	-3	-0-	11	1	196	2	N	-0-					10
10	283	R	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	N	-0-					10
11	270	#	159	-0-	-111	-0-	9	1	150	2	N	-0-					10

MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	#	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					24
07	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					24
08	93	#	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					24
09	90	#	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					24
10	62	#	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					24
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					24

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
06	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					622
07	372	#	359	-0-	-13	-0-	264	1	95	2	N	-0-					622
08	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					622
09	313	R	313	-0-	-0-	-0-	255	1	58	2	N	-0-					622
10	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					622
11	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					622

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 104812 COMPL. DATE 02/27/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7121 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 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
06	210	#	201	-0-	-9	-0-	51	1	150	2	N	-0-					38
07	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					38
08	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					38
09	210	#	206	-0-	-4	-0-	51	1	155	2	N	-0-					38
10	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					38
11	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					38

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. //CONT.// 622720
TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	#	262	-0-	-8	-0-	99	1	163	2	N	-0-					77
07	268	R	268	-0-	-0-	-0-	102	1	166	2	N	-0-					77
08	248	#	247	-0-	-1	-0-	102	1	145	2	N	-0-					77
09	270	#	226	-0-	-44	-0-	99	1	127	2	N	-0-					77
10	279	#	250	-0-	-29	-0-	102	1	148	2	N	-0-					77
11	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					14
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					14
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					14
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	2	N	-0-					14
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					14
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	11	1	21	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	576	2	12	9	Y	11					146
07	713	N	482	-0-	-231	-0-	473	2	9	9	Y	8	100	1			54
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	666	2	6	9	Y	5					59
09	600	N	514	-0-	-86	-0-	505	2	9	9	Y	8					67
10	496	N	323	-0-	-173	-0-	316	2	7	9	Y	6					73
11	660	N	439	-0-	-221	-0-	430	2	9	9	Y	8	61	1			20

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
06	T. A.		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					8
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					8
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					8
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-	4	1			4
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					4
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					4

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
06	1800	N	1535	-0-	-265	-0-	1535	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	2015	N	1583	-0-	-432	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1455	-0-	-75	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
*11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
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

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
06	390	N	246	-0-	-144	-0-	246	2			N	-0-					62
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	310	2	76	9	N	69	108	0			23
08	496	N	222	-0-	-274	-0-	212	2	10	9	N	9					32
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	38	1	171	2	N	1					33
							1	9									
10	372	N	191	-0-	-181	-0-	191	2			N	-0-					33
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	69	1	141	2	N	-0-					33

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
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	617	-0-	-163	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	783	-0-	-57	-0-	783	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
06	930	X	858	-0-	-72	-0-	858	2			N	-0-					75
07	961	X	859	-0-	-102	-0-	859	2			N	-0-					75
08	806	X	788	-0-	-18	-0-	788	2			N	-0-					75
09	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	926	2	77	9	N	70					145
10	899	X	852	-0-	-47	-0-	852	2			N	-0-					145
11	870	X	815	-0-	-55	-0-	815	2			N	-0-					145

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
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					188
07	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-	181	1			7
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					7
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					7
*10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					7
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					7

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	690	N	439	-0-	-251	-0-	90	1	324	2	N	23	185	1			198
							25	9									
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	93	1	13	9	N	12					210
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	93	1	474	2	N	23					233
							25	9									
09	450	N	360	-0-	-90	-0-	90	1	270	2	N	-0-					233
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	93	1	219	2	N	-0-					233
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					233

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CLINTON, WILL WELL #: 1 RRCID -> 116046 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7827 - 7918

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
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

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

06	T. A.	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	10	-0-	10	10	10	2				Y	-0-					-0-
08	T. A.	91	-0-	91	101	91	2				Y	-0-					-0-
09	T. A.	128	-0-	128	229	128	2				Y	-0-					-0-
10	329	X	100	-0-	-229	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-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

06	1987	X	1987	-0-	-0-	B	-0-	1987	3			N	-0-				-0-
07	3076	X	3076	-0-	-0-	B	-0-	3076	3			N	-0-				-0-
08	2998	N	2998	-0-	-0-	B	-0-	2998	3			N	-0-				-0-
09	2774	N	2774	-0-	-0-	B	-0-	2774	3			N	-0-				-0-
10	2464	N	2464	-0-	-0-	B	-0-	2464	3			N	-0-				-0-
*11	3632	X	3632	-0-	-0-	B	-0-	3632	3			N	-0-				-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

06	8490	X	6538	-0-	-1952	B	-0-	6538	3			N	-0-				-0-
07	8773	X	7962	-0-	-811	B	-0-	7962	3			N	-0-				-0-
08	8029	X	6204	-0-	-1825	B	-0-	6204	3			N	-0-				-0-
09	6540	X	5952	-0-	-588	B	-0-	5952	3			N	-0-				-0-
10	7967	X	5427	-0-	-2540	B	-0-	5427	3			N	-0-				-0-
11	7710	X	4991	-0-	-2719	B	-0-	4991	3			N	-0-				-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

06	7680	X	1151	-0-	-6529	B	-0-	1151	3			N	-0-				-0-
07	8142	X	8142	-0-	-0-	B	-0-	8142	3			N	-0-				-0-
08	7986	X	7986	-0-	-0-	B	-0-	7986	3			N	-0-				-0-
09	6840	X	4275	-0-	-2565	B	-0-	4275	3			N	-0-				-0-
10	8153	X	5815	-0-	-2338	B	-0-	5815	3			N	-0-				-0-
11	7890	X	6549	-0-	-1341	B	-0-	6549	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 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
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1962	3	22	9	N	20					106
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2058	3	6	9	N	5					111
08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2411	3	11	9	N	10					121
09	1980	N	1950	-0-	-30	-0-	1941	3	9	9	N	8					129
10	2077	N	1503	-0-	-574	-0-	1490	3	13	9	N	12					141
11	2340	N	2143	-0-	-197	-0-	2143	3			N	-0-					141

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
06	1170	X	1162	-0-	-8	-0-	601	1	514	2	N	43					279
							47	9									
07	1364	N	1132	-0-	-232	-0-	651	1	407	2	N	67	191	0			155
							74	9									
08	1488	N	906	-0-	-582	-0-	501	1	360	2	N	41					196
							45	9									
09	1170	N	992	-0-	-178	-0-	675	1	273	2	N	40					236
							44	9									
10	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	775	1	288	2	N	36					272
							40	9									
*11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	750	1	175	2	N	32					304
							35	9									

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
06	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1367	2	23	9	N	21					183
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1270	2	57	9	N	52					235
08	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	1407	2	30	9	N	27	177	1			85
09	1380	N	837	-0-	-543	-0-	826	2	11	9	N	10					95
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1981	2	28	9	N	25					120
*11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1277	2	116	9	N	105					225

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
ANDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 275981 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7874 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23100	X	11488	-0-	-11612	-0-	11146	2	342	9	N	311	192	1			200
07	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11190	2	322	9	N	293	368	1			125
08	12865	X	8671	-0-	-4194	-0-	8441	2	230	9	N	209	189	1			145
09	23336	X	23336	-0-	-0-	-0-	22668	2	668	9	N	607	572	1			180
10	21015	X	21015	-0-	-0-	-0-	20385	2	630	9	N	573	571	1			182
*11	18802	X	18802	-0-	-0-	-0-	18221	2	581	9	N	528	565	1			145

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
06	1530	X	1524	-0-	-6	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
07	1581	X	1348	-0-	-233	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
08	1581	X	1552	-0-	-29	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
09	1530	X	1216	-0-	-314	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
10	1581	X	1250	-0-	-331	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
11	1530	X	1309	-0-	-221	-0-	1309	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
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1461	-0-	-461	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	1477	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
06	14B	DENY	260	-0-	260	1795	259	1	1	9	N	1					10
07	14B	DENY	292	-0-	292	2087	291	1	1	9	N	1	1	1			11
08	14B	DENY	127	-0-	127	2214	127	1			N	-0-					11
09	14B	DENY	220	-0-	220	2434	219	1	1	9	N	1					12
*10	14B	DENY	242	-0-	242	2676	241	1	1	9	N	1					13
11	14B	DENY	14	-0-	14	2690	13	1			N	-0-					13

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
06	0	W	268	-0-	268	21030	267	1	1	9	N	1					11
07	0	W	334	-0-	334	21364	333	1	1	9	N	1	1	1			12
08	0	W	169	-0-	169	21533	168	1	1	9	N	1					13
09	0	W	277	-0-	277	21810	276	1	1	9	N	1					14
*10	0	W	285	-0-	285	22095	284	1	1	9	N	1					15
11	0	W	25	-0-	25	22120	25	2			N	-0-					15

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1705	N	1702	-0-		-3	-0-	84	1	1600	2	Y	16					17
								18	9									
*06	1650	N	1635	-0-		-15	-0-	84	1	1537	2	Y	13					30
								14	9									
*07	1691	N	1691	-0-		-0-	-0-	86	1	1572	2	Y	30	34	1			26
								33	9									
*08	1674	N	1667	-0-		-7	-0-	84	1	1563	2	Y	18					44
								20	9									
*09	1620	N	1487	-0-		-133	-0-	70	1	1415	2	Y	2					46
								2	9									
*10	1674	N	1648	-0-		-26	-0-	70	1	1576	2	Y	2	38	1			10
								2	9									
*11	1620	N	1609	-0-		-11	-0-	69	1	1538	2	Y	2					12
								2	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3707	X	3707	-0-		-0-	-0-	182	1	3478	2	Y	43					51
								47	9									
*06	3935	X	3935	-0-		-0-	-0-	202	1	3710	2	Y	21					72
								23	9									
*07	3906	X	3668	-0-		-238	-0-	189	1	3431	2	Y	44	76	1			40
								48	9									
*08	3720	X	3373	-0-		-347	-0-	171	1	3174	2	Y	25					65
								28	9									
*09	3840	X	2634	-0-		-1206	-0-	123	1	2487	2	Y	22					87
								24	9									
*10	3968	X	1187	-0-		-2781	-0-	50	1	1126	2	Y	10	72	1			25
								11	9									
*11	3840	X	1009	-0-		-2831	-0-	43	1	957	2	Y	8					33
								9	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3571	X	3571	-0-		-0-	-0-	177	1	3387	2	Y	6					7
								7	9									
*06	3383	X	3383	-0-		-0-	-0-	175	1	3206	2	Y	2					9
								2	9									
*07	3391	X	3391	-0-		-0-	-0-	176	1	3208	2	Y	6	10	1			5
								7	9									
*08	3290	X	3290	-0-		-0-	-0-	168	1	3118	2	Y	4					9
								4	9									
*09	2981	X	2981	-0-		-0-	-0-	140	1	2833	2	Y	7					16
								8	9									
*10	3280	X	3280	-0-		-0-	-0-	139	1	3132	2	Y	8	13	1			11
								9	9									
*11	3187	X	3187	-0-		-0-	-0-	136	1	3043	2	Y	7					18
								8	9									

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
06	1638	N	1638	-0-		-0-	-0-	367	1	1260	2	N	10					23
								11	9									
07	1833	N	1833	-0-		-0-	-0-	402	1	1405	2	N	24					47
								26	9									
08	1893	N	1893	-0-		-0-	-0-	434	1	1446	2	N	12					59
								13	9									
09	1853	N	1853	-0-		-0-	-0-	428	1	1416	2	N	8					67
								9	9									
10	1845	N	1845	-0-		-0-	-0-	423	1	1413	2	N	8					75
								9	9									
11	1830	N	1558	-0-		-272	-0-	386	1	1164	2	N	7					82
								8	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	2970	X	2556	-0-		-414	-0-	573	1	1964	2	Y	17					48
								19	9									
07	2884	N	2884	-0-		-0-	-0-	636	1	2220	2	Y	25					73
								28	9									
08	2402	N	2402	-0-		-0-	-0-	550	1	1835	2	Y	15					88
								17	9									
09	2370	N	2370	-0-		-0-	-0-	547	1	1809	2	Y	13					101
								14	9									
10	2725	N	2725	-0-		-0-	-0-	625	1	2090	2	Y	9	91	1			19
								10	9									
*11	2123	N	2123	-0-		-0-	-0-	525	1	1584	2	Y	13					32
								14	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
*05	2170	N	2071	-0-		-99	-0-	101	1	1938	2	Y	29					37
								32	9									
*06	2070	N	1939	-0-		-131	-0-	100	1	1825	2	Y	13					50
								14	9									
*07	2108	N	1952	-0-		-156	-0-	100	1	1819	2	Y	30	54	1			26
								33	9									
*08	2077	N	1935	-0-		-142	-0-	98	1	1818	2	Y	17					43
								19	9									
*09	1950	N	1761	-0-		-189	-0-	82	1	1656	2	Y	21					64
								23	9									
*10	1953	N	1899	-0-		-54	-0-	80	1	1795	2	Y	22	53	1			33
								24	9									
*11	1860	N	1816	-0-		-44	-0-	77	1	1716	2	Y	21					54
								23	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
*05	4371	X	4096	-0-		-275	-0-	202	1	3869	2	Y	23	42	1			11
								25	9									
*06	4320	X	3994	-0-		-326	-0-	207	1	3787	2	Y	-0-					11
*07	4433	X	4044	-0-		-389	-0-	210	1	3819	2	Y	14					25
								15	9									
*08	4433	X	4205	-0-		-228	-0-	215	1	3990	2	Y	-0-					25
*09	4140	X	3922	-0-		-218	-0-	183	1	3714	2	Y	23					48
								25	9									
*10	4348	X	4348	-0-		-0-	-0-	185	1	4163	2	Y	-0-	42	1			6
*11	4080	X	3893	-0-		-187	-0-	167	1	3726	2	Y	-0-					6

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
*05	4185	X	3579	-0-		-606	-0-	178	1	3395	2	Y	5					25
								6	9									
*06	3870	X	3520	-0-		-350	-0-	181	1	3318	2	Y	19					44
								21	9									
*07	3999	X	3543	-0-		-456	-0-	182	1	3308	2	Y	48					92
								53	9									
*08	3999	X	3362	-0-		-637	-0-	172	1	3190	2	Y	-0-	85	1			7
*09	3720	X	3107	-0-		-613	-0-	146	1	2961	2	Y	-0-					7
*10	3627	X	3164	-0-		-463	-0-	135	1	3029	2	Y	-0-					7
*11	3510	X	2951	-0-		-559	-0-	125	1	2790	2	Y	33					40
								36	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. (I) GAS 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	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	571	1	1956	2	Y	5					50
							6	9									
07	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	590	1	2062	2	Y	30					80
							33	9									
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	557	1	1857	2	Y	-0-					80
09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	549	1	1815	2	Y	-0-					80
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	539	1	1802	2	Y	-0-					80
*11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	578	1	1745	2	Y	48	94	1			34
							53	9									

GRAFTON WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 9495

*05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	183	1	3502	2	Y	3					8
							3	9									
*06	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	193	1	3536	2	Y	3					11
							3	9									
*07	3503	X	3489	-0-	-14	-0-	181	1	3295	2	Y	12	18	1			5
							13	9									
*08	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	185	1	3431	2	Y	3					8
							3	9									
*09	3390	X	2074	-0-	-1316	-0-	98	1	1976	2	Y	-0-					8
*10	3503	X	461	-0-	-3042	-0-	20	1	441	2	Y	-0-					8
*11	3390	X	479	-0-	-2911	-0-	21	1	458	2	Y	-0-					8

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8166 - 9586

*05	1798	N	1420	-0-	-378	-0-	70	1	1347	2	N	3					80
							3	9									
*06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	119	1	2182	2	N	2					82
							2	9									
*07	2139	N	1912	-0-	-227	-0-	100	1	1812	2	N	-0-					82
*08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	100	1	1850	2	N	2					84
							2	9									
*09	2310	N	1703	-0-	-607	-0-	80	1	1623	2	N	-0-					84
*10	1922	N	1785	-0-	-137	-0-	76	1	1709	2	N	-0-					84
*11	1890	N	1462	-0-	-428	-0-	60	1	1352	2	N	45					129
							50	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006

*05	5766	X	5432	-0-	-334	-0-	270	1	5159	2	Y	3					4
							3	9									
*06	5580	X	5169	-0-	-411	-0-	267	1	4901	2	Y	1					5
							1	9									
*07	5487	X	5152	-0-	-335	-0-	268	1	4880	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
*08	5487	X	4862	-0-	-625	-0-	248	1	4613	2	Y	1					4
							1	9									
*09	5310	X	4671	-0-	-639	-0-	219	1	4441	2	Y	10					14
							11	9									
*10	5425	X	4917	-0-	-508	-0-	209	1	4687	2	Y	19	11	1			22
							21	9									
*11	5160	X	4005	-0-	-1155	-0-	171	1	3815	2	Y	17					39
							19	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 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
*05	3844	X	3542	-0-	-302	-0-	176	1	3358	2	N	7					99
							8	9									
*06	3630	X	3441	-0-	-189	-0-	178	1	3263	2	N	-0-					99
*07	3596	X	3549	-0-	-47	-0-	185	1	3363	2	N	1					100
							1	9									
*08	3596	X	3588	-0-	-8	-0-	183	1	3404	2	N	1	61	1			40
							1	9									
*09	3480	X	3318	-0-	-162	-0-	156	1	3162	2	N	-0-					40
*10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	156	1	3504	2	N	-0-					40
*11	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	151	1	3387	2	N	-0-					40

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240426 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 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
*05	3162	X	3010	-0-	-152	-0-	150	1	2860	2	N	-0-					94
*06	3030	X	2895	-0-	-135	-0-	150	1	2745	2	N	-0-					94
*07	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	153	1	2789	2	N	56					150
							62	9									
*08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	149	1	2769	2	N	2	129	1			23
							2	9									
*09	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	126	1	2540	2	N	72					95
							79	9									
*10	2821	N	2794	-0-	-27	-0-	119	1	2675	2	N	-0-					95
*11	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	120	1	2679	2	N	-0-					95

HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 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
06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	815	1	2793	2	N	32					92
							35	9									
07	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	808	1	2821	2	N	34					126
							37	9									
08	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	824	1	2747	2	N	31					157
							34	9									
09	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	813	1	2688	2	N	29					186
							32	9									
10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	800	1	2675	2	N	26	172	1			40
							29	9									
*11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	793	1	2393	2	N	25					65
							28	9									

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
06	1950	N	1560	-0-	-390	-0-	348	1	1193	2	Y	17					46
							19	9									
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	347	1	1212	2	Y	26					72
							29	9									
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	369	1	1231	2	Y	14					86
							15	9									
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	373	1	1235	2	Y	13					99
							14	9									
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	451	1	1509	2	Y	9	90	1			18
							10	9									
*11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	471	1	1421	2	Y	14					32
							15	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS	(I) 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	1271	N	957	-0-		-314	-0-	47	1	899	2	N	10					155
								11	9									
*06	1170	N	1073	-0-		-97	-0-	55	1	1008	2	N	9					164
								10	9									
*07	1085	N	1085	-0-		-0-	-0-	54	1	981	2	N	45	189	1			20
								50	9									
*08	1123	N	1123	-0-		-0-	-0-	57	1	1053	2	N	12					32
								13	9									
*09	1080	N	962	-0-		-118	-0-	45	1	903	2	N	13					45
								14	9									
*10	1292	N	1292	-0-		-0-	-0-	54	1	1219	2	N	17					62
								19	9									
*11	1132	N	1132	-0-		-0-	-0-	45	1	1001	2	N	78					140
								86	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. GAS	(I) 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	1767	N	1450	-0-		-317	-0-	72	1	1376	2	Y	2					12
								2	9									
*06	1800	N	1412	-0-		-388	-0-	73	1	1329	2	Y	9					21
								10	9									
*07	1705	N	1592	-0-		-113	-0-	82	1	1485	2	Y	23					44
								25	9									
*08	1549	N	1549	-0-		-0-	-0-	79	1	1470	2	Y	-0-	41	1			3
*09	1410	N	1354	-0-		-56	-0-	64	1	1290	2	Y	-0-					3
*10	1581	N	1521	-0-		-60	-0-	65	1	1456	2	Y	-0-					3
*11	1500	N	1405	-0-		-95	-0-	59	1	1327	2	Y	17					20
								19	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. GAS	(I) 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	465	N	346	-0-		-119	-0-	17	1	329	2	N	-0-					51
*06	450	N	228	-0-		-222	-0-	12	1	216	2	N	-0-					51
*07	310	N	228	-0-		-82	-0-	12	1	216	2	N	-0-					51
*08	341	N	233	-0-		-108	-0-	12	1	221	2	N	-0-					51
*09	240	N	235	-0-		-5	-0-	11	1	224	2	N	-0-					51
*10	252	N	252	-0-		-0-	-0-	11	1	241	2	N	-0-					51
*11	240	N	217	-0-		-23	-0-	9	1	208	2	N	-0-					51

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. GAS	(I) 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	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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. GAS	(I) 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	4216	X	4206	-0-		-10	-0-	209	1	3994	2	Y	3					13
								3	9									
*06	4080	X	3795	-0-		-285	-0-	196	1	3589	2	Y	9					22
								10	9									
*07	4030	X	3810	-0-		-220	-0-	197	1	3587	2	Y	24					46
								26	9									
*08	4030	X	3882	-0-		-148	-0-	198	1	3684	2	Y	-0-	43	1			3
*09	3900	X	3668	-0-		-232	-0-	173	1	3495	2	Y	-0-					3
*10	4091	X	4091	-0-		-0-	-0-	174	1	3917	2	Y	-0-					3
*11	4196	X	4196	-0-		-0-	-0-	179	1	3997	2	Y	18					21
								20	9									

GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5265	X	5265	-0-		-0-	-0-	261	1	4986	2	Y	16					37
								18	9									
*06	5225	X	5225	-0-		-0-	-0-	270	1	4947	2	Y	7					44
								8	9									
*07	5042	X	5042	-0-		-0-	-0-	261	1	4756	2	Y	23	58	1			9
								25	9									
*08	4730	X	4730	-0-		-0-	-0-	241	1	4482	2	Y	6					15
								7	9									
*09	3570	X	2857	-0-		-713	-0-	134	1	2717	2	Y	5					20
								6	9									
*10	3689	X	1855	-0-		-1834	-0-	79	1	1776	2	Y	-0-					20
*11	3570	X	1980	-0-		-1590	-0-	84	1	1877	2	Y	17					37
								19	9									

GRAFTON WELL #: 4 RRCID -> 254729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7782 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	8339	X	7648	-0-		-691	-0-	379	1	7251	2	Y	16					32
								18	9									
*06	7890	X	7180	-0-		-710	-0-	371	1	6792	2	Y	15					47
								17	9									
*07	7781	X	7208	-0-		-573	-0-	373	1	6779	2	Y	51	78	1			20
								56	9									
*08	7781	X	7234	-0-		-547	-0-	369	1	6850	2	Y	14					34
								15	9									
*09	7440	X	6332	-0-		-1108	-0-	298	1	6023	2	Y	10					44
								11	9									
*10	7657	X	7055	-0-		-602	-0-	301	1	6751	2	Y	3					47
								3	9									
*11	7170	X	6828	-0-		-342	-0-	289	1	6465	2	Y	67					114
								74	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. GAS	(I) 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	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
06	330	N	242	-0-	-88	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	3			N	-0-					-0-

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
06	750	N	645	-0-	-105	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	806	N	692	-0-	-114	-0-	692	3			N	-0-					-0-
08	837	N	729	-0-	-108	-0-	729	3			N	-0-					-0-
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	3			N	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
11	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 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
06	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
10	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
*11	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
07	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
08	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
09	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
*11	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	X	1028	-0-	-142	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
*11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1089	-0-	-171	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1163	-0-	-449	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
*11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	540	N	337	-0-	-203	-0-	337	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 #: 1 RRCID -> 016776 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 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
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	944	-0-	-327	-0-	944	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	535	-0-	-485	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4724	-0-	1624	1624	4724	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	10812	-0-	7812	9436	10812	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

06	750	N	491	-0-	-259	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
*11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

06	3090	X	2846	-0-	-244	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	611	-0-	-2861	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	2242	-0-	-1118	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2261	-0-	-1056	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
*11	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593

06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
07	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	3			N	-0-					-0-
08	899	N	733	-0-	-166	-0-	733	3			N	-0-					-0-
09	870	N	135	-0-	-735	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4507	-0-	1407	1407	4507	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	5466	-0-	2466	3873	5466	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 02/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7674 - 7720

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

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816

06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 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
06	35699	X	11544	-0-	-24155	-0-	11544	3			N	-0-					-0-
07	12927	X	11993	-0-	-934	-0-	11993	3			N	-0-					-0-
08	12927	X	12295	-0-	-632	-0-	12295	3			N	-0-					-0-
09	12510	X	11237	-0-	-1273	-0-	11237	3			N	-0-					-0-
10	12524	X	11496	-0-	-1028	-0-	11496	3			N	-0-					-0-
11	11910	X	11670	-0-	-240	-0-	11670	3			N	-0-					-0-

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
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
*11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	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
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1119	-0-	-152	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1044	-0-	-96	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1021	-0-	-188	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	999	-0-	-81	-0-	999	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
06	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	390	N	301	-0-	-89	-0-	301	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
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	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
06	930	N	658	-0-	-272	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	775	N	517	-0-	-258	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	930	N	422	-0-	-508	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	660	N	402	-0-	-258	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
08	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
*11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-

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
06	9060	X	7737	-0-	-1323	-0-	7737	3			N	-0-					-0-
07	9021	X	7813	-0-	-1208	-0-	7813	3			N	-0-					-0-
08	8587	X	7892	-0-	-695	-0-	7892	3			N	-0-					-0-
09	8310	X	7428	-0-	-882	-0-	7428	3			N	-0-					-0-
10	8587	X	3914	-0-	-4673	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
11	7740	X	1738	-0-	-6002	-0-	1738	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
06	2370	N	1329	-0-	-1041	-0-	1328	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2883	X	1435	-0-	-1448	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2808	-0-	-44	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2504	-0-	-46	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	2059	-0-	-390	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2575	-0-	-155	-0-	2575	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
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	3			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
06	7380	X	6413	-0-	-967	-0-	6413	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	6764	-0-	-862	-0-	6764	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	6616	-0-	-855	-0-	6616	3			N	-0-					-0-
09	7050	X	6372	-0-	-678	-0-	6372	3			N	-0-					-0-
10	7099	X	5976	-0-	-1123	-0-	5976	3			N	-0-					-0-
11	6540	X	6079	-0-	-461	-0-	6079	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
06	9090	X	7918	-0-	-1172	-0-	7918	3			N	-0-					-0-
07	9796	X	9151	-0-	-645	-0-	9151	3			N	-0-					-0-
08	9703	X	8661	-0-	-1042	-0-	8661	3			N	-0-					-0-
09	7980	X	7819	-0-	-161	-0-	7819	3			N	-0-					-0-
10	9145	X	9004	-0-	-141	-0-	9004	3			N	-0-					-0-
11	8850	X	8434	-0-	-416	-0-	8434	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	990	N	60	-0-	-930	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	620	N	51	-0-	-569	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	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 #: 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
06	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3771	-0-	-631	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	3440	-0-	-962	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3430	-0-	-830	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	3034	-0-	-1368	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3055	-0-	-605	-0-	3055	3			N	-0-					-0-

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
06	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3194	-0-	-278	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
08	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
09	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3099	-0-	-291	-0-	3099	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
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	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
06	3330	X	1840	-0-	-1490	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3120	-0-	-290	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	2898	-0-	-512	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2720	-0-	-580	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	2384	-0-	-995	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2317	-0-	-713	-0-	2317	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
06	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12979	3			N	-0-					-0-
07	13789	X	13789	-0-	-0-	-0-	13789	3			N	-0-					-0-
08	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	13482	3			N	-0-					-0-
09	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	12810	3			N	-0-					-0-
10	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	13181	3			N	-0-					-0-
*11	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	12879	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
06	2790	X	2469	-0-	-321	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2502	-0-	-381	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
08	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2072	-0-	-388	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2359	-0-	-152	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2293	-0-	-317	-0-	2293	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
06	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	3			N	-0-					-0-
07	9641	X	7842	-0-	-1799	-0-	7842	3			N	-0-					-0-
08	8587	X	7881	-0-	-706	-0-	7881	3			N	-0-					-0-
09	8310	X	7255	-0-	-1055	-0-	7255	3			N	-0-					-0-
10	8494	X	7882	-0-	-612	-0-	7882	3			N	-0-					-0-
11	7620	X	7550	-0-	-70	-0-	7550	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 #: 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
06	9270	X	9082	-0-	-188	-0-	9082	3			N	-0-					-0-
07	9548	X	9295	-0-	-253	-0-	9295	3			N	-0-					-0-
08	9548	X	8969	-0-	-579	-0-	8969	3			N	-0-					-0-
09	9240	X	8663	-0-	-577	-0-	8663	3			N	-0-					-0-
10	9548	X	8798	-0-	-750	-0-	8798	3			N	-0-					-0-
11	9090	X	8437	-0-	-653	-0-	8437	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8114 - 8314

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

06	1260	N	535	-0-	-725	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	592	-0-	-617	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	899	N	478	-0-	-421	-0-	478	3			N	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
*11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	54	-0-	54	3406	54	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	241	-0-	241	3647	241	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

06	2700	X	1120	-0-	-1580	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	1522	-0-	-1268	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	25	-0-	-2672	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	2538	-0-	-72	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
10	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
*11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

06	8880	X	7733	-0-	-1147	-0-	7733	3			N	-0-					-0-
07	9052	X	8594	-0-	-458	-0-	8594	3			N	-0-					-0-
08	8804	X	7497	-0-	-1307	-0-	7497	3			N	-0-					-0-
09	8520	X	8138	-0-	-382	-0-	8138	3			N	-0-					-0-
10	8804	X	8144	-0-	-660	-0-	8144	3			N	-0-					-0-
11	8310	X	6990	-0-	-1320	-0-	6990	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

06	4260	X	4085	-0-	-175	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4051	-0-	-320	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3874	-0-	-311	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3831	-0-	-249	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
10	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	3			N	-0-					-0-
*11	17570	X	17570	-0-	-0-	-0-	17570	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 #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 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
06	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	3			N	-0-					-0-
07	8804	X	8607	-0-	-197	-0-	8607	3			N	-0-					-0-
08	9114	X	8482	-0-	-632	-0-	8482	3			N	-0-					-0-
09	8820	X	8150	-0-	-670	-0-	8150	3			N	-0-					-0-
10	9114	X	8494	-0-	-620	-0-	8494	3			N	-0-					-0-
11	8400	X	8246	-0-	-154	-0-	8246	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

06	3840	X	2450	-0-	-1390	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
07	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3978	-0-	-21	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
10	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3766	-0-	-104	-0-	3766	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 4 RRCID -> 079749 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339

06	2760	X	1492	-0-	-1268	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	1209	-0-	-1612	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1798	-0-	-434	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
09	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
10	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
*11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 51 WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451

06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

06	4800	X	4565	-0-	-235	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	4408	-0-	-1916	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
08	6324	X	4717	-0-	-1607	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	4465	-0-	-1115	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	4801	-0-	-407	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	3584	-0-	-976	-0-	3584	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 081160 COMPL. DATE 01/12/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 8672

06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 081987 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7219 - 7332

06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1455	-0-	-436	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	539	-0-	-1291	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	805	-0-	-1024	-0-	805	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	923	-0-	-487	-0-	923	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4273	-0-	-563	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4487	-0-	-287	-0-	4487	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	4308	-0-	-282	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4406	-0-	-244	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4216	-0-	-194	-0-	4216	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 20 WELL #: 2A RRCID -> 084218 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8247 - 8500

06	180	N	49	-0-	-131	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 2 RRCID -> 084492 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261

06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1020	-0-	-592	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	960	-0-	-90	-0-	960	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
11	990	N	870	-0-	-120	-0-	870	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280

06	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4325	-0-	-852	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4145	-0-	-1032	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4002	-0-	-1008	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	4110	-0-	-416	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3990	-0-	-210	-0-	3990	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 085959 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8601 - 8701

06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

06	210	N	87	-0-	-123	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3100	-0-	-170	-0-	3100	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 #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478

06	2160	X	1974	-0-	-186	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2033	-0-	-106	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2009	-0-	-99	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1891	-0-	-89	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1991	-0-	-55	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1917	-0-	-33	-0-	1917	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 3 RRCID -> 090850 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8831

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3000	N	2655	-0-	-345	2227	2655	3			N	-0-					-0-
07	4869	X	2642	-0-	-2227	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2744	-0-	-418	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2488	-0-	-572	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2518	-0-	-365	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2566	-0-	-104	-0-	2566	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
*11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3441	-0-	341	341	3441	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	10757	-0-	7657	7998	10757	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	9568	-0-	6568	14566	9568	3			N	-0-					-0-
10	20847	X	6281	-0-	-14566	-0-	6281	3			N	-0-					-0-
*11	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7970 - 8292

06	1560	N	1390	-0-	-170	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	662	-0-	-718	-0-	662	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	551	-0-	-937	-0-	551	3			N	-0-					-0-
11	780	N	178	-0-	-602	-0-	178	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 #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 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
06	2957	X	2069	-0-	-888	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2335	-0-	-610	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	1985	-0-	-960	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	1611	-0-	-1119	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	2231	-0-	-94	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
11	2250	X	1460	-0-	-790	-0-	1460	3			N	-0-					-0-

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
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	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
06	3000	N	3398	-0-	398	398	3398	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4781	-0-	1681	2079	4781	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4085	-0-	985	3064	4085	3			N	-0-					-0-
09	6653	X	3589	-0-	-3064	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
*11	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	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
06	3690	X	2921	-0-	-769	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	2265	-0-	-1548	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	2013	-0-	-1800	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	1575	-0-	-1905	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
10	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
*11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655

06	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	3			N	-0-					-0-
07	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	3			N	-0-					-0-
08	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
09	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	3			N	-0-					-0-
10	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
*11	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

06	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	5010	-0-	-260	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4029	-0-	-1241	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
09	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4463	-0-	-807	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4500	-0-	-600	-0-	4500	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3982	-0-	982	982	3982	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692

06	6900	X	6569	-0-	-331	-0-	6569	3			N	-0-					-0-
07	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	3			N	-0-					-0-
08	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	3			N	-0-					-0-
09	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	3			N	-0-					-0-
10	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8472	3			N	-0-					-0-
*11	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	7974	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

06	2760	X	2676	-0-	-84	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
07	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2250	-0-	-571	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2002	-0-	-728	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2394	-0-	-458	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2375	-0-	-385	-0-	2375	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

06	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	3			N	-0-					-0-
07	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	3			N	-0-					-0-
08	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	3			N	-0-					-0-
09	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	3			N	-0-					-0-
10	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3321	-0-	-909	-0-	3321	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
06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
07	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
08	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
09	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
10	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
*11	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 120582 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7338 - 7434

06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1145	-0-	-325	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	1171	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 120584 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8746

06	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	3			N	-0-					-0-
07	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	3			N	-0-					-0-
08	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	3			N	-0-					-0-
09	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	3			N	-0-					-0-
10	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	3			N	-0-					-0-
*11	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478

06	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	3			N	-0-					-0-
07	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	3			N	-0-					-0-
08	5890	X	5847	-0-	-43	-0-	5847	3			N	-0-					-0-
09	5700	X	5618	-0-	-82	-0-	5618	3			N	-0-					-0-
10	5890	X	5581	-0-	-309	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
11	5700	X	5258	-0-	-442	-0-	5258	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 8694

06	4200	X	3791	-0-	-409	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3740	-0-	-507	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3902	-0-	-283	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3774	-0-	-276	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3852	-0-	-178	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3730	-0-	-50	-0-	3730	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394

06	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798

06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3063	-0-	63	63	3063	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3682	-0-	582	645	3682	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3691	-0-	691	1336	3691	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
06	3960	X	3580	-0-	-380	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3432	-0-	-536	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3475	-0-	-493	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3618	-0-	-72	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
10	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
*11	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
09	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	1749	-0-	-638	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
*11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339

06	7980	X	7379	-0-	-601	-0-	7379	3			N	-0-					-0-
07	7750	X	7206	-0-	-544	-0-	7206	3			N	-0-					-0-
08	7750	X	7245	-0-	-505	-0-	7245	3			N	-0-					-0-
09	7500	X	6923	-0-	-577	-0-	6923	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	6990	-0-	-760	-0-	6990	3			N	-0-					-0-
11	7380	X	6369	-0-	-1011	-0-	6369	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

06	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	4887	-0-	-1065	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
08	5952	X	5455	-0-	-497	-0-	5455	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	5479	-0-	-41	-0-	5479	3			N	-0-					-0-
10	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	5140	-0-	-140	-0-	5140	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371

06	3810	X	3476	-0-	-334	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3435	-0-	-502	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3061	-0-	-597	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	2678	-0-	-862	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	2981	-0-	-646	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	2027	-0-	-1453	-0-	2027	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 4 RRCID -> 133266 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 8290

06	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	3			N	-0-					-0-
07	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	3			N	-0-					-0-
09	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	3			N	-0-					-0-
10	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	3			N	-0-					-0-
*11	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 150585 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7568 - 7882

06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	48	1	1078	2	Y	-0-					43
07	1271	N	1086	-0-	-185	-0-	47	1	1039	2	Y	-0-					43
08	1302	N	769	-0-	-533	-0-	59	1	710	2	Y	-0-					43
09	1140	N	794	-0-	-346	-0-	93	1	701	2	Y	-0-					43
10	1085	N	742	-0-	-343	-0-	18	1	724	2	Y	-0-					43
11	750	N	693	-0-	-57	-0-	3	1	690	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
06	7590	X	7530	-0-	-60	-0-	7530	3			N	-0-					-0-
07	7843	X	7800	-0-	-43	-0-	7800	3			N	-0-					-0-
08	7998	X	7755	-0-	-243	-0-	7755	3			N	-0-					-0-
09	7740	X	7449	-0-	-291	-0-	7449	3			N	-0-					-0-
10	7998	X	7767	-0-	-231	-0-	7767	3			N	-0-					-0-
*11	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 5 RRCID -> 156886 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8478

06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3356	-0-	356	356	3356	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 157377 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 7762

06	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
07	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3			N	-0-					-0-
08	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5618	-0-	-202	-0-	5618	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	5598	-0-	-416	-0-	5598	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	5246	-0-	-574	-0-	5246	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 6 RRCID -> 158115 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8646 - 8730

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		13630	-0-	13630	13630	13630	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		17164	-0-	17164	30794	17164	3			N	-0-					-0-
*11	43759	X	12965	-0-	-30794	-0-	12965	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564

06	4260	X	3902	-0-	-358	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
07	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
08	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
10	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
*11	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 5 RRCID -> 159124 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8043 - 8750

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

06	3690	X	2108	-0-	-1582	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
07	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4292	-0-	-110	-0-	4292	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3848	-0-	-412	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4001	-0-	-866	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	3531	-0-	-1179	-0-	3531	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-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

06	240	N	92	-0-	-148	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	248	N	108	-0-	-140	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8480

06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					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
06	11670	X	10419	-0-	-1251	-0-	10419	3			N	-0-					-0-
07	12028	X	9971	-0-	-2057	-0-	9971	3			N	-0-					-0-
08	12028	X	9273	-0-	-2755	-0-	9273	3			N	-0-					-0-
09	11580	X	10152	-0-	-1428	-0-	10152	3			N	-0-					-0-
10	11718	X	11035	-0-	-683	-0-	11035	3			N	-0-					-0-
11	10410	X	9140	-0-	-1270	-0-	9140	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
06	2880	X	2261	-0-	-619	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2068	-0-	-908	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2684	-0-	-76	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
10	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2739	-0-	-591	-0-	2739	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
06	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8105	3			N	-0-					-0-
07	9548	X	8828	-0-	-720	-0-	8828	3			N	-0-					-0-
08	9548	X	8211	-0-	-1337	-0-	8211	3			N	-0-					-0-
09	8730	X	8034	-0-	-696	-0-	8034	3			N	-0-					-0-
10	9021	X	8890	-0-	-131	-0-	8890	3			N	-0-					-0-
11	8550	X	7583	-0-	-967	-0-	7583	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
06	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
07	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
08	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
09	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
10	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
*11	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8332 - 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
06	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	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
06	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	3			N	-0-					-0-
07	6913	X	5743	-0-	-1170	-0-	5743	3			N	-0-					-0-
08	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	3			N	-0-					-0-
09	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	3			N	-0-					-0-
10	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	3			N	-0-					-0-
*11	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
09	810	N	740	-0-	-70	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
07	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
08	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
09	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
10	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
*11	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	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
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
07	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	424	-0-	-3017	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3440	-0-	-1	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3233	-0-	-67	-0-	3233	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		12	-0-	12	14	12	3			N	-0-					-0-
10	23	X	9	-0-	-14	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 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
06	4680	X	842	-0-	-3838	-0-	842	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

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

TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	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
06	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	3			N	-0-					-0-
07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
08	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
09	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
10	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
*11	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09	570	N	517	-0-	-53	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	540	N	445	-0-	-95	-0-	445	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	960	N	708	-0-	-252	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5494	-0-	2394	2394	5494	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	8323	-0-	5223	7617	8323	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	9095	-0-	6095	13712	9095	3			N	-0-					-0-
10	23419	X	9707	-0-	-13712	-0-	9707	3			N	-0-					-0-
*11	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
07	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	934	-0-	-89	-0-	934	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	726	-0-	-324	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
*11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

06	3210	X	2826	-0-	-384	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2969	-0-	-348	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	2913	-0-	-404	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2916	-0-	-54	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2886	-0-	-183	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2693	-0-	-187	-0-	2693	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

06	3540	X	3245	-0-	-295	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3208	-0-	-450	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3066	-0-	-561	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3216	-0-	-294	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3205	-0-	-143	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	3036	-0-	-204	-0-	3036	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
06	7830	X	7106	-0-	-724	-0-	7106	3			N	-0-					-0-
07	8060	X	7415	-0-	-645	-0-	7415	3			N	-0-					-0-
08	7812	X	7405	-0-	-407	-0-	7405	3			N	-0-					-0-
09	7530	X	7182	-0-	-348	-0-	7182	3			N	-0-					-0-
10	7564	X	7363	-0-	-201	-0-	7363	3			N	-0-					-0-
11	7170	X	6223	-0-	-947	-0-	6223	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
06	3030	X	2213	-0-	-817	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
09	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
10	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
*11	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	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
06	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	13379	3			N	-0-					-0-
07	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11478	3			N	-0-					-0-
08	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	3			N	-0-					-0-
09	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	3			N	-0-					-0-
10	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	8447	3			N	-0-					-0-
*11	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	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
06	5130	X	4472	-0-	-658	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	4414	-0-	-670	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4419	-0-	-510	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4108	-0-	-602	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4579	-0-	-226	-0-	4579	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	4468	-0-	-2	-0-	4468	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
06	10020	X	8898	-0-	-1122	-0-	8898	3			N	-0-					-0-
07	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	9531	3			N	-0-					-0-
08	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	3			N	-0-					-0-
09	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	9898	3			N	-0-					-0-
10	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	3			N	-0-					-0-
*11	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	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
06	6450	X	4946	-0-	-1504	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
07	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	5052	-0-	-32	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4657	-0-	-263	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4640	-0-	-444	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	4547	-0-	-373	-0-	4547	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
06	11670	X	9208	-0-	-2462	-0-	9208	3			N	-0-					-0-
07	12059	X	9852	-0-	-2207	-0-	9852	3			N	-0-					-0-
08	10726	X	10112	-0-	-614	-0-	10112	3			N	-0-					-0-
09	10380	X	9373	-0-	-1007	-0-	9373	3			N	-0-					-0-
10	10013	X	9643	-0-	-370	-0-	9643	3			N	-0-					-0-
11	9780	X	9322	-0-	-458	-0-	9322	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
06	2940	X	2756	-0-	-184	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2767	-0-	-457	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2677	-0-	-547	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	1654	-0-	-1466	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2243	-0-	-609	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
*11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

06	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	9296	3			N	-0-					-0-
07	9982	X	9006	-0-	-976	-0-	9006	3			N	-0-					-0-
08	9672	X	9065	-0-	-607	-0-	9065	3			N	-0-					-0-
09	9360	X	8713	-0-	-647	-0-	8713	3			N	-0-					-0-
10	9610	X	8832	-0-	-778	-0-	8832	3			N	-0-					-0-
11	9300	X	8555	-0-	-745	-0-	8555	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3052	-0-	-296	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3128	-0-	-172	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	2945	-0-	-620	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	2953	-0-	-497	-0-	2953	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	1484	-0-	-407	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
08	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
09	1410	X	1212	-0-	-198	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
10	1488	X	1365	-0-	-123	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
11	1440	X	1186	-0-	-254	-0-	1186	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

06	3720	X	3489	-0-	-231	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3813	-0-	-31	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3550	-0-	-15	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3284	-0-	-196	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3319	-0-	-494	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3143	-0-	-547	-0-	3143	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145

06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
*11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

06	4800	X	3802	-0-	-998	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	3162	-0-	-2759	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	3521	-0-	-2400	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	4906	-0-	-824	-0-	4906	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	4443	-0-	-920	-0-	4443	3			N	-0-					-0-
*11	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	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
06	1710	N	1511	-0-	-199	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1489	-0-	-464	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1440	-0-	-172	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
*11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

06	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
07	1922	X	1788	-0-	-134	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
08	1922	X	1789	-0-	-133	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
09	1860	X	1698	-0-	-162	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
10	1891	X	1709	-0-	-182	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
11	1770	X	1688	-0-	-82	-0-	1688	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

06	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
08	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
09	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
10	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
*11	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

06	5850	X	4844	-0-	-1006	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	3939	-0-	-1951	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
08	5890	X	5542	-0-	-348	-0-	5542	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	4816	-0-	-644	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4714	-0-	-277	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	4649	-0-	-721	-0-	4649	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
10	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	3			N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3892	-0-	-324	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3766	-0-	-450	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3585	-0-	-495	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3475	-0-	-555	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3504	-0-	-306	-0-	3504	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

06	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1626	-0-	-265	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1541	-0-	-412	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1398	-0-	-192	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1440	-0-	-172	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1331	-0-	-169	-0-	1331	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 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 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
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
07	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3253	-0-	153	153	3253	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2954	-0-	-46	107	2954	3			N	-0-					-0-
10	2780	N	2673	-0-	-107	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
*11	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

06	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
07	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4621	-0-	-308	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	1106	-0-	-3334	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
10	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	3			N	-0-					-0-
*11	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367

06	12240	X	11386	-0-	-854	-0-	11386	3			N	-0-					-0-
07	12896	X	12270	-0-	-626	-0-	12270	3			N	-0-					-0-
08	12896	X	12002	-0-	-894	-0-	12002	3			N	-0-					-0-
09	12480	X	11513	-0-	-967	-0-	11513	3			N	-0-					-0-
10	12276	X	11573	-0-	-703	-0-	11573	3			N	-0-					-0-
11	11880	X	11129	-0-	-751	-0-	11129	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

06	9600	X	7969	-0-	-1631	-0-	7969	3			N	-0-					-0-
07	9920	X	8926	-0-	-994	-0-	8926	3			N	-0-					-0-
08	9796	X	9030	-0-	-766	-0-	9030	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	7639	-0-	-971	-0-	7639	3			N	-0-					-0-
10	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	11190	3			N	-0-					-0-
*11	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	13225	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 9835

06	15180	X	12830	-0-	-2350	-0-	12830	3			N	-0-					-0-
07	15655	X	14196	-0-	-1459	-0-	14196	3			N	-0-					-0-
08	15190	X	12007	-0-	-3183	-0-	12007	3			N	-0-					-0-
09	14160	X	12896	-0-	-1264	-0-	12896	3			N	-0-					-0-
10	14632	X	13631	-0-	-1001	-0-	13631	3			N	-0-					-0-
11	13740	X	12997	-0-	-743	-0-	12997	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 8 H RRCID -> 211826 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 12665

06	2970	X	2859	-0-	-111	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
07	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
08	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
09	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
10	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
*11	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472

06	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
07	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			N	-0-					-0-
08	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	4669	-0-	-539	-0-	4669	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	4385	-0-	-655	-0-	4385	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
06	10650	X	8197	-0-	-2453	-0-	8197	3			N	-0-					-0-
07	10633	X	9591	-0-	-1042	-0-	9591	3			N	-0-					-0-
08	9734	X	9315	-0-	-419	-0-	9315	3			N	-0-					-0-
09	9030	X	8805	-0-	-225	-0-	8805	3			N	-0-					-0-
10	9579	X	9395	-0-	-184	-0-	9395	3			N	-0-					-0-
11	9270	X	9134	-0-	-136	-0-	9134	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
06	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	3			N	-0-					-0-
07	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	3			N	-0-					-0-
08	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
09	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			N	-0-					-0-
10	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
*11	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	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
06	2880	X	2521	-0-	-359	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2287	-0-	-689	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	1953	-0-	-1023	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2658	-0-	-222	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2656	-0-	-320	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2163	-0-	-357	-0-	2163	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
06	11820	X	11648	-0-	-172	-0-	11648	3			N	-0-					-0-
07	12183	X	10845	-0-	-1338	-0-	10845	3			N	-0-					-0-
08	12090	X	12047	-0-	-43	-0-	12047	3			N	-0-					-0-
09	11640	X	11251	-0-	-389	-0-	11251	3			N	-0-					-0-
10	12028	X	11570	-0-	-458	-0-	11570	3			N	-0-					-0-
11	11670	X	11115	-0-	-555	-0-	11115	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
06	13530	X	12716	-0-	-814	-0-	12716	3			N	-0-					-0-
07	12710	X	11689	-0-	-1021	-0-	11689	3			N	-0-					-0-
08	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12765	3			N	-0-					-0-
09	12300	X	11858	-0-	-442	-0-	11858	3			N	-0-					-0-
10	12710	X	12248	-0-	-462	-0-	12248	3			N	-0-					-0-
11	12300	X	11865	-0-	-435	-0-	11865	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
06	3690	X	3231	-0-	-459	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
08	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
09	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
10	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3287	-0-	-223	-0-	3287	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
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
07	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	3			N	-0-					-0-
08	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	2725	-0-	-1655	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
10	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4445	-0-	-115	-0-	4445	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
06	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2902	-0-	-446	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
08	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
09	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2693	-0-	-221	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2749	-0-	-71	-0-	2749	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

06	9300	X	8706	-0-	-594	-0-	8706	3			N	-0-					-0-
07	9610	X	7282	-0-	-2328	-0-	7282	3			N	-0-					-0-
08	9610	X	8610	-0-	-1000	-0-	8610	3			N	-0-					-0-
09	9300	X	7848	-0-	-1452	-0-	7848	3			N	-0-					-0-
10	8990	X	8590	-0-	-400	-0-	8590	3			N	-0-					-0-
11	8700	X	8444	-0-	-256	-0-	8444	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

06	1170	X	929	-0-	-241	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	849	-0-	-174	-0-	849	3			N	-0-					-0-
11	990	N	787	-0-	-203	-0-	787	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					9
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					9
11	0	N	-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

06	8100	X	7313	-0-	-787	-0-	7313	3			N	-0-					-0-
07	8215	X	7567	-0-	-648	-0-	7567	3			N	-0-					-0-
08	7998	X	7211	-0-	-787	-0-	7211	3			N	-0-					-0-
09	7740	X	7532	-0-	-208	-0-	7532	3			N	-0-					-0-
10	7843	X	7596	-0-	-247	-0-	7596	3			N	-0-					-0-
*11	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821

06	7650	X	7460	-0-	-190	-0-	7460	3			N	-0-					-0-
07	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	3			N	-0-					-0-
08	7502	X	7263	-0-	-239	-0-	7263	3			N	-0-					-0-
09	7260	X	6854	-0-	-406	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
10	7502	X	5654	-0-	-1848	-0-	5654	3			N	-0-					-0-
11	7260	X	6888	-0-	-372	-0-	6888	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950

06	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
07	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	3			N	-0-					-0-
08	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	3			N	-0-					-0-
09	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	5745	-0-	-21	-0-	5745	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	5530	-0-	-50	-0-	5530	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
06	4170	X	3871	-0-	-299	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3979	-0-	-299	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3893	-0-	-292	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3727	-0-	-293	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3823	-0-	-300	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3705	-0-	-165	-0-	3705	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
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	5161	-0-	-1411	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	5841	-0-	-731	-0-	5841	3			N	-0-					-0-
09	6150	X	5735	-0-	-415	-0-	5735	3			N	-0-					-0-
10	6355	X	5969	-0-	-386	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
*11	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	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
06	14070	X	12761	-0-	-1309	-0-	12761	3			N	-0-					-0-
07	14446	X	13085	-0-	-1361	-0-	13085	3			N	-0-					-0-
08	14353	X	12827	-0-	-1526	-0-	12827	3			N	-0-					-0-
09	13860	X	12314	-0-	-1546	-0-	12314	3			N	-0-					-0-
10	13609	X	12630	-0-	-979	-0-	12630	3			N	-0-					-0-
11	12750	X	12252	-0-	-498	-0-	12252	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
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			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
06	13650	X	13295	-0-	-355	-0-	13295	3			N	-0-					-0-
07	15469	X	14995	-0-	-474	-0-	14995	3			N	-0-					-0-
08	15469	X	14551	-0-	-918	-0-	14551	3			N	-0-					-0-
09	14790	X	13889	-0-	-901	-0-	13889	3			N	-0-					-0-
10	15190	X	14385	-0-	-805	-0-	14385	3			N	-0-					-0-
11	14520	X	13747	-0-	-773	-0-	13747	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
06	9420	X	8591	-0-	-829	-0-	8591	3			N	-0-					-0-
07	9734	X	9293	-0-	-441	-0-	9293	3			N	-0-					-0-
08	9734	X	5662	-0-	-4072	-0-	5662	3			N	-0-					-0-
09	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	9377	3			N	-0-					-0-
10	9610	X	9567	-0-	-43	-0-	9567	3			N	-0-					-0-
*11	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	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
06	5880	X	5350	-0-	-530	-0-	5350	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5864	-0-	-88	-0-	5864	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5670	-0-	-158	-0-	5670	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	4823	-0-	-787	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	5181	-0-	-678	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
*11	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	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
06	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	3			N	-0-					-0-
08	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	3			N	-0-					-0-
09	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	3			N	-0-					-0-
10	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	3			N	-0-					-0-
*11	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

06	6360	X	5765	-0-	-595	-0-	5765	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	5916	-0-	-501	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
08	6293	X	5755	-0-	-538	-0-	5755	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	5454	-0-	-636	-0-	5454	3			N	-0-					-0-
10	6169	X	5572	-0-	-597	-0-	5572	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	5320	-0-	-440	-0-	5320	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

06	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
07	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	3			N	-0-					-0-
08	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
09	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
10	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
*11	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839

06	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	11070	3			N	-0-					-0-
07	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	3			N	-0-					-0-
08	11315	X	11218	-0-	-97	-0-	11218	3			N	-0-					-0-
09	10950	X	10791	-0-	-159	-0-	10791	3			N	-0-					-0-
10	11315	X	11051	-0-	-264	-0-	11051	3			N	-0-					-0-
11	10950	X	10626	-0-	-324	-0-	10626	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

06	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4506	-0-	-361	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4641	-0-	-226	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4396	-0-	-314	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	4530	-0-	-213	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	4338	-0-	-162	-0-	4338	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866

06	420	N	320	-0-	-100	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	651	N	105	-0-	-546	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	372	N	29	-0-	-343	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
*11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

06	4020	X	2929	-0-	-1091	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	1665	-0-	-1962	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	2405	-0-	-1129	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3400	-0-	-20	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3209	-0-	-325	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
*11	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	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
06	8340	X	7138	-0-	-1202	-0-	7138	3			N	-0-					-0-
07	8618	X	7587	-0-	-1031	-0-	7587	3			N	-0-					-0-
08	8618	X	7290	-0-	-1328	-0-	7290	3			N	-0-					-0-
09	8040	X	7192	-0-	-848	-0-	7192	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	7542	-0-	-115	-0-	7542	3			N	-0-					-0-
11	7350	X	7156	-0-	-194	-0-	7156	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

06	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	3			N	-0-					-0-
07	10664	X	9578	-0-	-1086	-0-	9578	3			N	-0-					-0-
08	10664	X	9509	-0-	-1155	-0-	9509	3			N	-0-					-0-
09	10080	X	9107	-0-	-973	-0-	9107	3			N	-0-					-0-
10	10137	X	9474	-0-	-663	-0-	9474	3			N	-0-					-0-
11	9690	X	9259	-0-	-431	-0-	9259	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

06	10020	X	9631	-0-	-389	-0-	9631	3			N	-0-					-0-
07	10354	X	9664	-0-	-690	-0-	9664	3			N	-0-					-0-
08	10354	X	9604	-0-	-750	-0-	9604	3			N	-0-					-0-
09	10020	X	8527	-0-	-1493	-0-	8527	3			N	-0-					-0-
10	10137	X	8752	-0-	-1385	-0-	8752	3			N	-0-					-0-
11	9630	X	9080	-0-	-550	-0-	9080	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

06	9060	X	7768	-0-	-1292	-0-	7768	3			N	-0-					-0-
07	10230	X	7816	-0-	-2414	-0-	7816	3			N	-0-					-0-
08	9982	X	7596	-0-	-2386	-0-	7596	3			N	-0-					-0-
09	8820	X	7191	-0-	-1629	-0-	7191	3			N	-0-					-0-
10	8339	X	7335	-0-	-1004	-0-	7335	3			N	-0-					-0-
11	7770	X	6785	-0-	-985	-0-	6785	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

06	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
07	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	3			N	-0-					-0-
08	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	3			N	-0-					-0-
09	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	3			N	-0-					-0-
10	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	3			N	-0-					-0-
*11	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 8738

06	6210	X	4934	-0-	-1276	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5190	-0-	-669	-0-	5190	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	5101	-0-	-479	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	4848	-0-	-552	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	5546	-0-	-34	-0-	5546	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4835	-0-	-175	-0-	4835	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645

06	14840	X	14840	-0-	-0-	-0-	14840	3			N	-0-					-0-
07	17050	X	15864	-0-	-1186	-0-	15864	3			N	-0-					-0-
08	16740	X	15036	-0-	-1704	-0-	15036	3			N	-0-					-0-
09	16140	X	14237	-0-	-1903	-0-	14237	3			N	-0-					-0-
10	16492	X	14372	-0-	-2120	-0-	14372	3			N	-0-					-0-
11	15360	X	13351	-0-	-2009	-0-	13351	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
06	14490	X	12681	-0-	-1809	-0-	12681	3			N	-0-					-0-
07	15190	X	12828	-0-	-2362	-0-	12828	3			N	-0-					-0-
08	14942	X	12465	-0-	-2477	-0-	12465	3			N	-0-					-0-
09	13740	X	11774	-0-	-1966	-0-	11774	3			N	-0-					-0-
10	13981	X	11826	-0-	-2155	-0-	11826	3			N	-0-					-0-
11	12690	X	11210	-0-	-1480	-0-	11210	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710

06	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
07	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	3			N	-0-					-0-
08	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
09	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
10	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	3722	-0-	-598	-0-	3722	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

06	3450	X	3444	-0-	-6	-0-	148	1	3296	2	N	-0-					102
07	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	177	1	3883	2	N	-0-					102
08	3906	X	3862	-0-	-44	-0-	298	1	3564	2	N	-0-					102
09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	544	1	4126	2	N	-0-					102
10	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	101	1	4013	2	N	-0-					102
11	3930	X	3425	-0-	-505	-0-	16	1	3409	2	N	-0-					102

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656

06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
*11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

06	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
07	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	3			N	-0-					-0-
08	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4748	-0-	-52	-0-	4748	3			N	-0-					-0-
10	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	3			N	-0-					-0-
*11	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661

06	4710	X	3791	-0-	-919	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4197	-0-	-391	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	3979	-0-	-950	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4421	-0-	-349	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
10	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	3			N	-0-					-0-
*11	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	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
06	6510	X	2961	-0-	-3549	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	5356	-0-	-1371	-0-	5356	3			N	-0-					-0-
08	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	3			N	-0-					-0-
09	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	3			N	-0-					-0-
10	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	3			N	-0-					-0-
*11	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	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
06	5100	X	3427	-0-	-1673	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3876	-0-	-30	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
08	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
09	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
*11	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	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
06	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	3			N	-0-					-0-
07	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	3			N	-0-					-0-
08	7347	X	5477	-0-	-1870	-0-	5477	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	5336	-0-	-1414	-0-	5336	3			N	-0-					-0-
10	6634	X	4822	-0-	-1812	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	4569	-0-	-1851	-0-	4569	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
06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	4045	-0-	-2000	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4469	-0-	-584	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	3900	-0-	-900	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	3758	-0-	-737	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
*11	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	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
06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3086	-0-	-324	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3069	-0-	-231	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3129	-0-	-281	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2814	-0-	-486	-0-	2814	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
06	6180	X	5609	-0-	-571	-0-	5609	3			N	-0-					-0-
07	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	3			N	-0-					-0-
08	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	3			N	-0-					-0-
09	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
10	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
*11	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	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
06	10530	X	9669	-0-	-861	-0-	9669	3			N	-0-					-0-
07	11625	X	10724	-0-	-901	-0-	10724	3			N	-0-					-0-
08	11625	X	10400	-0-	-1225	-0-	10400	3			N	-0-					-0-
09	10770	X	10038	-0-	-732	-0-	10038	3			N	-0-					-0-
10	10726	X	9949	-0-	-777	-0-	9949	3			N	-0-					-0-
11	10380	X	9659	-0-	-721	-0-	9659	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
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
*11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

06	8970	X	7554	-0-	-1416	-0-	7554	3			N	-0-					-0-
07	9269	X	8490	-0-	-779	-0-	8490	3			N	-0-					-0-
08	9269	X	8400	-0-	-869	-0-	8400	3			N	-0-					-0-
09	8010	X	7760	-0-	-250	-0-	7760	3			N	-0-					-0-
10	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	3			N	-0-					-0-
*11	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

06	5610	X	5273	-0-	-337	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	5462	-0-	-180	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	5440	-0-	-202	-0-	5440	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	5246	-0-	-214	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	5360	-0-	-251	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4941	-0-	-339	-0-	4941	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 12 RRCID -> 239054 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8084 - 8641

06	7200	X	7198	-0-	-2	-0-	7198	3			N	-0-					-0-
07	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	3			N	-0-					-0-
08	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	3			N	-0-					-0-
09	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9147	3			N	-0-					-0-
10	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	11010	3			N	-0-					-0-
*11	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	10457	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 7 RRCID -> 239079 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7701 - 8012

06	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2729	-0-	-278	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2514	-0-	-493	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2604	-0-	-306	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2661	-0-	-346	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2603	-0-	-277	-0-	2603	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 239628 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7333 - 8727

06	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
07	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
08	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4385	-0-	-85	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	3623	-0-	-996	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	2917	-0-	-1553	-0-	2917	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 10 RRCID -> 240006 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7815 - 8739

06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	3			N	-0-					-0-
07	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	4314	-0-	-894	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	3997	-0-	-1253	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
10	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3			N	-0-					-0-
*11	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	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
06	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	6589	-0-	-76	-0-	6589	3			N	-0-					-0-
08	6758	X	6278	-0-	-480	-0-	6278	3			N	-0-					-0-
09	6540	X	5715	-0-	-825	-0-	5715	3			N	-0-					-0-
10	6758	X	5834	-0-	-924	-0-	5834	3			N	-0-					-0-
11	6540	X	5434	-0-	-1106	-0-	5434	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 5 RRCID -> 240436 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 7978

06	1140	X	1107	-0-	-33	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
08	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	934	-0-	-176	-0-	934	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
11	900	N	827	-0-	-73	-0-	827	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

06	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
07	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3703	-0-	603	603	3703	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4433	-0-	1433	2036	4433	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	5380	-0-	2280	4316	5380	3			N	-0-					-0-
*11	10427	X	6111	-0-	-4316	-0-	6111	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672

06	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	4015	-0-	-1689	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	3639	-0-	-1941	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	3228	-0-	-1902	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	3590	-0-	-1587	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	3313	-0-	-1457	-0-	3313	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

06	11580	X	10358	-0-	-1222	-0-	10358	3			N	-0-					-0-
07	11966	X	11054	-0-	-912	-0-	11054	3			N	-0-					-0-
08	11966	X	10755	-0-	-1211	-0-	10755	3			N	-0-					-0-
09	11160	X	10247	-0-	-913	-0-	10247	3			N	-0-					-0-
10	11129	X	10391	-0-	-738	-0-	10391	3			N	-0-					-0-
11	10710	X	9959	-0-	-751	-0-	9959	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744

06	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	3			N	-0-					-0-
07	7595	X	6289	-0-	-1306	-0-	6289	3			N	-0-					-0-
08	7595	X	7124	-0-	-471	-0-	7124	3			N	-0-					-0-
09	7440	X	6521	-0-	-919	-0-	6521	3			N	-0-					-0-
10	7688	X	7403	-0-	-285	-0-	7403	3			N	-0-					-0-
*11	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690

06	8430	X	7636	-0-	-794	-0-	7636	3			N	-0-					-0-
07	9362	X	8667	-0-	-695	-0-	8667	3			N	-0-					-0-
08	9238	X	8142	-0-	-1096	-0-	8142	3			N	-0-					-0-
09	8940	X	8664	-0-	-276	-0-	8664	3			N	-0-					-0-
10	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8715	3			N	-0-					-0-
11	8400	X	8246	-0-	-154	-0-	8246	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
06	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	5681	-0-	-1387	-0-	5681	3			N	-0-					-0-
08	7068	X	5255	-0-	-1813	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	4936	-0-	-1844	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
10	6169	X	5026	-0-	-1143	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	4852	-0-	-668	-0-	4852	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
06	390	N	199	-0-	-191	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	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
06	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
*11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	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
06	3000	X	2368	-0-	-632	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2379	-0-	-473	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2222	-0-	-413	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2042	-0-	-328	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	1827	-0-	-560	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1921	-0-	-239	-0-	1921	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
06	390	X	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
*11	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	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
06	14850	X	14066	-0-	-784	-0-	14066	3			N	-0-					-0-
07	14969	X	14969	-0-	-0-	-0-	14969	3			N	-0-					-0-
08	14827	X	14827	-0-	-0-	-0-	14827	3			N	-0-					-0-
09	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	14318	3			N	-0-					-0-
10	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	14743	3			N	-0-					-0-
*11	14279	X	14279	-0-	-0-	-0-	14279	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
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	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 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
10	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 10 RRCID -> 246328 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 8677

06	4470	X	4009	-0-	-461	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4098	-0-	-614	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4023	-0-	-689	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	3950	-0-	-610	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	3810	-0-	-685	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3935	-0-	-85	-0-	3935	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699

06	5460	X	5280	-0-	-180	-0-	5280	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	5139	-0-	-1340	-0-	5139	3			N	-0-					-0-
08	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	4998	-0-	-642	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	4963	-0-	-493	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	4855	-0-	-1025	-0-	4855	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654

06	12180	X	10532	-0-	-1648	-0-	10532	3			N	-0-					-0-
07	12431	X	10660	-0-	-1771	-0-	10660	3			N	-0-					-0-
08	12431	X	10993	-0-	-1438	-0-	10993	3			N	-0-					-0-
09	11940	X	10877	-0-	-1063	-0-	10877	3			N	-0-					-0-
10	12090	X	10616	-0-	-1474	-0-	10616	3			N	-0-					-0-
11	10650	X	9879	-0-	-771	-0-	9879	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701

06	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	11634	3			N	-0-					-0-
07	14167	X	10866	-0-	-3301	-0-	10866	3			N	-0-					-0-
08	14167	X	10166	-0-	-4001	-0-	10166	3			N	-0-					-0-
09	13170	X	9287	-0-	-3883	-0-	9287	3			N	-0-					-0-
10	12772	X	9074	-0-	-3698	-0-	9074	3			N	-0-					-0-
11	11640	X	8341	-0-	-3299	-0-	8341	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727

06	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	8889	3			N	-0-					-0-
07	9734	X	8961	-0-	-773	-0-	8961	3			N	-0-					-0-
08	9579	X	8808	-0-	-771	-0-	8808	3			N	-0-					-0-
09	9150	X	8392	-0-	-758	-0-	8392	3			N	-0-					-0-
10	9176	X	8669	-0-	-507	-0-	8669	3			N	-0-					-0-
11	8880	X	7897	-0-	-983	-0-	7897	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

06	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	3			N	-0-					-0-
07	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	3			N	-0-					-0-
08	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8596	3			N	-0-					-0-
09	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	3			N	-0-					-0-
10	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	9995	3			N	-0-					-0-
*11	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	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
06	7650	X	6657	-0-	-993	-0-	6657	3			N	-0-					-0-
07	9021	X	7747	-0-	-1274	-0-	7747	3			N	-0-					-0-
08	9517	X	7553	-0-	-1964	-0-	7553	3			N	-0-					-0-
09	9210	X	7031	-0-	-2179	-0-	7031	3			N	-0-					-0-
10	9517	X	6965	-0-	-2552	-0-	6965	3			N	-0-					-0-
11	7500	X	6598	-0-	-902	-0-	6598	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
06	3240	X	1690	-0-	-1550	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2909	-0-	-408	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	2652	-0-	-665	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
09	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2593	-0-	-321	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2294	-0-	-526	-0-	2294	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
06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5649	-0-	-148	-0-	5649	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	5548	-0-	-187	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
09	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	5355	-0-	-287	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	4837	-0-	-623	-0-	4837	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
06	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	11098	3			N	-0-					-0-
07	12307	X	11833	-0-	-474	-0-	11833	3			N	-0-					-0-
08	12307	X	11735	-0-	-572	-0-	11735	3			N	-0-					-0-
09	11400	X	11256	-0-	-144	-0-	11256	3			N	-0-					-0-
10	11842	X	10299	-0-	-1543	-0-	10299	3			N	-0-					-0-
11	11460	X	10731	-0-	-729	-0-	10731	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
06	4620	X	3680	-0-	-940	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
07	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
08	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4572	-0-	-228	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	4034	-0-	-1453	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	4598	-0-	-712	-0-	4598	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
06	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4214	-0-	-498	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4081	-0-	-631	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
09	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
10	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
*11	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	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
06	10410	X	9201	-0-	-1209	-0-	9201	3			N	-0-					-0-
07	11036	X	9773	-0-	-1263	-0-	9773	3			N	-0-					-0-
08	10416	X	9508	-0-	-908	-0-	9508	3			N	-0-					-0-
09	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	9797	3			N	-0-					-0-
10	10075	X	7648	-0-	-2427	-0-	7648	3			N	-0-					-0-
11	9450	X	5679	-0-	-3771	-0-	5679	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
06	2340	X	2252	-0-	-88	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
*11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 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
06	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	3			N	-0-					-0-
07	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8409	3			N	-0-					-0-
08	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	3			N	-0-					-0-
09	8010	X	7740	-0-	-270	-0-	7740	3			N	-0-					-0-
10	8277	X	6646	-0-	-1631	-0-	6646	3			N	-0-					-0-
11	8010	X	5664	-0-	-2346	-0-	5664	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	313	-0-	-557	-0-	13	1	300	2	N	-0-					147
07	434	N	298	-0-	-136	-0-	13	1	285	2	N	-0-					147
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	31	1	366	2	N	-0-					147
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	44	1	334	2	N	-0-					147
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	8	1	331	2	N	-0-					147
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	2	1	363	2	N	-0-					147

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 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
06	5730	X	4526	-0-	-1204	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
07	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
08	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	3			N	-0-					-0-
09	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	5109	-0-	-440	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	4713	-0-	-927	-0-	4713	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 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
06	5010	X	4641	-0-	-369	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3121	-0-	-754	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
08	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
09	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
10	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
*11	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	63	1	1411	2	N	-0-					80
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	67	1	1479	2	N	-0-					80
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	120	1	1436	2	N	-0-					80
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	162	1	1227	2	N	-0-					80
10	1395	N	1226	-0-	-169	-0-	30	1	1196	2	N	-0-					80
11	1350	N	1140	-0-	-210	-0-	5	1	1135	2	N	-0-					80

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
06	5580	X	5087	-0-	-493	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
07	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4614	-0-	-346	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4726	-0-	-74	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4784	-0-	-176	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4588	-0-	-212	-0-	4588	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	10980	X	10285	-0-	-695	-0-	10285	3			N	-0-					-0-
07	10974	X	9299	-0-	-1675	-0-	9299	3			N	-0-					-0-
08	10974	X	8254	-0-	-2720	-0-	8254	3			N	-0-					-0-
09	10290	X	9025	-0-	-1265	-0-	9025	3			N	-0-					-0-
10	10633	X	9806	-0-	-827	-0-	9806	3			N	-0-					-0-
11	10290	X	6539	-0-	-3751	-0-	6539	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

06	6180	X	3461	-0-	-2719	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	3905	-0-	-2450	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
08	6231	X	3949	-0-	-2282	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	4226	-0-	-1804	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	3968	-0-	-1457	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3581	-0-	-229	-0-	3581	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724

06	7890	X	6806	-0-	-1084	-0-	6806	3			N	-0-					-0-
07	7874	X	7051	-0-	-823	-0-	7051	3			N	-0-					-0-
08	7874	X	6820	-0-	-1054	-0-	6820	3			N	-0-					-0-
09	7500	X	5977	-0-	-1523	-0-	5977	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	6315	-0-	-1435	-0-	6315	3			N	-0-					-0-
11	6810	X	5509	-0-	-1301	-0-	5509	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

06	4620	X	3747	-0-	-873	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4231	-0-	-326	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3992	-0-	-193	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	4004	-0-	-16	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	4006	-0-	-210	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	3756	-0-	-324	-0-	3756	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 103 RRCID -> 260561 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7593 - 8129

06	6780	X	3496	-0-	-3284	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
07	7006	X	4946	-0-	-2060	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
08	7006	X	3840	-0-	-3166	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	2159	-0-	-3691	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	4206	-0-	-1839	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	3830	-0-	-970	-0-	3830	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (RODESSA) //CONT.// 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					61
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

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
06	16	N	16	-0-	-0-		-0-	16	2			Y	-0-					327
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					327
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					327
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					327
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					327
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					327

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
06	2640	X	1554	-0-	-1086	-0-	1514	2	40	9	N	36	174	1			163
07	2852	X	2618	-0-	-234	-0-	2583	2	35	9	N	32					195
08	2852	X	1835	-0-	-1017	-0-	1799	2	36	9	N	33					228
09	2760	X	2204	-0-	-556	-0-	2170	2	34	9	N	31	184	1			75
10	2604	X	2209	-0-	-395	-0-	2173	2	36	9	N	33					108
11	2520	X	2197	-0-	-323	-0-	2147	2	50	9	N	45					153

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
06	990	N	981	-0-	-9	-0-	981	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	978	-0-	-76	-0-	978	3			N	-0-					-0-
09	990	N	949	-0-	-41	-0-	949	3			N	-0-					-0-
10	992	N	892	-0-	-100	-0-	892	3			N	-0-					-0-
11	960	N	862	-0-	-98	-0-	862	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
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	362	1	1241	2	Y	6					46
							7	9									
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	350	1	1223	2	Y	29					75
							32	9									
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	390	1	1300	2	Y	1					76
							1	9									
09	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	362	1	1197	2	Y	-0-					76
10	1612	N	1474	-0-	-138	-0-	339	1	1135	2	Y	-0-					76
11	1650	N	1474	-0-	-176	-0-	354	1	1067	2	Y	48	90	1			34
							53	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
06	1080	X	72	-0-	-1008	-0-	5	1	67	2	N	-0-					23
07	682	X	40	-0-	-642	-0-	3	1	36	2	N	1					24
							1	9									
08	310	X	34	-0-	-276	-0-	2	1	32	2	N	-0-					24
09	90	X	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					24
10	93	X	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					24
11	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					24

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
06	2370	X	1744	-0-	-626	-0-	114	1	1630	2	N	-0-					135
07	2201	X	1754	-0-	-447	-0-	116	1	1637	2	N	1					136
							1	9									
08	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	151	1	2161	2	N	1					137
							1	9									
09	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	130	1	1863	2	N	-0-					137
10	2015	X	1981	-0-	-34	-0-	129	1	1849	2	N	3					140
							3	9									
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					140

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
06	5790	X	5278	-0-	-512	-0-	342	1	4886	2	N	45	5	8			148
							50	9									
07	6758	X	5252	-0-	-1506	-0-	343	1	4866	2	N	39					187
							43	9									
08	6758	X	6289	-0-	-469	-0-	408	1	5831	2	N	45					232
							50	9									
09	6540	X	5642	-0-	-898	-0-	368	1	5248	2	N	24	181	1			75
							26	9									
10	6138	X	5429	-0-	-709	-0-	353	1	5042	2	N	31					106
							34	9									
11	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					106

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
06	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	336	1	4795	2	N	49	7	8			226
							54	9									
07	5177	X	3881	-0-	-1296	-0-	246	1	3606	2	N	26	184	1			68
							29	9									
08	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	426	1	6083	2	N	31					99
							34	9									
09	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	351	1	5011	2	N	32					131
							35	9									
10	5363	X	4906	-0-	-457	-0-	320	1	4555	2	N	28					159
							31	9									
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					159

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
06	120	X	88	-0-	-32	-0-	6	1	82	2	N	-0-					36
07	124	X	81	-0-	-43	-0-	5	1	76	2	N	-0-					36
08	267	X	267	-0-	-0-	-0-	17	1	241	2	N	8					44
							9	9									
09	157	X	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	N	-0-					44
10	124	X	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	2	N	-0-					44
11	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					44

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

VARDEMAN WELL #: 2 RRCID -> 259325 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 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
06	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	101	1	1442	2	N	5	5	8			60
							6	9									
07	1457	X	718	-0-	-739	-0-	48	1	670	2	N	-0-					60
08	1891	X	1338	-0-	-553	-0-	87	1	1244	2	N	6					66
							7	9									
09	1830	X	1111	-0-	-719	-0-	73	1	1038	2	N	-0-					66
10	1891	X	1164	-0-	-727	-0-	75	1	1078	2	N	10					76
							11	9									
11	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					76

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
BEECH CREEK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261505 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 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
06	1530	X	1331	-0-	-199	-0-	86 10	1 9	1235	2	N	9	1	8			132
07	1426	X	1133	-0-	-293	-0-	75 4	1 9	1054	2	N	4					136
08	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	144 9	1 9	2053	2	N	8					144
09	1620	X	1566	-0-	-54	-0-	102 3	1 9	1461	2	N	3					147
10	1674	X	1299	-0-	-375	-0-	85 1	1 9	1213	2	N	1					148
11	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					148

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	1			139
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139

HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 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
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					139
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	2	138	9	Y	125					264
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					308
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					308
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					308
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					308

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
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					385
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	103	1			282
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282

HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 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
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					349
07	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-	92	1			257
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	90	1	2002	2	Y	9					92
							10	9									
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	87	1	1914	2	Y	35					127
							39	9									
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	170	1	2035	2	Y	-0-					127
09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	266	1	2012	2	Y	-0-					127
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	52	1	2042	2	Y	5					132
							6	9									
11	2130	N	1942	-0-	-188	-0-	9	1	1932	2	Y	1					133
							1	9									

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

06	1410	N	1266	-0-	-144	-0-	54	1	1212	2	Y	-0-					4
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	53	1	1165	2	Y	-0-					4
08	1457	X	1332	-0-	-125	-0-	103	1	1229	2	Y	-0-					4
09	1380	X	1379	-0-	-1	-0-	161	1	1218	2	Y	-0-					4
10	1426	X	1262	-0-	-164	-0-	31	1	1231	2	Y	-0-					4
11	1290	X	1169	-0-	-121	-0-	5	1	1164	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

*05	1705	N	954	-0-	-751	-0-	74	1	880	2	N	-0-					25
*06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	290	1	1756	2	N	2					27
							2	9									
*07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	409	1	1086	2	N	-0-					27
*08	961	N	900	-0-	-61	-0-	239	1	661	2	N	-0-					27
*09	1710	N	360	-0-	-1350	-0-	360	2			N	-0-					27
*10	1488	N	156	-0-	-1332	-0-	156	2			N	-0-					27
*11	870	N	193	-0-	-677	-0-	193	2			N	-0-					27

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SHAW, MOLLIE -B- WELL #: 19 RRCID -> 164046 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 1374 - 1396

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
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-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY //CONT.// 404500
TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 2 RRCID -> 200167 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2406 - 2426

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 3 RRCID -> 200176 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2463 - 2473

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	7320	X	6895	-0-	-425	-0-	455 113	1 9	6327	2	N	103	169	1			61
07	7533	X	7194	-0-	-339	-0-	472 121	1 9	6601	2	N	110					171
08	7533	X	7499	-0-	-34	-0-	433 109	1 9	6957	2	N	99	167	1	3	8	100
09	7290	X	6857	-0-	-433	-0-	365 154	1 9	6338	2	N	140	168	1			72
10	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	530 127	1 9	6917	2	N	115					187
11	7260	X	6809	-0-	-451	-0-	387 123	1 9	6299	2	N	112	174	1			125

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 277604 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 8828 - 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
06	5490	X	5340	-0-	-150	-0-	5226	2	114	9	N	104	105	1			139
07	5673	X	3843	-0-	-1830	-0-	3759	2	84	9	N	76	71	1			144
08	5673	X	2304	-0-	-3369	-0-	2264	2	40	9	Y	36	43	1			137
09	5490	X	1974	-0-	-3516	-0-	1935	2	39	9	Y	35	32	1			140
10	5673	X	1514	-0-	-4159	-0-	1485	2	29	9	Y	26	25	1			141
11	5340	X	2439	-0-	-2901	-0-	2391	2	48	9	Y	44	46	1			139

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

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

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

	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
06	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	2			N	-0-					64
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	190	2	31	9	N	28	65	1			27
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					27
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					27
10	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	2			N	-0-					27
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					27

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

	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
06	3000	X	2700	-0-	-300	-0-	2515	2	185	9	N	168					275
07	3007	X	2574	-0-	-433	-0-	2504	2	70	9	N	64	186	1			153
08	3007	X	2796	-0-	-211	-0-	2765	2	31	9	N	28					181
09	2910	X	2178	-0-	-732	-0-	2157	2	21	9	N	19					200
10	3007	X	2486	-0-	-521	-0-	2413	2	73	9	N	66	176	1			90
11	2700	X	1721	-0-	-979	-0-	1704	2	17	9	N	15					105

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

	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
06	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2515	2	2	9	N	2					261
07	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2623	2	12	9	N	11					272
08	2759	X	2367	-0-	-392	-0-	2356	2	11	9	N	10					282
09	2670	X	2084	-0-	-586	-0-	2072	2	12	9	N	11					293
10	2759	X	2331	-0-	-428	-0-	2319	2	12	9	N	11					304
11	2550	X	1455	-0-	-1095	-0-	1451	2	4	9	N	4					308

MUNSON OPERATING, INC. 593193
TURLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

	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
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROOSTH PRODUCTION CO. 727091
TURLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 107510 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8716 - 8591

	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
06	870	N	362	-0-	-508	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1220	-0-	-237	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	30	1	2529	2	N	2					160
							2	9									
07	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	31	1	2439	2	N	5					165
							6	9									
08	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	31	1	2724	2	N	3					168
							3	9									
09	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	30	1	2481	2	N	4					172
							4	9									
10	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	31	1	2526	2	N	4					176
							4	9									
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					176

WILSON RESOURCES, INC. 930315
TYLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2992	2	20	9	N	18					68
07	3100	N	4477	-0-	1377	1377	4441	2	36	9	N	33	1	8			100
08	3100	N	2687	-0-	-413	964	2643	2	44	9	N	40					140
09	3000	N	3497	-0-	497	1461	3490	2	7	9	N	6					146
10	4635	X	3174	-0-	-1461	-0-	3140	2	34	9	N	31	139	1			38
11	2940	X	2628	-0-	-312	-0-	2600	1	28	9	N	25					63

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

06	2250	N	1913	-0-	-337	-0-	1816	2	97	9	N	88	183	1			115
07	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	1874	2	83	9	N	75					190
08	2015	N	1813	-0-	-202	-0-	1758	2	55	9	N	50	182	1			58
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1736	2	68	9	N	62					120
10	1953	N	1594	-0-	-359	-0-	1587	2	7	9	N	6					126
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					126

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
FULLER WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
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-

VICKI LYNN (PETTET) //CONT.// 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BIG OAK WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

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

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

	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
06	2100	X	1471	-0-	-629	-0-	55 120	1 9	1296	2	Y	109	110	1			70
07	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	73 147	1 9	1852	2	Y	134	132	1			72
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	68 120	1 9	1790	2	Y	109	114	1			67
09	1470	N	1272	-0-	-198	-0-	9 97	1 9	1166	2	Y	88	77	1			78
10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	97 198	1 9	2293	2	Y	180	179	1			79
*11	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	34 204	1 9	2566	2	Y	185	172	1			92

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12229 - 12260

	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
06	300	N	32	-0-	-268	-0-	1 2	1 9	29	2	Y	2	2	1			-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	2 4	1 9	49	2	Y	4	3	1			1
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1 6	1 9	21	2	Y	5	5	1			1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4 6	1 9	101	2	Y	5	5	1			1
*11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	2 10	1 9	120	2	Y	9	8	1			2

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF.12038 - 12352

	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
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

	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
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	35 76	1 9	819	2	Y	69	69	1			10
07	1457	X	1046	-0-	-411	-0-	37 74	1 9	935	2	Y	67	66	1			11
08	1457	X	906	-0-	-551	-0-	32 35	1 9	839	2	Y	32	33	1			10
09	1200	X	425	-0-	-775	-0-	3 32	1 9	390	2	Y	29	26	1			13
10	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	51 106	1 9	1191	2	Y	96	95	1			14
*11	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	14 84	1 9	1060	2	Y	76	71	1			19

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 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
06	2670	N	2273	-0-	-397	-0-	85	1	2001	2	Y	170	170	1	1	8	968
							187	9									
07	2759	X	2266	-0-	-493	-0-	80	1	2024	2	Y	147	144	1			971
							162	9									
08	3007	X	2165	-0-	-842	-0-	73	1	1915	2	Y	161	166	1	1	8	965
							177	9									
09	2910	X	1153	-0-	-1757	-0-	8	1	1056	2	Y	81	70	1	1	8	975
							89	9									
10	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	148	1	3489	2	Y	234	230	1	2	8	977
							257	9									
*11	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	44	1	3297	2	Y	239	221	1	2	8	993
							263	9									

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 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
06	5220	X	4543	-0-	-677	-0-	169	1	4002	2	Y	338	339	1			115
							372	9									
07	5394	X	4580	-0-	-814	-0-	162	1	4091	2	Y	297	291	1			121
							327	9									
08	5735	X	4082	-0-	-1653	-0-	138	1	3619	2	Y	295	308	1			108
							325	9									
09	5550	X	2099	-0-	-3451	-0-	15	1	1924	2	Y	145	127	1			126
							160	9									
10	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	280	1	6599	2	Y	425	422	1			129
							468	9									
*11	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	70	1	5236	2	Y	377	352	1			154
							415	9									

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 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
06	3060	X	2635	-0-	-425	-0-	98	1	2321	2	Y	196	197	1			71
							216	9									
07	3162	X	2626	-0-	-536	-0-	93	1	2346	2	Y	170	167	1			74
							187	9									
08	2945	X	2339	-0-	-606	-0-	79	1	2063	2	Y	179	187	1			66
							197	9									
09	2640	X	1099	-0-	-1541	-0-	8	1	1007	2	Y	76	67	1			75
							84	9									
10	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	169	1	3990	2	Y	282	280	1			77
							310	9									
*11	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	53	1	4021	2	Y	290	270	1			97
							319	9									

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12084 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	4689	-0-	-411	-0-	175	1	4130	2	Y	349	350	1			76
							384	9									
07	5270	X	4434	-0-	-836	-0-	157	1	3961	2	Y	287	282	1			81
							316	9									
08	5456	X	4133	-0-	-1323	-0-	141	1	3700	2	Y	265	276	1			70
							292	9									
09	5280	X	2408	-0-	-2872	-0-	17	1	2207	2	Y	167	146	1			91
							184	9									
10	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	284	1	6700	2	Y	404	402	1			93
							444	9									
11	4680	X	837	-0-	-3843	-0-	10	1	766	2	Y	55	52	1			96
							61	9									

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18847	X	18847	-0-	-0-	-0-	733 799	1 9	17315	2	Y	726	728	1	1	8	250
07	19514	X	19514	-0-	-0-	-0-	715 773	1 9	18026	2	Y	703	689	1			264
08	18352	X	13046	-0-	-5306	-0-	454 719	1 9	11873	2	Y	654	683	1			235
09	18300	X	2754	-0-	-15546	-0-	19 248	1 9	2487	2	Y	225	196	1			264
10	18910	X	11798	-0-	-7112	-0-	440 985	1 9	10373	2	Y	895	890	1			269
11	18300	X	12626	-0-	-5674	-0-	154 901	1 9	11571	2	Y	819	763	1			325

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 206A RRCID -> 264462 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12328 - 12447

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
06	44	X	44	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	40	2	Y	2	2	1			30
07	310	N	109	-0-	-201	-0-	4 4	1 9	101	2	Y	4	4	1			30
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	1 4	1 9	36	2	Y	4	5	1			29
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	6	5	1			30
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11 10	1 9	265	2	Y	9	9	1			30
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	1			30

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) 94758 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
CLAY WELL #: 1 RRCID -> 278405 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 3920 - 3924

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
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	30124		-0-	-0-	-30124	-0-					N	-0-					-0-
08	54932		6081	-0-	-48851	-0-	6081	3			N	-0-					-0-
09	53160		514	-0-	-52646	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	54932		-0-	-0-	-54932	-0-					N	-0-					-0-
11	53160		-0-	-0-	-53160	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441

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
06	1146	R	1146	-0-	-0-	-0-	1099	2	47	9	N	43					74
07	1178	#	826	-0-	-352	-0-	790	2	36	9	N	33					107
08	1178	#	808	-0-	-370	-0-	772	2	36	9	N	33					140
09	1140	#	844	-0-	-296	-0-	811	2	33	9	N	30	151	1			19
10	1178	#	825	-0-	-353	-0-	789	2	36	9	N	33					52
11	1140	#	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					52

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE JOHNSON (HILL) 94838 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC 781945
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 274653 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5875 - 5904

06	7500		26462	-0-	18962	53704	2250	1	23978	2	N	213	180	1	1	8	214
							234	9									
07	7750		20702	-0-	12952	66656	2280	1	18260	2	N	147	179	1			182
							162	9									
08	28907		28907	-0-	-0-	66656	2627	1	26062	2	N	198	175	1			205
							218	9									
09	28462		28462	-0-	-0-	66656	2640	1	25609	2	N	194	180	1			219
							213	9									
10	25110		22831	-0-	-2279	64377	2544	1	20109	2	N	162	344	1	1	8	36
							178	9									
11	24300		NO RPT	-0-	-24300	40077					N	NO RPT					36

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2974	2	31	9	N	28					177
07	2759	X	2708	-0-	-51	-0-	2662	2	46	9	N	42	159	1			60
08	2759	X	2464	-0-	-295	-0-	2411	2	53	9	N	48	10	8			98
09	3000	X	2210	-0-	-790	-0-	2132	2	78	9	N	71					169
10	3100	X	2528	-0-	-572	-0-	2511	2	17	9	N	15	164	1			20
11	3000	X	2559	-0-	-441	-0-	2503	2	56	9	N	51	4	8			67

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GRAY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262346 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7556 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	1			17
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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					17

MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

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

WARE (COTTON VALLEY) 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
06	2010	N	1917	-0-	-93	-0-	158	1	1428	2	N	6					58
							324	3	7	9							
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	164	1	1516	2	N	4					62
							344	3	4	9							
08	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	226	1	2022	2	N	-0-					62
							459	3									
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	171	1	1586	2	N	1					63
							361	3	1	9							
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	143	1	1589	2	N	5					68
							361	3	6	9							
11	2610	N	1775	-0-	-835	-0-	93	1	1368	2	N	4					72
							310	3	4	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
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	N	10					107
							22	3	11	9							
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	11	1	103	2	N	8					115
							24	3	9	9							
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	7					122
							17	3	8	9							
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	10	1	97	2	N	10					132
							23	3	11	9							
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	6	1	72	2	N	3					135
							17	3	3	9							
*11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	12					147
							22	3	13	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	390	N	329	-0-	-61	-0-	26	1	239	2	N	16					198
							46	3	18	9							
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	177	2	N	-0-	165	1			33
							35	3									
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	28	1	267	2	N	9					42
							52	3	10	9							
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	28	1	267	2	N	-0-					42
							52	3									
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	31	1	326	2	N	-0-					42
							62	3									
*11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	74	1	1078	2	N	13					55
							207	3	14	9							

WOOD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 142039 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9829 - 10065

06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	193	1	1767	2	N	-0-					98
							338	3									
07	2294	N	2131	-0-	-163	-0-	173	1	1644	2	N	-0-					98
							314	3									
08	2170	N	1815	-0-	-355	-0-	149	1	1398	2	N	-0-					98
							268	3									
09	2310	N	1666	-0-	-644	-0-	137	1	1283	2	N	-0-					98
							246	3									
10	2139	N	1474	-0-	-665	-0-	107	1	1134	2	N	14					112
							218	3	15	9							
11	1770	N	1394	-0-	-376	-0-	76	1	1106	2	N	-0-					112
							212	3									

KEY WELL #: 1 RRCID -> 145262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 9960

06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	56	1	509	2	N	1					33
							97	3	1	9							
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	88	1	839	2	N	7					40
							161	3	8	9							
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	92	1	863	2	N	3					43
							165	3	3	9							
09	660	N	384	-0-	-276	-0-	31	1	296	2	N	-0-					43
							57	3									
10	1085	N	517	-0-	-568	-0-	37	1	396	2	N	7					50
							76	3	8	9							
11	1080	N	115	-0-	-965	-0-	6	1	84	2	N	8					58
							16	3	9	9							

COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					98
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	105	2	N	5					103
							20	3	6	9							
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					103
							6	3									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					103
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					103

WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 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
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	6	1	48	2	N	7					102
							10	3	8	9							
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	9	1	78	2	N	3					105
							17	3	3	9							
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	9	1	78	2	N	3					108
							17	3	3	9							
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	121	2	N	4					112
							27	3	4	9							
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	N	1					113
							17	3	1	9							
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	4					117
							21	3	4	9							

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
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	N	5					120
							35	3	6	9							
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	N	-0-					120
							18	3									
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					120
09	240	N	119	-0-	-121	-0-	10	1	92	2	N	-0-					120
							17	3									
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	7	1	68	2	N	5					125
							12	3	6	9							
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	2					127
							8	3	2	9							

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
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	137	1	1249	2	N	5					172
							239	3	6	9							
07	3100	N	3770	-0-	670	670	304	1	2897	2	N	13					185
							555	3	14	9							
08	2666	N	1520	-0-	-1146	-0-	125	1	1171	2	N	-0-					185
							224	3									
09	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	223	1	2084	2	N	22					207
							398	3	24	9							
10	2852	X	1789	-0-	-1063	-0-	132	1	1389	2	N	3	178	1			32
							265	3	3	9							
11	2760	X	1825	-0-	-935	-0-	99	1	1443	2	N	5					37
							277	3	6	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					63
							7	3									
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	136	2	N	-0-					63
							26	3									
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					63
							11	3									
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					63
							7	3									
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					63
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	43	2	N	-0-					63
							9	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	N	5					138
							18	3	6	9							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	N	7					145
							21	3	8	9							
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					145
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

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
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	139	1	1275	2	N	7					45
							244	3	8	9							
07	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	101	1	965	2	N	3					48
							185	3	3	9							
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	137	1	1284	2	N	4					52
							246	3	4	9							
09	1680	N	1605	-0-	-75	-0-	132	1	1236	2	N	1					53
							236	3	1	9							
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	101	1	1069	2	N	5					58
							205	3	6	9							
11	1620	N	1020	-0-	-600	-0-	56	1	805	2	N	5					63
							153	3	6	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
06	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	230	1	2110	2	N	10					145
							405	3	11	9							
07	2914	X	1974	-0-	-940	-0-	159	1	1520	2	N	3					148
							292	3	3	9							
08	2914	X	2699	-0-	-215	-0-	219	1	2058	2	N	25					173
							394	3	28	9							
09	2820	X	2819	-0-	-1	-0-	231	1	2161	2	N	12	150	1			35
							414	3	13	9							
10	2852	X	2488	-0-	-364	-0-	183	1	1928	2	N	7					42
							369	3	8	9							
11	2760	X	1791	-0-	-969	-0-	97	1	1416	2	N	5					47
							272	3	6	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS	(I) 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	187	N	187	-0-		-0-	-0-	16	1	142	2	N	2					150
								27	3	2	9							
07	159	N	159	-0-		-0-	-0-	13	1	123	2	N	-0-					150
								23	3									
08	203	N	203	-0-		-0-	-0-	16	1	156	2	N	-0-					150
								31	3									
09	240	N	240	-0-		-0-	-0-	19	1	180	2	N	5					155
								35	3	6	9							
10	214	N	214	-0-		-0-	-0-	15	1	165	2	N	2					157
								32	3	2	9							
11	210	N	115	-0-		-95	-0-	6	1	91	2	N	-0-					157
								18	3									

COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	196	N	196	-0-		-0-	-0-	16	1	151	2	N	-0-					70
								29	3									
07	214	N	214	-0-		-0-	-0-	18	1	165	2	N	-0-					70
								31	3									
08	304	N	304	-0-		-0-	-0-	25	1	234	2	N	-0-					70
								45	3									
09	297	N	297	-0-		-0-	-0-	24	1	229	2	N	-0-					70
								44	3									
10	217	N	123	-0-		-94	-0-	9	1	96	2	N	-0-					70
								18	3									
11	300	N	112	-0-		-188	-0-	6	1	89	2	N	-0-					70
								17	3									

COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	840	N	744	-0-		-96	-0-	62	1	567	2	N	5					53
								109	3	6	9							
07	1178	N	919	-0-		-259	-0-	73	1	697	2	N	14					67
								134	3	15	9							
08	1333	N	1050	-0-		-283	-0-	85	1	796	2	N	15					82
								152	3	17	9							
09	750	N	497	-0-		-253	-0-	41	1	382	2	N	1					83
								73	3	1	9							
10	930	N	918	-0-		-12	-0-	65	1	694	2	N	24					107
								133	3	26	9							
11	1020	N	614	-0-		-406	-0-	34	1	482	2	N	6					113
								91	3	7	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. GAS	(I) 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	1326	N	1326	-0-		-0-	-0-	108	1	979	2	N	15					50
								222	3	17	9							
07	1429	N	1429	-0-		-0-	-0-	115	1	1062	2	N	10					60
								241	3	11	9							
08	1383	N	1383	-0-		-0-	-0-	115	1	1027	2	N	7					67
								233	3	8	9							
09	1323	N	1323	-0-		-0-	-0-	106	1	986	2	N	6					73
								224	3	7	9							
10	1426	N	1048	-0-		-378	-0-	72	1	791	2	N	5					78
								179	3	6	9							
11	1350	N	1099	-0-		-251	-0-	57	1	843	2	N	7					85
								191	3	8	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	185	1	1666	2	N	29					142
							377	3	32	9							
07	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	146	1	1348	2	N	15					157
							306	3	17	9							
08	2697	N	2293	-0-	-404	-0-	189	1	1694	2	N	23					180
							385	3	25	9							
09	2250	N	1538	-0-	-712	-0-	124	1	1143	2	N	11	161	1			30
							259	3	12	9							
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	148	1	1633	2	N	22					52
							370	3	24	9							
11	2220	N	1733	-0-	-487	-0-	90	1	1329	2	N	11					63
							302	3	12	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
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	140	1	1269	2	N	12	172	1			23
							288	3	13	9							
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	151	1	1398	2	N	14					37
							317	3	15	9							
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	160	1	1433	2	N	15					52
							326	3	17	9							
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	142	1	1309	2	N	11					63
							297	3	12	9							
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	116	1	1279	2	N	15					78
							290	3	17	9							
*11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	93	1	1372	2	N	14					92
							311	3	15	9							

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
06	2940	X	1257	-0-	-1683	-0-	103	1	933	2	N	8					165
							212	3	9	9							
07	1519	X	1195	-0-	-324	-0-	97	1	893	2	N	3					168
							202	3	3	9							
08	1519	X	945	-0-	-574	-0-	79	1	701	2	N	5					173
							159	3	6	9							
09	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	270	1	2498	2	N	28	168	1			33
							567	3	31	9							
10	3100	N	3305	-0-	205	205	224	1	2486	2	N	27					60
							565	3	30	9							
*11	3000	N	3064	-0-	64	269	159	1	2348	2	N	22					82
							533	3	24	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
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	165	1	1487	2	N	16					45
							337	3	18	9							
07	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	153	1	1417	2	N	25					70
							322	3	28	9							
08	2139	N	2100	-0-	-39	-0-	174	1	1555	2	N	17					87
							352	3	19	9							
09	2010	N	1923	-0-	-87	-0-	154	1	1417	2	N	28					115
							321	3	31	9							
10	1922	N	1631	-0-	-291	-0-	111	1	1230	2	N	10					125
							279	3	11	9							
*11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	108	1	1610	2	N	27					152
							366	3	30	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	94	1	848	2	N	5					85
							192	3	6	9							
07	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	88	1	821	2	N	7					92
							187	3	8	9							
08	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	90	1	806	2	N	6					98
							183	3	7	9							
09	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	87	1	808	2	N	9					107
							184	3	10	9							
10	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	73	1	804	2	N	5					112
							182	3	6	9							
*11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	57	1	853	2	N	5					117
							194	3	6	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
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					105
							9	3									
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	9	2	N	-0-					105
							2	3									
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					105
							4	3									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					105
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	8					113
							4	3	9	9							
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	6	2	2	3	N	-0-					113

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
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	185	2	N	5					88
							42	3	6	9							
07	372	N	255	-0-	-117	-0-	21	1	188	2	N	4					92
							42	3	4	9							
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	20	1	178	2	N	3					95
							40	3	3	9							
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	189	2	N	2					97
							42	3	2	9							
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	227	2	N	3					100
							51	3	3	9							
*11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	N	5					105
							49	3	6	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
06	2760	X	2341	-0-	-419	-0-	197	1	1800	2	N	-0-					142
							344	3									
07	2852	X	2761	-0-	-91	-0-	223	1	2127	2	N	3					145
							408	3	3	9							
08	2852	X	2273	-0-	-579	-0-	186	1	1749	2	N	3					148
							335	3	3	9							
09	2760	X	2085	-0-	-675	-0-	171	1	1606	2	N	-0-					148
							308	3									
10	2852	X	1907	-0-	-945	-0-	139	1	1471	2	N	14					162
							282	3	15	9							
11	2670	X	1875	-0-	-795	-0-	103	1	1488	2	N	-0-					162
							284	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	118	1	1068	2	N	9					127
							243	3	10	9							
07	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	104	1	970	2	N	6					133
							221	3	7	9							
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	133	1	1191	2	N	7					140
							271	3	8	9							
09	1440	N	1298	-0-	-142	-0-	105	1	965	2	N	8					148
							219	3	9	9							
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	95	1	1051	2	N	5					153
							239	3	6	9							
11	1560	N	1377	-0-	-183	-0-	72	1	1058	2	N	7					160
							239	3	8	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
06	2010	N	1995	-0-	-15	-0-	163	1	1474	2	N	21					83
							335	3	23	9							
07	2108	N	2022	-0-	-86	-0-	162	1	1498	2	N	20					103
							340	3	22	9							
08	2015	N	1860	-0-	-155	-0-	153	1	1374	2	N	19					122
							312	3	21	9							
09	2010	N	1814	-0-	-196	-0-	146	1	1344	2	N	18					140
							304	3	20	9							
10	2015	N	1837	-0-	-178	-0-	124	1	1378	2	N	20					160
							313	3	22	9							
11	1800	N	1632	-0-	-168	-0-	84	1	1245	2	N	18					178
							283	3	20	9							

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
06	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	230	1	2110	2	N	14	171	1			26
							405	3	15	9							
07	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	130	1	1231	2	N	6					32
							235	3	7	9							
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	179	1	1683	2	N	-0-					32
							322	3									
09	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	210	1	1958	2	N	11					43
							374	3	12	9							
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	135	1	1421	2	N	15					58
							272	3	17	9							
11	2100	N	1839	-0-	-261	-0-	99	1	1444	2	N	17					75
							277	3	19	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
06	2550	X	2233	-0-	-317	-0-	185	1	1690	2	N	32					67
							323	3	35	9							
07	2635	X	1892	-0-	-743	-0-	148	1	1408	2	N	60					127
							270	3	66	9							
08	2356	N	1826	-0-	-530	-0-	146	1	1375	2	N	38					165
							263	3	42	9							
09	2220	N	1810	-0-	-410	-0-	149	1	1394	2	N	-0-					165
							267	3									
10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	151	1	1593	2	N	2					167
							305	3	2	9							
*11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	107	1	1548	2	N	25					192
							296	3	28	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	3960	X	3041	-0-	-919	-0-	254	1	2327	2	N	13					75
							446	3	14	9							
07	4216	X	4106	-0-	-110	-0-	332	1	3161	2	N	7					82
							605	3	8	9							
08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	358	1	3357	2	N	10					92
							642	3	11	9							
09	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	350	1	3281	2	N	15					107
							628	3	17	9							
10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	269	1	2850	2	N	8					115
							546	3	9	9							
11	3030	X	2754	-0-	-276	-0-	149	1	2166	2	N	22					137
							415	3	24	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
06	2040	N	1577	-0-	-463	-0-	129	1	1166	2	N	15					157
							265	3	17	9							
07	1860	N	1404	-0-	-456	-0-	112	1	1035	2	N	20					177
							235	3	22	9							
08	1674	N	959	-0-	-715	-0-	80	1	716	2	N	1					178
							162	3	1	9							
09	1590	N	1481	-0-	-109	-0-	120	1	1103	2	N	7	162	1			23
							250	3	8	9							
10	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	89	1	977	2	N	4					27
							221	3	4	9							
*11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	65	1	960	2	N	11					38
							218	3	12	9							

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
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	14	1	129	2	N	5					92
							30	3	6	9							
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	15	1	135	2	N	5					97
							30	3	6	9							
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	14	1	130	2	N	13					110
							30	3	14	9							
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	153	2	N	2					112
							35	3	2	9							
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	135	2	N	13					125
							30	3	14	9							
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	9	1	134	2	N	2					127
							31	3	2	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
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	124	1	1135	2	N	-0-					125
							217	3									
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	75	1	712	2	N	5					130
							136	3	6	9							
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	59	1	563	2	N	-0-					130
							109	3									
09	1470	N	691	-0-	-779	-0-	57	1	532	2	N	-0-					130
							102	3									
10	930	N	698	-0-	-232	-0-	50	1	529	2	N	15					145
							102	3	17	9							
*11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	46	1	667	2	N	-0-					145
							128	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	125	1	1127	2	N	29					117
							255	3	32	9							
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	95	1	878	2	N	13					130
							199	3	14	9							
08	1581	N	1202	-0-	-379	-0-	99	1	883	2	N	18					148
							200	3	20	9							
09	1530	N	1259	-0-	-271	-0-	100	1	925	2	N	22					170
							210	3	24	9							
10	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	74	1	818	2	N	15					185
							186	3	17	9							
11	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	59	1	864	2	N	12	167	1			30
							196	3	13	9							

WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	22	1	195	2	N	4					142
							37	3	4	9							
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	213	2	N	1					143
							41	3	1	9							
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	N	4					147
							27	3	4	9							
09	270	N	170	-0-	-100	-0-	13	1	126	2	N	5					152
							25	3	6	9							
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	17	1	180	2	N	26					178
							34	3	29	9							
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	9	1	130	2	N	-0-					178
							25	3									

SMITH RESOURCES, INC. 796160
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
07	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202080 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 5942 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	44	1	2278	2	Y	30	90	1	4	8	107
							33	9									
07	2170	N	759	-0-	-1411	-0-	14	1	724	2	Y	19	1	8			125
							21	9									
08	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					125
09	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					125
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125

MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 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
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	45	1	2326	2	Y	-0-	16	1			15
07	2387	N	2193	-0-	-194	-0-	40	1	2153	2	Y	-0-					15
08	2387	N	1668	-0-	-719	-0-	34	1	1626	2	Y	7					22
							8	9									
09	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					22
10	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			Y	-0-					22
*11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1659	2	4	9	Y	4	1	8			25

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3270	X	2897	-0-	-373	-0-	55	1	2819	2	Y	21	67	1	3	8	79
							23	9									
07	3379	X	645	-0-	-2734	-0-	12	1	622	2	Y	10	1	8			88
							11	9									
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					88
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					88
10	3162	X	29	-0-	-3133	-0-	12	2	17	9	Y	15					103
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					103

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
06	2760	X	2639	-0-	-121	-0-	50	1	2589	2	Y	-0-	13	1			11
07	2945	X	2491	-0-	-454	-0-	46	1	2445	2	Y	-0-					11
08	2945	X	2008	-0-	-937	-0-	41	1	1957	2	Y	9	1	8			19
							10	9									
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					19
10	2852	X	2242	-0-	-610	-0-	2242	2			Y	-0-					19
11	2640	X	1454	-0-	-1186	-0-	1454	2			Y	-0-					19

WAGNER OIL COMPANY 891175
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 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
06	1860	X	1646	-0-	-214	-0-	450	1	1196	2	N	-0-					60
07	1846	X	1436	-0-	-410	-0-	413	1	1022	2	N	1	1	8			60
							1	9									
08	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	407	1	1199	2	N	-0-					60
09	1650	N	1468	-0-	-182	-0-	386	1	1082	2	N	-0-					60
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	428	1	1065	2	N	-0-					60
11	1560	N	1436	-0-	-124	-0-	398	1	1038	2	N	-0-					60

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 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
06	1380	N	1098	-0-	-282	-0-	300	1	798	2	N	-0-					28
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	362	1	896	2	N	-0-					28
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	368	1	1085	2	N	-0-					28
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	364	1	1023	2	N	-0-					28
10	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	347	1	861	2	N	-0-					28
11	1410	N	1270	-0-	-140	-0-	352	1	917	2	N	1	1	8			28
							1	9									

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
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-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	75	1	2647	2	N	10					64
							11	9									
07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	78	1	2514	2	N	10					74
							11	9									
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	78	1	2397	2	N	7					81
							8	9									
09	2730	N	2394	-0-	-336	-0-	75	1	2304	2	N	14	81	1			14
							15	9									
10	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	78	1	2581	2	N	1					15
							1	9									
11	2400	N	2297	-0-	-103	-0-	123	1	2161	2	N	12					27
							13	9									

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876

06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	135	1	2399	2	N	2					98
							2	9									
07	2914	N	2685	-0-	-229	-0-	122	1	2563	2	N	-0-					98
08	3100	N	3120	-0-	20	20	140	1	2976	2	N	4					102
							4	9									
09	2876	N	2856	-0-	-20	-0-	135	1	2711	2	N	9	98	1			13
							10	9									
10	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	133	1	2899	2	N	-0-					13
*11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	135	1	2927	2	N	9					22
							10	9									

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	15	1	1101	2	N	31					65
							34	9									
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	16	1	1114	2	N	37					102
							41	9									
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	16	1	1122	2	N	23	102	1			23
							25	9									
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	15	1	1101	2	N	27					50
							30	9									
10	1178	N	989	-0-	-189	-0-	13	1	935	2	N	37					87
							41	9									
*11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	15	1	1080	2	N	46					133
							51	9									

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 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
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	15	1	3995	2	N	35					135
							39	9									
07	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	16	1	4140	2	N	-0-					135
08	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	16	1	4148	2	N	-0-					135
09	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	15	1	4190	2	N	-0-					135
10	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	16	1	4360	2	N	4					139
							4	9									
*11	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	15	1	4321	2	N	53	172	1			20
							58	9									

JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	135	1	1521	2	N	12					123
							13	9									
07	1581	N	1295	-0-	-286	-0-	140	1	1155	2	N	-0-					123
08	1767	N	1386	-0-	-381	-0-	134	1	1252	2	N	-0-					123
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	135	1	1612	2	N	-0-					123
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	140	1	1518	2	N	1	109	1			15
							1	9									
*11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	135	1	1433	2	N	4					19
							4	9									

JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	120	1	2143	2	N	60					79
							66	9									
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	124	1	2092	2	N	26					105
							29	9									
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	116	1	1912	2	N	16					121
							18	9									
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	116	1	1890	2	N	9	122	1			8
							10	9									
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	122	1	1947	2	N	7					15
							8	9									
*11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	108	1	1799	2	N	13					28
							14	9									

JONESVILLE WELL #: 27 RRCID -> 202093 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 5938

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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	1296	-0-	1296	1296	1296	2			N	-0-					162
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1296					N	-0-					162
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1296					N	-0-					162
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1296					N	-0-					162
*10	1296	X	-0-	-0-	-1296	-0-					N	-0-					162
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
O'BANION WELL #: 3 C RRCID -> 129659 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
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-

DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP. 222162
RUDD, W. L. -B- WELL #: 3 RRCID -> 271822 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965

06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921

06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. //CONT.// 256491
HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

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

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. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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-

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. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	871			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	871			N	NO RPT			-0-
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	14B DENY		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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 328627

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

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

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

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

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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-

ABNEY-ISSACS WELL #: 12 RRCID -> 180134 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1893 - 1922

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

ABNEY, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 184970 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 1896 PERF. 1896 - 1912

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012

WASKOM (COLEMAN LIME) //CONT.// 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. //CONT.// 277400
COLEMAN WELL #: RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRIAN ENERGY, LLC 090879
BUFFIN WELL #: 1 RRCID -> 135070 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8392 - 8402

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					52
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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6180 - 6186

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANNEL PRODUCTION COMPANY 144402
SMITH, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 139938 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9341 - 9474

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	15	1	1496	2	N	29					112
							32	9									
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	16	1	1682	2	N	6					118
							7	9									
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	16	1	1598	2	N	-0-					118
09	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	15	1	1478	2	N	-0-	55	1			63
10	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	16	1	1652	2	N	2					65
							2	9									
*11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	15	1	1655	2	N	-0-					65

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
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	15	1	503	2	N	8					148
							9	9									
07	713	N	660	-0-	-53	-0-	16	1	591	2	N	48					196
							53	9									
08	682	N	629	-0-	-53	-0-	15	1	605	2	N	8					204
							9	9									
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	15	1	628	2	N	21					225
							23	9									
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	16	1	600	2	N	8					233
							9	9									
*11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	15	1	698	2	N	2	150	1			85
							2	9									

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
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	15	1	2030	2	N	-0-					68
07	2201	N	2087	-0-	-114	-0-	16	1	2071	2	N	-0-					68
08	2139	N	2029	-0-	-110	-0-	16	1	2013	2	N	-0-					68
09	2040	N	1850	-0-	-190	-0-	15	1	1834	2	N	1					69
							1	9									
10	2077	N	1946	-0-	-131	-0-	16	1	1905	2	N	23					92
							25	9									
11	1950	N	1839	-0-	-111	-0-	15	1	1824	2	N	-0-					92

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
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	2	N	-0-					39
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	16	1	452	2	N	-0-					39
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	16	1	462	2	N	-0-					39
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	15	1	442	2	N	-0-					39
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	16	1	464	2	N	-0-					39
11	450	N	398	-0-	-52	-0-	15	1	383	2	N	-0-					39

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
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	N	-0-					192
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	N	-0-					192
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	2	N	-0-					192
09	330	N	255	-0-	-75	-0-	8	1	247	2	N	-0-					192
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	337	2	N	5					197
							6	9									
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	15	1	268	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	9	1	1735	2	N	-0-			1
07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	12	1	2557	2	N	-0-			1
08	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	16	1	2588	2	N	-0-			1
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	15	1	2197	2	N	-0-			1
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	16	1	2240	2	N	-0-			1
*11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	15	1	2127	2	N	-0-			1

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337

06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	15	1	1315	2	N	-0-			70
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	16	1	1382	2	N	5			75
							6	9							
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	16	1	1548	2	N	2			77
							2	9							
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	15	1	1459	2	N	1			78
							1	9							
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	16	1	1515	2	N	2			80
							2	9							
11	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	15	1	1418	2	N	3			83
							3	9							

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598

06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	15	1	2365	2	N	-0-			89
07	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	16	1	2842	2	N	-0-			89
08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	16	1	2603	2	N	-0-			89
09	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	15	1	2614	2	N	-0-			89
10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	16	1	2359	2	N	-0-			89
*11	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	15	1	2592	2	N	-0-			89

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	15	1	681	2	N	-0-			9
07	775	N	683	-0-	-92	-0-	16	1	667	2	N	-0-			9
08	744	N	570	-0-	-174	-0-	14	1	556	2	N	-0-			9
09	690	N	640	-0-	-50	-0-	12	1	628	2	N	-0-			9
10	682	N	594	-0-	-88	-0-	16	1	578	2	N	-0-			9
*11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	15	1	570	2	N	-0-			9

JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 116787 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8262 - 8345

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2015 - P/A 10/14/15

JONESVILLE "C" WELL #: 14 RRCID -> 118939 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 8240

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

GOODGAME WELL #: 1 L RRCID -> 124222 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9213 - 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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2015 - P/A 08/27/15

NARRAMORE WELL #: 3 RRCID -> 125684 COMPL. DATE 10/06/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8198 - 8274

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2015 - P/A 10/06/15

SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	2602	2	N	5					102
07	2883	N	2827	-0-	-56	-0-	16 1	1 9	2810	2	N	1					103
08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	16	1	2826	2	N	-0-					103
09	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	15 10	1 9	2737	2	N	9					112
10	2821	N	2772	-0-	-49	-0-	16	1	2756	2	N	-0-					112
11	2760	N	2669	-0-	-91	-0-	15 3	1 9	2651	2	N	3					115

JOBE WELL #: 1 RRCID -> 129948 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148

06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	15	1	1880	2	N	-0-					51
07	2480	N	1843	-0-	-637	-0-	16	1	1827	2	N	-0-					51
08	2108	N	1740	-0-	-368	-0-	16	1	1724	2	N	-0-					51
09	1890	N	1634	-0-	-256	-0-	15	1	1619	2	N	-0-					51
10	3100	N	3730	-0-	630	630	16 72	1 9	3642	2	N	65					116
*11	3000	N	4517	-0-	1517	2147	15	1	4502	2	N	-0-					116

JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	15	1	526	2	N	2					65
							2	9									
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	15	1	647	2	N	3					68
							3	9									
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	16	1	675	2	N	-0-					68
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	15	1	657	2	N	-0-					68
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	16	1	674	2	N	-0-					68
11	660	N	636	-0-	-24	-0-	15	1	621	2	N	-0-					68

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
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	15	1	1701	2	N	-0-					77
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	16	1	1772	2	N	-0-					77
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	16	1	1873	2	N	-0-					77
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	15	1	1836	2	N	-0-					77
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	16	1	1934	2	N	-0-					77
*11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	15	1	1900	2	N	-0-					77

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
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	15	1	2215	2	N	-0-					68
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	16	1	2296	2	N	16					84
							18	9									
08	2418	N	2166	-0-	-252	-0-	16	1	2150	2	N	-0-					84
09	2220	N	1968	-0-	-252	-0-	15	1	1953	2	N	-0-					84
10	2325	N	1982	-0-	-343	-0-	15	1	1967	2	N	-0-					84
11	2100	N	1920	-0-	-180	-0-	15	1	1905	2	N	-0-					84

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
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	15	1	1098	2	N	9					23
							10	9									
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	16	1	1245	2	N	7					30
							8	9									
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	16	1	1243	2	N	4					34
							4	9									
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	15	1	1113	2	N	8					42
							9	9									
10	1271	N	1120	-0-	-151	-0-	16	1	1102	2	N	2					44
							2	9									
11	1230	N	973	-0-	-257	-0-	14	1	959	2	N	-0-					44

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
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	135	1	1924	2	N	40	109	1			12
							44	9									
07	2480	N	1772	-0-	-708	-0-	138	1	1595	2	N	35					47
							39	9									
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	140	1	2135	2	N	30					77
							33	9									
09	2100	N	2066	-0-	-34	-0-	135	1	1929	2	N	2					79
							2	9									
*10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	140	1	1991	2	N	82					161
							90	9									
11	2220	N	2057	-0-	-163	-0-	135	1	1734	2	N	171	171	1			-0-
							188	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	16	1	198	2	N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	16	1	199	2	N	-0-					-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	15	1	184	2	N	-0-					-0-

NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546

06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	15	1	1003	2	N	77					112
							85	9									
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	16	1	1129	2	N	4					116
							4	9									
08	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	16	1	1048	2	N	1	103	1			14
							1	9									
09	1110	N	1026	-0-	-84	-0-	15	1	1005	2	N	5					19
							6	9									
10	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	16	1	1029	2	N	9					28
							10	9									
11	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	15	1	993	2	N	1					29
							1	9									

NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578

06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
07	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2787	-0-	-220	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2566	-0-	-344	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2597	-0-	-410	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
*11	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

06	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	15	1	3770	2	N	92	179	1			85
							101	9									
07	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	16	1	3632	2	N	63					148
							69	9									
08	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	16	1	3711	2	N	-0-					148
09	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	15	1	3635	2	N	65	180	1			33
							72	9									
10	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	16	1	3641	2	N	20					53
							22	9									
*11	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	15	1	3323	2	N	40					93
							44	9									

NARRAMORE WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564

06	DLQ G-10		3455	-0-	3455	3455	15	1	3440	2	N	-0-					28
07	DLQ G-10		3569	-0-	3569	7024	16	1	3496	2	N	52					80
							57	9									
08	DLQ G-10		3412	-0-	3412	10436	15	1	3397	2	N	-0-					80
09	DLQ G-10		3700	-0-	3700	14136	15	1	3616	2	N	63					143
							69	9									
10	17459	X	3323	-0-	-14136	-0-	16	1	3307	2	N	-0-					143
11	3390	X	3128	-0-	-262	-0-	15	1	3113	2	N	-0-					143

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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. (I) GAS 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	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	15	1	1677	2	N	-0-					110
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	16	1	1766	2	N	15					125
							17	9									
08	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	16	1	1667	2	N	42					167
							46	9									
09	1680	N	1408	-0-	-272	-0-	15	1	1393	2	N	-0-					167
10	1798	N	1460	-0-	-338	-0-	16	1	1444	2	N	-0-					167
11	1680	N	1362	-0-	-318	-0-	15	1	1347	2	N	-0-					-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 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
06	3000	N	3013	-0-	13	13	15	1	2921	2	N	70	172	1			15
							77	9									
07	2749	N	2736	-0-	-13	-0-	16	1	2720	2	N	-0-					15
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	15	1	2474	2	N	-0-					15
09	2790	N	2472	-0-	-318	-0-	15	1	2454	2	N	3					18
							3	9									
10	2728	N	2601	-0-	-127	-0-	16	1	2559	2	N	24					42
							26	9									
*11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	15	1	2390	2	N	-0-					42

NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 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
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	15	1	2486	2	N	1	175	1			8
							1	9									
07	2759	N	2582	-0-	-177	-0-	16	1	2536	2	N	27					35
							30	9									
08	2697	N	2561	-0-	-136	-0-	16	1	2531	2	N	13					48
							14	9									
09	2490	N	2400	-0-	-90	-0-	15	1	2370	2	N	14					62
							15	9									
10	2573	N	2563	-0-	-10	-0-	16	1	2508	2	N	35					97
							39	9									
*11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	15	1	2430	2	N	119	178	1			38
							131	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	15	1	1924	2	N	20					95
							22	9									
07	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	16	1	1985	2	N	12					107
							13	9									
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	16	1	1977	2	N	8					115
							9	9									
09	1950	N	1837	-0-	-113	-0-	15	1	1822	2	N	-0-					115
10	2015	N	1951	-0-	-64	-0-	15	1	1933	2	N	3					118
							3	9									
11	1950	N	1832	-0-	-118	-0-	15	1	1817	2	N	-0-					118

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	15	1	2437	2	N	59					97
							65	9									
07	2697	N	2671	-0-	-26	-0-	16	1	2567	2	N	80					177
							88	9									
08	2728	N	2567	-0-	-161	-0-	16	1	2536	2	N	14	178	1			13
							15	9									
09	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	15	1	2490	2	N	117					130
							129	9									
10	2666	N	2547	-0-	-119	-0-	15	1	2480	2	N	47					177
							52	9									
*11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	15	1	2482	2	N	71	166	1			82
							78	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	2861	-0-	2861	2861	15	1	2846	2	N	-0-					50
07	DLQ	G-10	3036	-0-	3036	5897	16	1	2945	2	N	68					118
							75	9									
08	DLQ	G-10	2937	-0-	2937	8834	16	1	2921	2	N	-0-					118
09	DLQ	G-10	2807	-0-	2807	11641	15	1	2792	2	N	-0-					118
10	3000	N	2867	-0-	-133	11508	16	1	2851	2	N	-0-					118
*11	3000	N	2749	-0-	-251	11257	15	1	2734	2	N	-0-					118

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	15	1	2412	2	N	3					23
							3	9									
07	2821	X	2445	-0-	-376	-0-	16	1	2418	2	N	10					33
							11	9									
08	2821	X	2359	-0-	-462	-0-	16	1	2343	2	N	-0-					33
09	2670	X	2247	-0-	-423	-0-	15	1	2232	2	N	-0-					33
10	2511	X	2206	-0-	-305	-0-	15	1	2191	2	N	-0-					33
11	2430	X	2043	-0-	-387	-0-	14	1	2029	2	N	-0-					33

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	4921	-0-	4921	4921	135	1	4786	2	N	-0-					27
07	DLQ	G-10	4154	-0-	4154	9075	140	1	4003	2	N	10					37
							11	9									
08	DLQ	G-10	4230	-0-	4230	13305	140	1	4067	2	N	21					58
							23	9									
09	DLQ	G-10	3862	-0-	3862	17167	127	1	3735	2	N	-0-					58
10	21068	X	3901	-0-	-17167	-0-	136	1	3765	2	N	-0-					58
*11	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	135	1	4219	2	N	7					65
							8	9									

TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 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
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	15	1	2337	2	N	58					67
							64	9									
07	2449	N	2372	-0-	-77	-0-	16	1	2356	2	N	-0-					67
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	16	1	2368	2	N	-0-					67
09	2430	N	2343	-0-	-87	-0-	15	1	2328	2	N	-0-					67
10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	15	1	2374	2	N	1					68
							1	9									
*11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	15	1	2309	2	N	-0-					68

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 203192 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		13	-0-	13	13	13	1			N	-0-					17

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	13	1	1069	2	N	-0-					33
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	15	1	1193	2	N	20					53
							22	9									
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	16	1	1237	2	N	-0-					53
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	15	1	1100	2	N	4					57
							4	9									
10	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	16	1	1170	2	N	1					58
							1	9									
11	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	15	1	1155	2	N	7					65
							8	9									

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508

06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	15	1	2161	2	N	-0-					15
07	2387	N	2352	-0-	-35	-0-	16	1	2330	2	N	5					20
							6	9									
08	2356	N	2352	-0-	-4	-0-	16	1	2336	2	N	-0-					20
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	15	1	2271	2	N	-0-					20
10	2356	N	2304	-0-	-52	-0-	16	1	2288	2	N	-0-					20
11	2280	N	2193	-0-	-87	-0-	15	1	2178	2	N	-0-					20

CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611

06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	15	1	1847	2	N	3					30
							3	9									
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	15	1	1934	2	N	3					33
							3	9									
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	16	1	2024	2	N	9					42
							10	9									
09	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	15	1	1803	2	N	3					45
							3	9									
10	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	16	1	1862	2	N	5					50
							6	9									
11	1980	N	1633	-0-	-347	-0-	15	1	1618	2	N	-0-					50

JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594

06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	15	1	3217	2	N	2					67
							2	9									
07	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	16	1	3161	2	N	3					70
							3	9									
08	3348	X	3268	-0-	-80	-0-	16	1	3252	2	N	-0-					70
09	3240	X	3153	-0-	-87	-0-	15	1	3118	2	N	18	56	1			32
							20	9									
10	3348	X	3189	-0-	-159	-0-	16	1	3173	2	N	-0-					32
11	3240	X	3046	-0-	-194	-0-	15	1	3031	2	N	-0-					32

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
06	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	15	1	3473	2	N	-0-					9
07	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	16	1	3614	2	N	16					25
							18	9									
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	16	1	3606	2	N	-0-					25
09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	15	1	3466	2	N	-0-					25
10	3565	X	3560	-0-	-5	-0-	16	1	3544	2	N	-0-					25
11	3450	X	3394	-0-	-56	-0-	15	1	3379	2	N	-0-					25

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
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	15	1	1965	2	N	12					150
							13	9									
07	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	16	1	2503	2	N	-0-					150
08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	16	1	2375	2	N	-0-					150
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	15	1	2256	2	N	-0-					150
10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	16	1	2307	2	N	-0-					150
11	2220	N	1943	-0-	-277	-0-	15	1	1928	2	N	-0-					150

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
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	15	1	1448	2	N	2					5
							2	9									
07	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	16	1	1484	2	N	7					12
							8	9									
08	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	15	1	1447	2	N	10					22
							11	9									
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	15	1	1455	2	N	-0-					22
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	16	1	1512	2	N	-0-					22
11	1440	N	1252	-0-	-188	-0-	15	1	1237	2	N	-0-					22

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
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	15	1	407	2	N	-0-					14
07	496	N	419	-0-	-77	-0-	16	1	403	2	N	-0-					14
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	16	1	392	2	N	-0-					14
09	420	N	372	-0-	-48	-0-	15	1	357	2	N	-0-					14
10	434	N	353	-0-	-81	-0-	16	1	337	2	N	-0-					14
11	390	N	353	-0-	-37	-0-	15	1	338	2	N	-0-					14

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
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	15	1	1934	2	N	12					22
							13	9									
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	16	1	1982	2	N	-0-					22
08	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	16	1	1949	2	N	-0-					22
09	1950	N	1837	-0-	-113	-0-	15	1	1822	2	N	-0-					22
10	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	16	1	1911	2	N	-0-					22
11	1890	N	1831	-0-	-59	-0-	15	1	1816	2	N	-0-					22

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
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	15	1	3763	2	N	-0-					17
07	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	16	1	3838	2	N	-0-					17
08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	16	1	3800	2	N	-0-					17
09	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	15	1	3607	2	N	-0-					17
10	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	16	1	3674	2	N	-0-					17
*11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	15	1	3500	2	N	-0-					17

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	15	1	2617	2	N	-0-					87
07	2883	N	2673	-0-	-210	-0-	16	1	2648	2	N	8					95
							9	9									
08	2697	N	2621	-0-	-76	-0-	16	1	2599	2	N	5					100
							6	9									
09	2640	N	2535	-0-	-105	-0-	15	1	2507	2	N	12					112
							13	9									
10	2666	N	2492	-0-	-174	-0-	16	1	2470	2	N	5					117
							6	9									
11	2550	N	2284	-0-	-266	-0-	15	1	2269	2	N	-0-					117

NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	15	1	3135	2	N	-0-					49
07	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	16	1	3226	2	N	-0-					49
08	3193	X	3178	-0-	-15	-0-	16	1	3162	2	N	-0-					49
09	3090	X	3069	-0-	-21	-0-	15	1	3054	2	N	-0-					49
10	3193	X	3147	-0-	-46	-0-	16	1	3113	2	N	16					65
							18	9									
11	3090	X	2985	-0-	-105	-0-	15	1	2970	2	N	-0-					65

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574

06	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	15	1	5270	2	N	43					155
							47	9									
07	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	16	1	5401	2	N	25					180
							28	9									
08	5394	X	5347	-0-	-47	-0-	16	1	5331	2	N	-0-	164	1			16
09	5220	X	5100	-0-	-120	-0-	15	1	5085	2	N	-0-					16
10	5394	X	5229	-0-	-165	-0-	16	1	5213	2	N	-0-					16
11	5220	X	5040	-0-	-180	-0-	15	1	5025	2	N	-0-					16

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	73	1	636	2	N	30					100
							141	3	33	9							
07	868	N	846	-0-	-22	-0-	68	1	614	2	N	25					125
							136	3	28	9							
08	744	N	653	-0-	-91	-0-	54	1	470	2	N	23					148
							104	3	25	9							
09	870	N	706	-0-	-164	-0-	59	1	516	2	N	15					163
							114	3	17	9							
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	80	1	751	2	N	25					188
							166	3	28	9							
*11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	43	1	541	2	N	15					203
							119	3	17	9							

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SNEED WELL #: 4 RRCID -> 130254 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9484 - 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
06	780	N	346	-0-	-434	-0-	30	1	259	2	N	-0-					44
							57	3									
07	403	N	291	-0-	-112	-0-	25	1	219	2	N	-0-					44
							47	3									
08	372	N	263	-0-	-109	-0-	22	1	197	2	N	-0-					44
							44	3									
09	360	N	262	-0-	-98	-0-	22	1	196	2	N	-0-					44
							44	3									
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	20	1	188	2	N	-0-					44
							41	3									
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	N	-0-					44
							48	3									

STRICKLAND/LEFALL WELL #: 1 RRCID -> 132398 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 6258 - 6262

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2015 - P/A 09/12/15

SWIFT WELL #: 6A RRCID -> 132770 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8974 - 9710

06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				35
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15				50

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	52	1	443	2	N	-0-					32
							97	3									
07	868	N	496	-0-	-372	-0-	41	1	373	2	N	-0-					32
							82	3									
08	930	N	431	-0-	-499	-0-	37	1	323	2	N	-0-					32
							71	3									
09	600	N	397	-0-	-203	-0-	34	1	297	2	N	-0-					32
							66	3									
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	52	1	491	2	N	3					35
							109	3	3	9							
*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	41	1	536	2	N	-0-					35
							119	3									

BELL WELL #: 2A RRCID -> 133083 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8096 - 9549

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2015 - P/A 09/17/15

FRAZIER WELL #: 4A RRCID -> 135306 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8098 - 9660

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MOBIL ABNEY GAS UNIT WELL #: RRCID -> 136106 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2007

HAMMOND ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 140127 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 141700 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8090 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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
06	5535	X		5535	-0-	-0-	-0-	165 1 39 9		5331	2	N	35	128	1		45
07	5974	X		5974	-0-	-0-	-0-	177 1 68 9		5729	2	N	62				107
08	6032	X		6032	-0-	-0-	-0-	180 1 44 9		5808	2	N	40				147
09	4640	X		4640	-0-	-0-	-0-	138 1 57 9		4445	2	N	52	157	1		42
10	4769	X		4769	-0-	-0-	-0-	142 1 36 9		4591	2	N	33				75
*11	4403	X		4403	-0-	-0-	-0-	130 1 63 9		4210	2	N	57				132

HAMMOND ESTATE WELL #: RRCID -> 144724 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9277 - 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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	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

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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SNEED WELL #: 5 RRCID -> 163183 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9514 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	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

06	300	N	299	-0-	-1	-0-	26	1	224	2	N	-0-					65
							49	3									
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	28	1	255	2	N	-0-					65
							57	3									
08	310	N	182	-0-	-128	-0-	15	1	136	2	N	-0-					65
							31	3									
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	29	1	254	2	N	-0-					65
							57	3									
10	341	N	250	-0-	-91	-0-	21	1	188	2	N	-0-					65
							41	3									
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	N	-0-					65
							36	3									

BELL WELL #: 6A RRCID -> 164074 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	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

06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	79	1	685	2	N	3					95
							151	3	3	9							
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	79	1	714	2	N	3					98
							158	3	3	9							
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	76	1	669	2	N	2					100
							149	3	2	9							
09	930	N	876	-0-	-54	-0-	75	1	654	2	N	2					102
							145	3	2	9							
10	961	N	785	-0-	-176	-0-	63	1	591	2	N	-0-					102
							131	3									
11	870	N	807	-0-	-63	-0-	48	1	621	2	N	-0-					102
							138	3									

HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

06	1110	N	420	-0-	-690	-0-	220	1	161	2	N	-0-					73
							39	3									
07	744	N	330	-0-	-414	-0-	92	1	192	2	N	-0-					73
							46	3									
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	176	1	234	2	N	-0-					73
							56	3									
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	157	1	227	2	N	-0-					73
							54	3									
10	341	N	170	-0-	-171	-0-	26	1	111	2	N	5					78
							27	3	6	9							
*11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	236	1	213	2	N	-0-					78
							51	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 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
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	107	1	928	2	N	-0-					37
							205	3									
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	157	1	1423	2	N	6					43
							315	3	7	9							
08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	224	1	1944	2	N	5					48
							429	3	6	9							
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	158	1	1375	2	N	-0-					48
							304	3									
10	1891	N	1553	-0-	-338	-0-	124	1	1170	2	N	-0-					48
							259	3									
11	2520	N	1560	-0-	-960	-0-	94	1	1201	2	N	-0-					48
							265	3									

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
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	36	1	313	2	N	-0-					47
							69	3									
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	41	1	374	2	N	-0-					47
							83	3									
08	527	N	417	-0-	-110	-0-	33	1	290	2	N	26					73
							65	3	29	9							
09	420	N	345	-0-	-75	-0-	28	1	244	2	N	17					90
							54	3	19	9							
10	496	N	405	-0-	-91	-0-	32	1	295	2	N	13					103
							64	3	14	9							
11	390	N	274	-0-	-116	-0-	16	1	211	2	N	-0-					103
							47	3									

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
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	145	1	1256	2	N	-0-					65
							277	3									
07	2077	N	1020	-0-	-1057	-0-	84	1	766	2	N	-0-					65
							170	3									
08	1953	N	896	-0-	-1057	-0-	77	1	671	2	N	-0-					65
							148	3									
09	1680	N	1341	-0-	-339	-0-	116	1	1004	2	N	-0-					65
							221	3									
10	1023	N	868	-0-	-155	-0-	69	1	654	2	N	-0-					65
							145	3									
11	870	N	691	-0-	-179	-0-	41	1	532	2	N	-0-					65
							118	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
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	103	1	789	2	N	78					230
							230	3	86	9							
07	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	82	1	713	2	N	46	177	1			99
							208	3	51	9							
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	102	1	862	2	N	74					173
							251	3	81	9							
09	1200	N	973	-0-	-227	-0-	77	1	643	2	N	59	177	1			55
							188	3	65	9							
10	1054	N	852	-0-	-202	-0-	59	1	569	2	N	53					108
							166	3	58	9							
11	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	59	1	795	2	N	52					160
							232	3	57	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	121	1	1055	2	N	9					107
							234	3	10	9							
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	115	1	1038	2	N	-0-					107
							229	3									
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	158	1	1383	2	N	11					118
							307	3	12	9							
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	148	1	1286	2	N	4					122
							284	3	4	9							
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	118	1	1111	2	N	6					128
							246	3	7	9							
11	1800	N	1531	-0-	-269	-0-	91	1	1174	2	N	5					133
							260	3	6	9							

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
06	990	N	808	-0-	-182	-0-	97	1	649	2	N	2					72
							60	3	2	9							
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	84	1	851	2	N	-0-					72
							78	3									
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	103	1	1087	2	N	-0-					72
							101	3									
09	810	N	790	-0-	-20	-0-	65	1	664	2	N	-0-					72
							61	3									
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	82	1	968	2	N	-0-					72
							89	3									
11	1260	N	774	-0-	-486	-0-	33	1	678	2	N	-0-					72
							63	3									

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
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	147	1	1275	2	N	2					55
							282	3	2	9							
07	1767	N	1557	-0-	-210	-0-	129	1	1167	2	N	3					58
							258	3	3	9							
08	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	137	1	1191	2	N	2					60
							263	3	2	9							
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	151	1	1316	2	N	5					65
							292	3	6	9							
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	129	1	1207	2	N	3					68
							266	3	3	9							
*11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	94	1	1214	2	N	-0-					68
							269	3									

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
06	1920	N	1898	-0-	-22	-0-	160	1	1419	2	N	7					137
							311	3	8	9							
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	171	1	1589	2	N	13					150
							348	3	14	9							
08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	187	1	1702	2	N	3					153
							372	3	3	9							
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	158	1	1453	2	N	9					162
							319	3	10	9							
10	2108	N	1188	-0-	-920	-0-	92	1	884	2	N	16					178
							194	3	18	9							
11	2190	N	1107	-0-	-1083	-0-	60	1	859	2	N	-0-					178
							188	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BOGUE "A" WELL #: 3 RRCID -> 231270 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2160	X	2100	-0-		-60	-0-	176	1	1559	2	N	22					135
								341	3	24	9							
07	2356	N	2356	-0-		-0-	-0-	188	1	1749	2	N	32					167
								384	3	35	9							
08	2232	N	2213	-0-		-19	-0-	179	1	1633	2	N	39	174	1			32
								358	3	43	9							
09	2373	N	2373	-0-		-0-	-0-	192	1	1760	2	N	33					65
								385	3	36	9							
10	2232	N	1625	-0-		-607	-0-	127	1	1221	2	N	8					73
								268	3	9	9							
*11	2450	N	2450	-0-		-0-	-0-	130	1	1873	2	N	34					107
								410	3	37	9							

WILLIAMS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 232591 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	810	N	575	-0-		-235	-0-	49	1	430	2	N	-0-					93
								96	3									
07	872	N	872	-0-		-0-	-0-	71	1	645	2	N	12					105
								143	3	13	9							
08	620	N	311	-0-		-309	-0-	26	1	227	2	N	7					112
								50	3	8	9							
09	570	N	181	-0-		-389	-0-	16	1	135	2	N	1					113
								29	3	1	9							
10	868	N	617	-0-		-251	-0-	47	1	445	2	N	24					137
								99	3	26	9							
*11	343	N	343	-0-		-0-	-0-	21	1	264	2	N	-0-					137
								58	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. GAS	(I) 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	2010	N	1648	-0-		-362	-0-	151	1	1159	2	N	-0-					78
								338	3									
07	2343	N	2343	-0-		-0-	-0-	191	1	1662	2	N	4					82
								486	3	4	9							
08	2294	N	1640	-0-		-654	-0-	137	1	1164	2	N	-0-					82
								339	3									
09	2194	N	2194	-0-		-0-	-0-	185	1	1550	2	N	5					87
								453	3	6	9							
10	2356	N	1647	-0-		-709	-0-	123	1	1180	2	N	-0-					87
								344	3									
11	1590	N	1531	-0-		-59	-0-	84	1	1121	2	N	-0-					87
								326	3									

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3570	X	3061	-0-		-509	-0-	263	1	2282	2	N	11					173
								504	3	12	9							
07	3911	X	3911	-0-		-0-	-0-	323	1	2924	2	N	15					188
								647	3	17	9							
08	3938	X	3938	-0-		-0-	-0-	339	1	2948	2	N	-0-	157	1			31
								651	3									
09	3757	X	3757	-0-		-0-	-0-	322	1	2800	2	N	14					45
								620	3	15	9							
10	3689	X	3050	-0-		-639	-0-	243	1	2287	2	N	13					58
								506	3	14	9							
11	3570	X	3540	-0-		-30	-0-	212	1	2712	2	N	15					73
								599	3	17	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	1170	N	345	-0-	-825	-0-	31	1	240	2	N	4					77
							70	3	4	9							
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					77
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					77
09	360	N	11	-0-	-349	-0-	8	2	3	3	N	-0-					77
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	3	N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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
06	990	N	959	-0-	-31	-0-	82	1	718	2	N	-0-					97
							159	3									
07	930	N	909	-0-	-21	-0-	75	1	680	2	N	3					100
							151	3	3	9							
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	87	1	757	2	N	-0-					100
							167	3									
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	138	1	1204	2	N	-0-					100
							267	3									
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	109	1	1027	2	N	-0-					100
							227	3									
*11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	75	1	965	2	N	-0-					100
							214	3									

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
06	2670	X	681	-0-	-1989	-0-	82	1	548	2	N	-0-					32
							51	3									
07	2759	X	580	-0-	-2179	-0-	47	1	487	2	N	-0-					32
							46	3									
08	2108	X	1670	-0-	-438	-0-	134	1	1404	2	N	3					35
							129	3	3	9							
09	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	109	1	1135	2	N	-0-					35
							105	3									
10	957	X	957	-0-	-0-	-0-	69	1	813	2	N	-0-					35
							75	3									
11	1620	N	927	-0-	-693	-0-	41	1	810	2	N	2					37
							74	3	2	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-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

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
06	1410	N	1241	-0-	-169	-0-	106	1	927	2	N	2					60
							206	3	2	9							
07	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	109	1	983	2	N	-0-					60
							217	3									
08	1271	N	1061	-0-	-210	-0-	91	1	794	2	N	-0-					60
							176	3									
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	129	1	1123	2	N	3					63
							249	3	3	9							
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	142	1	1340	2	N	2					65
							297	3	2	9							
*11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	89	1	1153	2	N	-0-					65
							256	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
06	1020	N	564	-0-	-456	-0-	68	1	454	2	N	-0-					38
							42	3									
07	651	N	588	-0-	-63	-0-	49	1	494	2	N	-0-					38
							45	3									
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	63	1	654	2	N	-0-					38
							60	3									
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	55	1	572	2	N	-0-					38
							53	3									
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	47	1	559	2	N	-0-					38
							52	3									
11	750	N	648	-0-	-102	-0-	28	1	568	2	N	-0-					38
							52	3									

BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434

06	6600	X	5325	-0-	-1275	-0-	457	1	3974	2	N	14					87
							879	3	15	9							
07	6510	X	6506	-0-	-4	-0-	540	1	4880	2	N	6					93
							1079	3	7	9							
08	6386	X	5833	-0-	-553	-0-	500	1	4359	2	N	9					102
							964	3	10	9							
09	5850	X	5785	-0-	-65	-0-	498	1	4325	2	N	5					107
							956	3	6	9							
10	6510	X	5526	-0-	-984	-0-	442	1	4156	2	N	8					115
							919	3	9	9							
11	6300	X	5490	-0-	-810	-0-	329	1	4218	2	N	10					125
							932	3	11	9							

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

06	1020	N	809	-0-	-211	-0-	69	1	605	2	N	-0-					52
							135	3									
07	1023	N	879	-0-	-144	-0-	73	1	660	2	N	-0-					52
							146	3									
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	91	1	794	2	N	-0-					52
							176	3									
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	74	1	640	2	N	-0-					52
							141	3									
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	76	1	713	2	N	3					55
							157	3	3	9							
11	1020	N	963	-0-	-57	-0-	58	1	741	2	N	-0-					55
							164	3									

WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	280	2	N	-0-					33
							62	3									
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	28	1	259	2	N	-0-					33
							57	3									
08	341	N	299	-0-	-42	-0-	24	1	225	2	N	-0-					33
							50	3									
09	360	N	255	-0-	-105	-0-	21	1	192	2	N	-0-					33
							42	3									
10	341	N	295	-0-	-46	-0-	24	1	223	2	N	-0-					33
							48	3									
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	295	2	N	-0-					33
							65	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
06	1680	N	1288	-0-	-392	-0-	111	1	964	2	N	-0-					82
							213	3									
07	1240	N	1008	-0-	-232	-0-	83	1	756	2	N	1					83
							168	3	1	9							
08	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	122	1	1065	2	N	2					85
							236	3	2	9							
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	135	1	1170	2	N	3					88
							259	3	3	9							
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	132	1	1246	2	N	-0-					88
							276	3									
*11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	87	1	1117	2	N	-0-					88
							247	3									

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
06	6840	X	6217	-0-	-623	-0-	534	1	4639	2	N	16					163
							1026	3	18	9							
07	6913	X	6601	-0-	-312	-0-	547	1	4949	2	N	9					172
							1095	3	10	9							
08	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	573	1	4997	2	N	8					180
							1106	3	9	9							
09	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	589	1	5115	2	N	8					188
							1131	3	9	9							
10	6603	X	6589	-0-	-14	-0-	527	1	4961	2	N	3	162	1			29
							1098	3	3	9							
*11	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	390	1	5004	2	N	13					42
							1107	3	14	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
06	8250	X	7780	-0-	-470	-0-	647	1	5914	2	N	57					90
							1156	3	63	9							
07	8525	X	8310	-0-	-215	-0-	664	1	6343	2	N	58					148
							1239	3	64	9							
08	8494	X	8116	-0-	-378	-0-	655	1	6192	2	N	54	165	1			37
							1210	3	59	9							
09	8220	X	7637	-0-	-583	-0-	616	1	5818	2	N	60					97
							1137	3	66	9							
10	8432	X	7134	-0-	-1298	-0-	516	1	5490	2	N	50					147
							1073	3	55	9							
11	8040	X	7689	-0-	-351	-0-	421	1	6017	2	N	69	180	1			36
							1175	3	76	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
06	3960	X	3824	-0-	-136	-0-	460	1	3064	2	N	17					187
							281	3	19	9							
07	4092	X	3660	-0-	-432	-0-	302	1	3067	2	N	8	165	1			30
							282	3	9	9							
08	4092	X	3993	-0-	-99	-0-	321	1	3363	2	N	-0-					30
							309	3									
09	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	345	1	3569	2	N	15					45
							328	3	17	9							
10	4092	X	4051	-0-	-41	-0-	292	1	3432	2	N	10					55
							316	3	11	9							
11	3870	X	3674	-0-	-196	-0-	159	1	3210	2	N	8					63
							296	3	9	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
06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	585	1	2860	2	N	18					118
							574	3	20	9							
07	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	567	1	2772	2	N	14					132
							557	3	15	9							
08	3906	X	3896	-0-	-10	-0-	588	1	2741	2	N	16					148
							549	3	18	9							
09	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	569	1	2812	2	N	17					165
							564	3	19	9							
10	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	559	1	2941	2	N	12					177
							589	3	13	9							
*11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	475	1	2743	2	N	21					198
							550	3	23	9							

CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280

06	6480	X	5772	-0-	-708	-0-	495	1	4306	2	N	16					133
							953	3	18	9							
07	6696	X	5609	-0-	-1087	-0-	466	1	4209	2	N	4					137
							930	3	4	9							
08	6386	X	4874	-0-	-1512	-0-	418	1	3644	2	N	5					142
							806	3	6	9							
09	6180	X	5393	-0-	-787	-0-	464	1	4028	2	N	10					152
							890	3	11	9							
10	6386	X	5293	-0-	-1093	-0-	422	1	3977	2	N	13					165
							880	3	14	9							
11	5760	X	5219	-0-	-541	-0-	313	1	4011	2	N	7					172
							887	3	8	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402

06	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	352	1	4544	2	N	19					77
							1091	3	21	9							
07	5146	X	1683	-0-	-3463	-0-	94	1	1281	2	N	1					78
							307	3	1	9							
08	5146	X	3920	-0-	-1226	-0-	222	1	2972	2	N	12					90
							713	3	13	9							
09	4980	X	3584	-0-	-1396	-0-	202	1	2721	2	N	7					97
							653	3	8	9							
10	5146	X	44	-0-	-5102	-0-	2	1	32	2	N	3					100
							7	3	3	9							
*11	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	178	1	4948	2	N	20					120
							1188	3	22	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	7	1	277	2	N	-0-					-0-
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	5	1	213	2	N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	7	1	291	2	N	-0-					-0-
09	270	N	212	-0-	-58	-0-	5	1	207	2	N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	237	2	N	-0-					-0-
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	6	1	241	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 077710 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9311 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	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
06	720	N	567	-0-	-153	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	744	N	535	-0-	-209	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	651	N	526	-0-	-125	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09	570	N	286	-0-	-284	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	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
06	1980	N	1836	-0-	-144	-0-	1836	2			N	-0-					13
07	2170	N	1834	-0-	-336	-0-	1834	2			N	-0-					13
08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					13
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2216	2	153	9	N	139					152
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2294	2	18	9	N	16	151	1			17
11	2250	N	2132	-0-	-118	-0-	2132	2			N	-0-					17

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
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	Y	27	157	1			107
							30	9									
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	Y	61					168
							67	9									
08	124	N	40	-0-	-84	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					168
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					168
10	124	N	39	-0-	-85	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					168
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					168

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 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
06	720	N	683	-0-	-37	-0-	17	1	666	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	710	-0-	-34	-0-	18	1	692	2	Y	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	17	1	692	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	637	-0-	-53	-0-	15	1	622	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	561	-0-	-152	-0-	13	1	548	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	432	-0-	-258	-0-	10	1	422	2	Y	-0-					-0-

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					40

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2576 - 2595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	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

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

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
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					153
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					153
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					153
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	637	2	23	9	N	21					174
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	685	2	25	9	N	23					197
*11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	727	2	57	9	N	52					249

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

06	960	N	941	-0-	-19	-0-	291	1	625	2	N	23					92
							25	9									
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	302	1	678	2	N	24					116
							26	9									
08	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	310	1	664	2	N	29					145
							32	9									
09	930	N	910	-0-	-20	-0-	300	1	600	2	N	9	139	1			15
							10	9									
10	992	N	934	-0-	-58	-0-	310	1	603	2	N	19					34
							21	9									
11	960	N	854	-0-	-106	-0-	290	1	543	2	N	19					53
							21	9									

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					57
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					57
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					57
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					57
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					57
*11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					57

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

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-

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
06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	269	1	3425	2	N	-0-					10
07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	276	1	3408	2	N	48					58
							53	9									
08	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	279	1	3357	2	N	29					87
							32	9									
09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	270	1	3331	2	N	-0-					87
10	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	279	1	3505	2	N	37					124
							41	9									
*11	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	270	1	3411	2	N	14	125	1			13
							15	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					15
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					15
08	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					16
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*11	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					16

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 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
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					8
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					8
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					8
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					8
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					8
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					8

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 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
06	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					29
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					29
08	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2714	2	158	9	N	144					173
09	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2886	2	11	9	N	10	173	1			10
10	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					10
*11	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					10

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 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
06	1680	N	570	-0-	-1110	-0-	15	1	555	2	Y	-0-					-0-
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	43	1	1660	2	Y	-0-					-0-
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	42	1	1686	2	Y	-0-					-0-
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	40	1	1592	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	39	1	1610	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1513	-0-	-167	-0-	36	1	1477	2	Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 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
06	960	N	950	-0-	-10	-0-	24	1	926	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	986	-0-	-37	-0-	25	1	961	2	N	-0-					-0-
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	24	1	959	2	N	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	24	1	978	2	N	-0-					-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	25	1	1022	2	N	-0-					-0-
*11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	24	1	998	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
06	T. A.		123	-0-	123	123	3	1	120	2	N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	123					N	-0-			-0-
08	T. A.		145	-0-	145	268	4	1	141	2	N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	268					N	-0-			-0-
10	546	X	278	-0-	-268	-0-	7	1	271	2	N	-0-			-0-
11	150	X	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-			-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143113 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9390 - 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
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	27	1	1043	2	N	-0-			-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	27	1	1065	2	N	-0-			-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	26	1	1055	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	26	1	1024	2	N	-0-			-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	26	1	1061	2	N	-0-			-0-
*11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	24	1	990	2	N	-0-			-0-

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 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
06	4860	X	4275	-0-	-585	-0-	109	1	4166	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	2480	-0-	-2542	-0-	62	1	2418	2	N	-0-			-0-
08	4681	X	2071	-0-	-2610	-0-	51	1	2020	2	N	-0-			-0-
09	4530	X	2020	-0-	-2510	-0-	49	1	1971	2	N	-0-			-0-
10	4681	X	2305	-0-	-2376	-0-	54	1	2251	2	N	-0-			-0-
11	4290	X	2237	-0-	-2053	-0-	53	1	2184	2	N	-0-			-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 143364 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8141 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.		8	-0-	8	19	8	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.		14	-0-	14	33	14	2			Y	-0-			-0-
*11	70	X	37	-0-	-33	-0-	1	1	36	2	Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 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
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	14	1	532	2	N	-0-			-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	17	1	644	2	N	-0-			-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	16	1	629	2	N	-0-			-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	15	1	609	2	N	-0-			-0-
10	651	N	616	-0-	-35	-0-	14	1	602	2	N	-0-			-0-
11	630	N	586	-0-	-44	-0-	14	1	572	2	N	-0-			-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143492 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8288 - 8334

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

DOWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 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
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	15	1	573	2	N	-0-			65
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	17	1	648	2	N	-0-			65
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	18	1	708	2	N	-0-			65
09	600	N	574	-0-	-26	-0-	14	1	560	2	N	-0-			65
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	17	1	714	2	N	-0-			65
11	690	N	357	-0-	-333	-0-	8	1	349	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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2015 - PLUGGED 08/11/2015

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	2490	X	2211	-0-	-279	-0-	56	1	2155	2	N	-0-					-0-
07	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	74	1	2866	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	1924	-0-	-649	-0-	47	1	1877	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	1740	-0-	-480	-0-	42	1	1698	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	1151	-0-	-1422	-0-	27	1	1124	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	527	-0-	-1333	-0-	13	1	514	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
06	180	N	25	-0-	-155	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
07	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	6	1	229	2	N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	4	1	169	2	N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	155	2	N	-0-					-0-
11	240	N	139	-0-	-101	-0-	3	1	136	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
06	390	N	264	-0-	-126	-0-	7	1	257	2	N	-0-					-0-
07	310	N	188	-0-	-122	-0-	5	1	183	2	N	-0-					-0-
08	341	N	271	-0-	-70	-0-	7	1	264	2	N	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	6	1	245	2	N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	5	1	214	2	N	-0-					-0-
11	270	N	88	-0-	-182	-0-	2	1	86	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
06	180	N	88	-0-	-92	-0-	2	1	86	2	N	-0-					-0-
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	144	2	N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	2	N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	2	N	-0-					-0-
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	185	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	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9184 - 9214

06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	N	-0-			-0-
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	5	1	200	2	N	-0-			-0-
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	4	1	172	2	N	-0-			-0-
09	180	N	23	-0-	-157	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
10	217	N	47	-0-	-170	-0-	1	1	46	2	N	-0-			-0-
11	180	N	78	-0-	-102	-0-	2	1	76	2	N	-0-			-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOWNER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147891 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9262 - 9317

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
09		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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875

06	1710	N	1468	-0-	-242	-0-	1468	2			N	-0-			26
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-			26
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-			26
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-			26
10	1550	N	1358	-0-	-192	-0-	1358	2			N	-0-			26
11	1530	N	1364	-0-	-166	-0-	1364	2			N	-0-			26

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

06	960	N	672	-0-	-288	-0-	672	2			N	-0-			158
07	868	N	622	-0-	-246	-0-	622	2			N	-0-			158
08	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	2			N	-0-			158
09	660	N	616	-0-	-44	-0-	616	2			N	-0-			158
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			158
*11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	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
06	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					10
07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					10
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					10
09	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					10
10	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					10
*11	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					10

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					27
07	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	2			N	-0-					27
08	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			N	-0-					27
09	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-					27
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	2			N	-0-					27
11	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	2			N	-0-					27

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530

06	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2			N	-0-					10
07	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					10
08	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					10
09	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			N	-0-					10
10	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					10
*11	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					10

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465

06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					9
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					9
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					9
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					9
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					9
*11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					9

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358

06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					24
07	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	2			N	-0-					24
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					24
09	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	2			N	-0-					24
*10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					24
*11	570	N	439	-0-	-131	-0-	439	2			N	-0-					24

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15						N	-0-					-0-
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-

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738

06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	733	2	14	9	N	13					35
07	1116	N	600	-0-	-516	-0-	600	2			N	-0-					35
08	868	N	597	-0-	-271	-0-	597	2			N	-0-					35
09	750	N	486	-0-	-264	-0-	486	2			N	-0-					35
10	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-					35
*11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	595	2	22	9	N	20	23	1			32

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	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

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

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 172227 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9142 - 9235

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

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

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					10
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					10
08	2418	N	2213	-0-	-205	-0-	2213	2			N	-0-					10
09	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2565	-0-	-8	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
*11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

06	3000	N	3334	-0-	334	334	3334	2			N	-0-					55
07	2892	N	2558	-0-	-334	-0-	2558	2			N	-0-					55
08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					55
09	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					55
10	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					55
*11	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					55

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354

06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	738	2	31	9	N	28					40
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	800	2	28	9	N	25					65
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	875	2	26	9	N	24					89
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	808	2	31	9	N	28	100	1			17
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	922	2	28	9	N	25					42
11	870	N	845	-0-	-25	-0-	817	2	28	9	N	25					67

FIELD-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390

06	960	N	892	-0-	-68	-0-	892	2			N	-0-					152
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1002	2	56	9	N	51	183	1			20
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					20
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					20
10	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979	2			N	-0-					20
11	1170	N	826	-0-	-344	-0-	826	2			N	-0-					20

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426

06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	14	1	548	2	N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	15	1	581	2	N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	15	1	584	2	N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	14	1	563	2	N	-0-					-0-
10	589	N	585	-0-	-4	-0-	14	1	571	2	N	-0-					-0-
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	13	1	552	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446

06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-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
06	1620	N	1164	-0-	-456	-0-	1164	2			Y	-0-					12
07	1612	N	1357	-0-	-255	-0-	1357	2			Y	-0-					12
08	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1382	2			Y	-0-					12
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					12
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					12
*11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	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
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					79
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					79
08	1984	N	1478	-0-	-506	-0-	1478	2			N	-0-					79
09	1770	N	1606	-0-	-164	-0-	1606	2			N	-0-					79
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					79
*11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					79

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
06	2520	N	2472	-0-	-48	-0-	2425	2	47	9	N	43	159	1			57
07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2494	2	52	9	N	47					104
08	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2491	2	17	9	N	15					119
09	2460	N	2337	-0-	-123	-0-	2285	2	52	9	N	47	156	1			10
10	2542	N	2492	-0-	-50	-0-	2492	2			N	-0-					10
11	2430	N	2389	-0-	-41	-0-	2343	2	46	9	N	42					52

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
06	2250	N	2133	-0-	-117	-0-	2133	2			N	-0-					64
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					64
08	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					64
09	2130	N	1945	-0-	-185	-0-	1945	2			N	-0-					64
10	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					64
*11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					64

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
06	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	455	1	6471	2	Y	13	16	1			5
							14	9									
07	2511	X	1437	-0-	-1074	-0-	103	1	1317	2	Y	15					20
							17	9									
08	2511	X	1644	-0-	-867	-0-	116	1	1510	2	Y	16	18	1			18
							18	9									
09	4830	X	1616	-0-	-3214	-0-	111	1	1486	2	Y	17	20	1			15
							19	9									
10	4991	X	1223	-0-	-3768	-0-	88	1	1116	2	Y	17	19	1			13
							19	9									
11	4830	X	1212	-0-	-3618	-0-	88	1	1106	2	Y	16	18	1			11
							18	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
06	2610	N	2256	-0-	-354	-0-	57	1	2199	2	N	-0-					-0-
07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	62	1	2422	2	N	-0-					-0-
08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	60	1	2382	2	N	-0-					-0-
09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	56	1	2249	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2334	-0-	-146	-0-	55	1	2279	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2123	-0-	-247	-0-	50	1	2073	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
06	1770	N	1616	-0-	-154	-0-	1616	2			N	-0-					161
07	1767	N	1646	-0-	-121	-0-	1646	2			N	-0-					161
08	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	1619	2			N	-0-					161
09	1620	N	1543	-0-	-77	-0-	1519	2	24	9	N	22	167	1			16
10	1643	N	1527	-0-	-116	-0-	1527	2			N	-0-					16
11	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	1496	2	53	9	N	48					64

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
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					12
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1880	2	15	9	N	14					26
08	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	1810	2			N	-0-					26
09	1830	N	1814	-0-	-16	-0-	1814	2			N	-0-					26
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					26
*11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					26

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
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1259	2	84	9	N	76	161	1			10
07	1271	N	1143	-0-	-128	-0-	1103	2	40	9	N	36					46
08	1240	N	991	-0-	-249	-0-	896	2	95	9	N	86					132
09	1350	N	1106	-0-	-244	-0-	1086	2	20	9	N	18	138	1			12
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					12
*11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1301	2	84	9	N	76					88

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
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	7	1	282	2	N	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	8	1	291	2	N	-0-					-0-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	7	1	292	2	N	-0-					-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	7	1	274	2	N	-0-					-0-
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	6	1	262	2	N	-0-					-0-
11	300	N	215	-0-	-85	-0-	5	1	210	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					21
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	13	N	-0-	-0-	-13	-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
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	12	1	475	2	N	-0-					-0-
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	13	1	491	2	N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	12	1	490	2	N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	12	1	470	2	N	-0-					-0-
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	12	1	480	2	N	-0-					-0-
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	11	1	460	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
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	2	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	4	1	166	2	N	-0-					-0-
11	180	N	68	-0-	-112	-0-	2	1	66	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	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
06	1140	N	722	-0-	-418	-0-	18	1	704	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	753	-0-	-456	-0-	19	1	734	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	753	-0-	-270	-0-	18	1	735	2	N	-0-					-0-
09	720	N	694	-0-	-26	-0-	17	1	677	2	N	-0-					-0-
10	744	N	657	-0-	-87	-0-	15	1	642	2	N	-0-					-0-
11	720	N	643	-0-	-77	-0-	15	1	628	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	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
06	2580	N	712	-0-	-1868	-0-	18	1	694	2	N	-0-					16
07	1023	N	674	-0-	-349	-0-	17	1	657	2	N	-0-					16
08	744	N	535	-0-	-209	-0-	13	1	522	2	N	-0-					16
09	720	N	398	-0-	-322	-0-	10	1	388	2	N	-0-					16
10	682	N	310	-0-	-372	-0-	7	1	303	2	N	-0-					16
11	510	N	154	-0-	-356	-0-	4	1	150	2	N	-0-					16

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
06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	336	1	4777	2	Y	24	26	1			9
							26	9									
07	2759	X	53	-0-	-2706	-0-	1	1	19	2	Y	30					39
							33	9									
08	2604	X	411	-0-	-2193	-0-	27	1	350	2	Y	31	35	1			35
							34	9									
09	4950	X	569	-0-	-4381	-0-	37	1	498	2	Y	31	38	1			28
							34	9									
10	5115	X	457	-0-	-4658	-0-	30	1	388	2	Y	35	38	1			25
							39	9									
11	4950	X	523	-0-	-4427	-0-	36	1	453	2	Y	31	35	1			21
							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
06	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					29
07	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					29
08	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					29
09	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-					29
10	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6141	2	14	9	N	13					42
*11	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					42

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
06	1710	N	1626	-0-	-84	-0-	98	1	1467	3	N	55					160
							61	9									
07	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	85	1	1301	3	N	10					170
							11	9									
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	90	1	1415	3	N	72	178	1			64
							79	9									
*09	1620	N	1177	-0-	-443	-0-	71	1	1106	3	N	-0-					64
10	1395	N	1231	-0-	-164	-0-	72	1	1106	3	N	48					112
							53	9									
11	1530	N	668	-0-	-862	-0-	41	1	627	3	N	-0-					112

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
06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	102	1	3901	2	N	-0-					-0-
07	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	108	1	4203	2	N	-0-					-0-
08	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	106	1	4201	2	N	-0-					-0-
09	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	102	1	4102	2	N	-0-					-0-
10	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	101	1	4179	2	N	-0-					-0-
*11	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	97	1	3992	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
06	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	10636	2			N	-0-					15
07	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	11691	2			N	-0-					15
08	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	11520	2			N	-0-					15
09	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	10670	2			N	-0-					15
10	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	11349	2	28	9	N	25					40
*11	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2			N	-0-					40

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
06	1620	N	1407	-0-	-213	-0-	1407	2			N	-0-					49
07	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	1721	2			N	-0-					49
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					49
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					49
10	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	1704	2			N	-0-					49
11	1620	N	1613	-0-	-7	-0-	1613	2			N	-0-					49

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
06	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					27
07	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			N	-0-					27
08	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					27
09	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					27
10	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					27
*11	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					27

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
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	61	1	2326	2	N	-0-					-0-
07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	63	1	2440	2	N	-0-					-0-
08	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	65	1	2577	2	N	-0-					-0-
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	59	1	2384	2	N	-0-					-0-
10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	65	1	2682	2	N	-0-					-0-
*11	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	63	1	2582	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
06	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	1386	2			N	-0-					47
07	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	1412	2			N	-0-					47
08	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	1449	2			N	-0-					47
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					47
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					47
*11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	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
06	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	89	1	3407	2	N	-0-					-0-
07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	88	1	3414	2	N	-0-					-0-
08	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	91	1	3635	2	N	-0-					-0-
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	85	1	3428	2	N	-0-					-0-
10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	89	1	3676	2	N	-0-					-0-
*11	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	85	1	3490	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
06	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	272	1	4092	3	N	-0-					40
07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	251	1	3823	3	N	-0-					40
08	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	295	1	4642	3	N	-0-					40
*09	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	299	1	4671	3	N	-0-					40
10	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	268	1	4123	3	N	-0-					40
*11	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	188	1	2868	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	182	1	2742	3	N	156	166	1			140
							172	9									
07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	190	1	2897	3	N	52					192
							57	9									
08	3038	X	2510	-0-	-528	-0-	149	1	2339	3	N	20	177	1			35
							22	9									
*09	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	180	1	2814	3	N	47					82
							52	9									
10	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	188	1	2896	3	N	40					122
							44	9									
*11	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	173	1	2651	3	N	157	170	1			109
							173	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	1770	N	1448	-0-	-322	-0-	85	1	1274	3	N	81					155
							89	9									
07	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	95	1	1455	3	N	44					199
							48	9									
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	91	1	1435	3	N	55	179	1			75
							61	9									
*09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	86	1	1343	3	N	142	173	1			44
							156	9									
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	91	1	1398	3	N	133	144	1			33
							146	9									
11	1530	N	1253	-0-	-277	-0-	75	1	1148	3	N	27					60
							30	9									

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

06	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					148
07	3565	X	3449	-0-	-116	-0-	3449	2			N	-0-					148
08	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					148
09	3450	X	3444	-0-	-6	-0-	3444	2			N	-0-					148
10	3565	X	3519	-0-	-46	-0-	3519	2			N	-0-					148
11	3450	X	3365	-0-	-85	-0-	3365	2			N	-0-					148

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254

06	24400	X	24400	-0-	-0-	-0-	1599	1	22749	2	Y	47	63	1			18
							52	9									
07	14477	X	5280	-0-	-9197	-0-	376	1	4839	2	Y	59					77
							65	9									
08	14911	X	5524	-0-	-9387	-0-	391	1	5065	2	Y	62	69	1			70
							68	9									
09	14520	X	5708	-0-	-8812	-0-	391	1	5250	2	Y	61	75	1			56
							67	9									
10	15004	X	5734	-0-	-9270	-0-	411	1	5248	2	Y	68	75	1			49
							75	9									
11	14520	X	5678	-0-	-8842	-0-	415	1	5196	2	Y	61	69	1			41
							67	9									

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

06	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	238	1	9123	2	N	-0-					-0-
07	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	250	1	9680	2	N	-0-					-0-
08	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	242	1	9652	2	N	-0-					-0-
09	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	220	1	8825	2	N	-0-					-0-
10	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	220	1	9116	2	N	-0-					-0-
*11	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	206	1	8456	2	N	-0-					-0-

ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840

06	15420	X	15373	-0-	-47	-0-	391	1	14982	2	N	-0-					-0-
07	15934	X	15898	-0-	-36	-0-	400	1	15498	2	N	-0-					-0-
08	15934	X	15792	-0-	-142	-0-	387	1	15405	2	N	-0-					-0-
09	15420	X	15321	-0-	-99	-0-	373	1	14948	2	N	-0-					-0-
10	15934	X	15563	-0-	-371	-0-	366	1	15197	2	N	-0-					-0-
11	15390	X	14976	-0-	-414	-0-	356	1	14620	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 #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	274	1	10511	2	N	-0-			-0-
07	10974	X	10925	-0-	-49	-0-	275	1	10650	2	N	-0-			-0-
08	10974	X	10954	-0-	-20	-0-	269	1	10685	2	N	-0-			-0-
09	10620	X	10603	-0-	-17	-0-	258	1	10345	2	N	-0-			-0-
10	10974	X	10697	-0-	-277	-0-	252	1	10445	2	N	-0-			-0-
11	10620	X	9915	-0-	-705	-0-	236	1	9679	2	N	-0-			-0-

MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	16830	X	16088	-0-	-742	-0-	409	1	15679	2	N	-0-			-0-
07	17391	X	16406	-0-	-985	-0-	412	1	15994	2	N	-0-			-0-
08	16957	X	16417	-0-	-540	-0-	402	1	16015	2	N	-0-			-0-
09	16260	X	15898	-0-	-362	-0-	387	1	15511	2	N	-0-			-0-
10	16616	X	16038	-0-	-578	-0-	377	1	15661	2	N	-0-			-0-
11	16080	X	15338	-0-	-742	-0-	365	1	14973	2	N	-0-			-0-

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
06	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	68	1	2612	2	N	-0-			-0-
07	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	69	1	2672	2	N	-0-			-0-
08	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	67	1	2656	2	N	-0-			-0-
09	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	64	1	2562	2	N	-0-			-0-
10	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	64	1	2674	2	N	-0-			-0-
*11	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	63	1	2591	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
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			142
07	496	N	301	-0-	-195	-0-	301	2			N	-0-			142
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-			142
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			142
10	310	N	128	-0-	-182	-0-	128	2			N	-0-			142
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					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
06	11580	X	10996	-0-	-584	-0-	280	1	10716	2	N	-0-			-0-
07	11966	X	11281	-0-	-685	-0-	284	1	10997	2	N	-0-			-0-
08	11966	X	10681	-0-	-1285	-0-	262	1	10419	2	N	-0-			-0-
09	11580	X	10674	-0-	-906	-0-	260	1	10414	2	N	-0-			-0-
10	11377	X	10818	-0-	-559	-0-	254	1	10564	2	N	-0-			-0-
11	11010	X	10401	-0-	-609	-0-	247	1	10154	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
06	13710	X	13646	-0-	-64	-0-	348	1	13298	2	N	-0-			-0-
07	14167	X	13911	-0-	-256	-0-	349	1	13562	2	N	-0-			-0-
08	14167	X	13598	-0-	-569	-0-	334	1	13264	2	N	-0-			-0-
09	13710	X	12970	-0-	-740	-0-	315	1	12655	2	N	-0-			-0-
10	14105	X	12933	-0-	-1172	-0-	304	1	12629	2	N	-0-			-0-
11	13650	X	12487	-0-	-1163	-0-	296	1	12191	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
06	12510	X	12126	-0-	-384	-0-	309	1	11817	2	N	-0-			-0-
07	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	333	1	12912	2	N	-0-			-0-
08	12989	X	12987	-0-	-2	-0-	318	1	12669	2	N	-0-			-0-
09	12570	X	12023	-0-	-547	-0-	293	1	11730	2	N	-0-			-0-
10	18341	X	18341	-0-	-0-	-0-	432	1	17909	2	N	-0-			-0-
*11	17682	X	17682	-0-	-0-	-0-	420	1	17262	2	N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	20820	X	20236	-0-	-584	-0-	515	1	19721	2	N	-0-					-0-
07	21700	X	20809	-0-	-891	-0-	523	1	20286	2	N	-0-					-0-
08	21700	X	20558	-0-	-1142	-0-	504	1	20054	2	N	-0-					-0-
09	21000	X	19776	-0-	-1224	-0-	481	1	19295	2	N	-0-					-0-
10	20925	X	20036	-0-	-889	-0-	471	1	19565	2	N	-0-					-0-
11	20250	X	19211	-0-	-1039	-0-	456	1	18755	2	N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988

06	20580	X	19752	-0-	-828	-0-	19711	2	41	9	N	37					49
07	21266	X	20007	-0-	-1259	-0-	20007	2			N	-0-					49
08	21080	X	19725	-0-	-1355	-0-	19691	2	34	9	N	31					80
09	20400	X	18733	-0-	-1667	-0-	18725	2	8	9	N	7	65	1			22
10	21080	X	19022	-0-	-2058	-0-	18981	2	41	9	N	37					59
11	19740	X	18025	-0-	-1715	-0-	18025	2			N	-0-					59

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230

06	19590	X	18639	-0-	-951	-0-	474	1	18165	2	N	-0-					-0-
07	20243	X	19017	-0-	-1226	-0-	478	1	18539	2	N	-0-					-0-
08	20243	X	19657	-0-	-586	-0-	482	1	19175	2	N	-0-					-0-
09	19590	X	18962	-0-	-628	-0-	461	1	18501	2	N	-0-					-0-
10	19251	X	19064	-0-	-187	-0-	448	1	18616	2	N	-0-					-0-
11	19020	X	18126	-0-	-894	-0-	431	1	17695	2	N	-0-					-0-

ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165

06	23460	X	22223	-0-	-1237	-0-	566	1	21657	2	N	-0-					-0-
07	24242	X	23003	-0-	-1239	-0-	578	1	22425	2	N	-0-					-0-
08	24242	X	22694	-0-	-1548	-0-	556	1	22138	2	N	-0-					-0-
09	23460	X	21802	-0-	-1658	-0-	530	1	21272	2	N	-0-					-0-
10	23002	X	22044	-0-	-958	-0-	518	1	21526	2	N	-0-					-0-
11	22260	X	21104	-0-	-1156	-0-	501	1	20603	2	N	-0-					-0-

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

06	12870	X	11632	-0-	-1238	-0-	725	1	10907	3	N	-0-					124
07	13485	X	12947	-0-	-538	-0-	796	1	12151	3	N	-0-					124
08	13485	X	13067	-0-	-418	-0-	780	1	12287	3	N	-0-					124
*09	13050	X	12463	-0-	-587	-0-	750	1	11712	3	N	1					125
							1	9									
10	13144	X	12907	-0-	-237	-0-	788	1	12119	3	N	-0-					125
11	12660	X	12290	-0-	-370	-0-	755	1	11535	3	N	-0-					125

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

06	20880	X	20191	-0-	-689	-0-	20152	2	39	9	N	35					52
07	21576	X	20569	-0-	-1007	-0-	20534	2	35	9	N	32					84
08	21576	X	20106	-0-	-1470	-0-	20106	2			N	-0-					84
09	20580	X	19219	-0-	-1361	-0-	19179	2	40	9	N	36					120
10	21018	X	19486	-0-	-1532	-0-	19486	2			N	-0-					120
11	20190	X	18429	-0-	-1761	-0-	18411	2	18	9	N	16	123	1			13

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	16410	X	15630	-0-	-780	-0-	398	1	15232	2	N	-0-					-0-
07	16957	X	16063	-0-	-894	-0-	404	1	15659	2	N	-0-					-0-
08	16957	X	15844	-0-	-1113	-0-	388	1	15456	2	N	-0-					-0-
09	16410	X	15183	-0-	-1227	-0-	369	1	14814	2	N	-0-					-0-
10	16151	X	15322	-0-	-829	-0-	360	1	14962	2	N	-0-					-0-
11	15630	X	14646	-0-	-984	-0-	348	1	14298	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
06	26010	X	21709	-0-	-4301	-0-	1352	1	20357	3	N	-0-					102
07	26877	X	22658	-0-	-4219	-0-	1394	1	21264	3	N	-0-					102
08	24831	X	22115	-0-	-2716	-0-	1315	1	20709	3	N	83					185
							91	9									
*09	24030	X	20897	-0-	-3133	-0-	1257	1	19640	3	N	-0-					185
10	24831	X	21619	-0-	-3212	-0-	1319	1	20300	3	N	-0-					185
11	21930	X	20651	-0-	-1279	-0-	1268	1	19383	3	N	-0-					185

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
06	23010	X	21941	-0-	-1069	-0-	559	1	21382	2	N	-0-					-0-
07	23777	X	22496	-0-	-1281	-0-	565	1	21931	2	N	-0-					-0-
08	23777	X	22000	-0-	-1777	-0-	539	1	21461	2	N	-0-					-0-
09	23010	X	20983	-0-	-2027	-0-	511	1	20472	2	N	-0-					-0-
10	22723	X	21140	-0-	-1583	-0-	497	1	20643	2	N	-0-					-0-
11	21930	X	20113	-0-	-1817	-0-	478	1	19635	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20550	X	19854	-0-	-696	-0-	19834	2	20	9	N	18	70	1			20
07	21235	X	20266	-0-	-969	-0-	20238	2	28	9	N	25					45
08	21235	X	19925	-0-	-1310	-0-	19886	2	39	9	N	35					80
09	20280	X	18978	-0-	-1302	-0-	18978	2			N	-0-					80
10	20770	X	19149	-0-	-1621	-0-	19121	2	28	9	N	25					105
11	19860	X	18241	-0-	-1619	-0-	18209	2	32	9	N	29					134

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 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
06	19050	X	17533	-0-	-1517	-0-	1091	1	16409	3	N	30	175	1			64
							33	9									
07	19964	X	17659	-0-	-2305	-0-	1084	1	16533	3	N	38					102
							42	9									
08	19964	X	17215	-0-	-2749	-0-	1025	1	16151	3	N	35					137
							39	9									
*09	19320	X	16428	-0-	-2892	-0-	986	1	15410	3	N	29					166
							32	9									
10	18755	X	17077	-0-	-1678	-0-	1040	1	15998	3	N	35					201
							39	9									
11	17520	X	15863	-0-	-1657	-0-	973	1	14876	3	N	13					214
							14	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15330	X	105	-0-	-15225	-0-	3	1	43	2	Y	54	53	1			21
							59	9									
07	27517	X	27517	-0-	-0-	-0-	1984	1	25498	2	Y	32					53
							35	9									
08	27195	X	27195	-0-	-0-	-0-	1946	1	25210	2	Y	35	48	1			40
							39	9									
09	26481	X	26481	-0-	-0-	-0-	1831	1	24613	2	Y	34	43	1			31
							37	9									
10	26846	X	26846	-0-	-0-	-0-	1948	1	24857	2	Y	37	41	1			27
							41	9									
*11	25120	X	25120	-0-	-0-	-0-	1858	1	23225	2	Y	34	38	1			23
							37	9									

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14520	X	13116	-0-	-1404	-0-	815	1	12260	3	N	37					142
							41	9									
07	15345	X	13585	-0-	-1760	-0-	833	1	12710	3	N	38					180
							42	9									
08	15345	X	13215	-0-	-2130	-0-	787	1	12395	3	N	30					210
							33	9									
*09	14850	X	12357	-0-	-2493	-0-	742	1	11593	3	N	20	192	1			38
							22	9									
10	14229	X	12899	-0-	-1330	-0-	783	1	12057	3	N	54					92
							59	9									
11	13140	X	11920	-0-	-1220	-0-	731	1	11175	3	N	13					105
							14	9									

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
06	16200	X	15366	-0-	-834	-0-	15334	2	32	9	N	29					49
07	16740	X	15527	-0-	-1213	-0-	15527	2			N	-0-					49
08	16709	X	15231	-0-	-1478	-0-	15197	2	34	9	N	31					80
09	15870	X	14496	-0-	-1374	-0-	14496	2			N	-0-					80
10	16058	X	14610	-0-	-1448	-0-	14580	2	30	9	N	27					107
11	15360	X	13727	-0-	-1633	-0-	13726	2	1	9	N	1	53	1			55

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20670	X	19195	-0-	-1475	-0-	1196	1	17993	3	N	5					182
							6	9									
07	21700	X	21006	-0-	-694	-0-	1290	1	19693	3	N	21	181	1			22
							23	9									
08	21700	X	20651	-0-	-1049	-0-	1230	1	19382	3	N	35					57
							39	9									
*09	21000	X	19633	-0-	-1367	-0-	1178	1	18421	3	N	31					88
							34	9									
10	21018	X	20219	-0-	-799	-0-	1231	1	18953	3	N	32					120
							35	9									
11	20340	X	19044	-0-	-1296	-0-	1169	1	17869	3	N	5					125
							6	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		20172	-0-	20172	20172	2251	1	17566	3	N	323	372	1			56
							355	9									
07	DLQ G-10		19766	-0-	19766	39938	2227	1	17375	3	N	149					205
							164	9									
08	DLQ G-10		19729	-0-	19729	59667	2181	1	17448	3	N	91	170	1			126
							100	9									
09	DLQ G-10		19115	-0-	19115	78782	2112	1	16895	3	N	98	103	1			121
							108	9									
10	98427	X	19645	-0-	-78782	-0-	2165	1	17324	3	N	142	105	1			158
							156	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

ETOS OPERATING, INC. 255131
SWIFT WELL #: 7 RRCID -> 129288 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6374 - 6392

06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					13
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					13
08	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	1			N	-0-					13
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	1			N	-0-					13
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					13
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 8564

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

06	182	S	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	2	N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

06	2280	X	92	-0-	-2188	-0-	3	1	89	2	N	-0-					164
07	1829	X	89	-0-	-1740	-0-	3	1	86	2	N	-0-					164
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	1	155	1			10
							1	9									
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	14					24
							15	9									
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	9	1	274	2	N	26					50
							29	9									
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					50

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265

EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 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
06	600	N	557	-0-	-43	-0-	43	1	514	2	N	-0-					332
07	1395	N	557	-0-	-838	-0-	38	1	519	2	N	-0-					332
08	837	N	566	-0-	-271	-0-	43	1	523	2	N	-0-					332
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	45	1	536	2	N	-0-					332
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	50	1	561	2	N	-0-					332
*11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	51	1	541	2	N	9					341
							10	9									

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681

06	2070	N	1471	-0-	-599	-0-	111	1	1340	2	N	18	1	8			215
							20	9									
07	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	98	1	1332	2	N	1	164	1	1	8	51
							1	9									
08	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	111	1	1364	2	N	10					61
							11	9									
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	127	1	1517	2	N	17					78
							19	9									
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	139	1	1550	2	N	6					84
							7	9									
*11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	147	1	1549	2	N	25					109
							28	9									

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9591 - 9658

06	1140	N	982	-0-	-158	-0-	75	1	906	2	N	1	1	8			58
							1	9									
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	69	1	941	2	N	-0-					58
08	1085	N	911	-0-	-174	-0-	69	1	842	2	N	-0-					58
09	990	N	961	-0-	-29	-0-	74	1	887	2	N	-0-					58
10	1023	N	869	-0-	-154	-0-	72	1	797	2	N	-0-					58
11	870	N	793	-0-	-77	-0-	67	1	702	2	N	22					80
							24	9									

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

06	1890	N	1522	-0-	-368	-0-	116	1	1393	2	N	12					112
							13	9									
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	114	1	1551	2	N	2	2	8			112
							2	9									
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	141	1	1724	2	N	4	1	8			115
							4	9									
09	1530	N	1354	-0-	-176	-0-	105	1	1249	2	N	-0-					115
10	1674	N	1247	-0-	-427	-0-	103	1	1144	2	N	-0-					115
11	1800	N	1126	-0-	-674	-0-	97	1	1027	2	N	2					117
							2	9									

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 9627

06	1560	N	1099	-0-	-461	-0-	84	1	1014	2	N	1	1	8			97
							1	9									
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	103	1	1390	2	N	1	1	8			97
							1	9									
08	1457	N	1160	-0-	-297	-0-	88	1	1072	2	N	-0-					97
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	95	1	1137	2	N	-0-					97
10	1488	N	1062	-0-	-426	-0-	88	1	974	2	N	-0-					97
11	1110	N	1028	-0-	-82	-0-	89	1	939	2	N	-0-					97

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
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
06	18600	X	14829	-0-	-3771	-0-	14795	2	34	9	N	31	11	8			281
07	19220	X	14662	-0-	-4558	-0-	14623	2	39	9	N	35	10	8			306
08	19220	X	14711	-0-	-4509	-0-	14675	2	36	9	N	33	5	8			334
09	15720	X	13647	-0-	-2073	-0-	13605	2	42	9	N	38	172	1	5	8	195
10	15624	X	13751	-0-	-1873	-0-	13715	2	36	9	N	33	1	8			227
11	14820	X	13488	-0-	-1332	-0-	13454	2	34	9	N	31	1	8			257

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROGERS-JONES GAS UNIT 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
06	1800	N	1714	-0-	-86	-0-	1713	3	1	9	N	1					48
07	1829	N	1773	-0-	-56	-0-	1767	3	6	9	N	5					53
08	1829	N	1657	-0-	-172	-0-	1651	3	6	9	N	5					58
09	1710	N	1642	-0-	-68	-0-	1638	3	4	9	N	4					62
10	1767	N	1662	-0-	-105	-0-	1652	3	10	9	N	9	4	8			67
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					67

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
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3367	3	4	9	N	4					78
07	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3369	3	2	9	N	2					80
08	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3666	3	2	9	N	2					82
09	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3063	3	4	9	N	4					86
*10	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3244	3	15	9	N	14	1	8			99
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					99

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
06	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	1515	3	4	9	N	4					22
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1547	3	3	9	N	3					25
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1854	3	6	9	N	5					30
09	1530	N	1498	-0-	-32	-0-	1495	3	3	9	N	3					33
10	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1530	3	9	9	N	8	1	8			40
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					40

ROGERS-JONES GAS UNIT 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
06	24712	X	24712	-0-	-0-	-0-	24689	3	23	9	N	21					178
07	25093	X	25093	-0-	-0-	-0-	25016	3	77	9	N	70	175	1			73
08	24569	X	24569	-0-	-0-	-0-	24512	3	57	9	N	52					125
09	23293	X	23293	-0-	-0-	-0-	23243	3	50	9	N	45					170
*10	23338	X	23338	-0-	-0-	-0-	23260	3	78	9	N	71	33	8			208
11	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					208

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
06	28678	X	28678	-0-	-0-	-0-	28578	3	100	9	N	91					168
07	30721	X	29068	-0-	-1653	-0-	29029	3	39	9	N	35					203
08	30721	X	28539	-0-	-2182	-0-	28504	3	35	9	N	32					235
09	29730	X	27021	-0-	-2709	-0-	27002	3	19	9	N	17	177	1			75
10	30411	X	27339	-0-	-3072	-0-	27280	3	59	9	N	54	24	8			105
11	28680	X	NO RPT	-0-	-28680	-0-					N	NO RPT					105

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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. GAS	(I) 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	1590	N	1271	-0-		-319	-0-	102	1	1156	2	Y	12					56
								13	9									
07	1505	N	1505	-0-		-0-	-0-	127	1	1365	2	Y	12					68
								13	9									
08	1327	N	1327	-0-		-0-	-0-	97	1	1222	2	Y	7					75
								8	9									
09	1418	N	1418	-0-		-0-	-0-	122	1	1290	2	Y	5					80
								6	9									
10	1519	N	1082	-0-		-437	-0-	73	1	995	2	Y	13					93
								14	9									
11	1290	N	1186	-0-		-104	-0-	107	1	1071	2	Y	7					100
								8	9									

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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. GAS	(I) 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	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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. GAS	(I) 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	2130	N	1894	-0-		-236	-0-	153	1	1728	2	Y	12					66
								13	9									
07	1873	N	1873	-0-		-0-	-0-	158	1	1703	2	Y	11					77
								12	9									
08	1686	N	1686	-0-		-0-	-0-	124	1	1561	2	Y	1	1	8			77
								1	9									
09	1890	N	1298	-0-		-592	-0-	112	1	1180	2	Y	5					82
								6	9									
10	1860	N	979	-0-		-881	-0-	67	1	912	2	Y	-0-					82
11	1620	N	1305	-0-		-315	-0-	119	1	1186	2	Y	-0-					82

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	27450	X	24341	-0-		-3109	-0-	2085	1	22205	2	N	46	21	8			180
								51	9									
07	26567	X	22969	-0-		-3598	-0-	2059	1	20845	2	N	59	178	1	14	8	47
								65	9									
08	26567	X	22285	-0-		-4282	-0-	1753	1	20455	2	N	70	55	8			62
								77	9									
09	25320	X	22339	-0-		-2981	-0-	2032	1	20221	2	N	78	20	8			120
								86	9									
10	26164	X	22012	-0-		-4152	-0-	1608	1	20324	2	N	73	38	8			155
								80	9									
11	24330	X	22165	-0-		-2165	-0-	2114	1	19937	2	N	104	179	1	38	8	42
								114	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 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
06	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	47	1	1171	2	N	-0-					125
07	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	53	1	1253	2	N	-0-					125
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	60	1	1374	2	N	-0-					125
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	77	1	1655	2	N	1	1	8			125
							1	9									
10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	101	1	2151	2	N	5	5	8			125
							6	9									
*11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	94	1	1898	2	N	-0-					125

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
06	2070	N	2004	-0-	-66	-0-	147	1	1853	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	143	1	1823	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1891	N	1816	-0-	-75	-0-	131	1	1683	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	2010	N	1828	-0-	-182	-0-	137	1	1688	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	1984	N	1792	-0-	-192	-0-	133	1	1656	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1770	N	1631	-0-	-139	-0-	122	1	1507	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	2040	N	1991	-0-	-49	-0-	77	1	1912	2	N	2	2	8			144
							2	9									
07	2077	N	2074	-0-	-3	-0-	84	1	1990	2	N	-0-					144
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	97	1	2218	2	N	-0-					144
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	103	1	2227	2	N	-0-					144
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	111	1	2359	2	N	5	5	8			144
							6	9									
*11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	114	1	2295	2	N	-0-					144

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
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	114	1	1549	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	112	1	1521	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	109	1	1503	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	112	1	1484	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	116	1	1557	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	115	1	1540	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	157	1	1981	2	Y	37	34	1			8
							41	9									
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	147	1	1870	2	Y	40	37	1			11
							44	9									
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	88	1	1129	2	Y	32	39	1			4
							35	9									
09	570	N	373	-0-	-197	-0-	25	1	309	2	Y	35	24	1			15
							39	9									
10	589	N	131	-0-	-458	-0-	8	1	105	2	Y	16	26	1			5
							18	9									
11	570	N	432	-0-	-138	-0-	31	1	380	2	Y	19	22	1			2
							21	9									

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
06	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	410	1	5553	2	Y	63	52	1			14
							69	9									
07	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	405	1	5514	2	Y	85	75	1			24
							94	9									
08	5890	X	5832	-0-	-58	-0-	388	1	5371	2	Y	66	82	1			8
							73	9									
09	5700	X	5584	-0-	-116	-0-	386	1	5115	2	Y	75	51	1			32
							83	9									
10	5890	X	5681	-0-	-209	-0-	391	1	5258	2	Y	29	52	1			9
							32	9									
11	5700	X	5188	-0-	-512	-0-	356	1	4792	2	Y	36	41	1			4
							40	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	3360	X	3271	-0-	-89	-0-	126	1	3127	2	N	16	3	8			130
							18	9									
07	3472	X	3378	-0-	-94	-0-	137	1	3241	2	N	-0-					130
08	3472	X	3450	-0-	-22	-0-	144	1	3306	2	N	-0-					130
09	3360	X	3338	-0-	-22	-0-	148	1	3190	2	N	-0-					130
10	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	154	1	3263	2	N	20	5	8			145
							22	9									
11	3330	X	3263	-0-	-67	-0-	154	1	3109	2	N	-0-					145

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
06	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	99	1	1337	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1581	N	1431	-0-	-150	-0-	98	1	1332	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	97	1	1336	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	99	1	1309	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	98	1	1317	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1380	N	1195	-0-	-185	-0-	83	1	1111	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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
06	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	1672	2			N	-0-					15
07	1798	N	1557	-0-	-241	-0-	1557	2			N	-0-					15
08	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	1483	2			N	-0-					15
09	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	1662	2			N	-0-					15
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					15
*11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					15

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
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	134	1	1690	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
07	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	94	1	1193	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	2201	N	1122	-0-	-1079	-0-	81	1	1037	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
09	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	133	1	1644	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
10	1302	N	973	-0-	-329	-0-	72	1	899	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
11	1080	N	730	-0-	-350	-0-	54	1	675	2	Y	1	2	1			-0-
							1	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
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	117	1	1479	2	Y	13	11	1			3
							14	9									
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	109	1	1390	2	Y	35	28	1			10
							39	9									
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	100	1	1279	2	Y	27	34	1			3
							30	9									
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	120	1	1476	2	Y	29	20	1			12
							32	9									
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	114	1	1418	2	Y	3	14	1			1
							3	9									
11	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	93	1	1151	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	2250	X	2184	-0-	-66	-0-	157	1	1983	2	Y	40	36	1			9
							44	9									
07	2511	X	2277	-0-	-234	-0-	162	1	2064	2	Y	46	42	1			13
							51	9									
08	2511	X	2142	-0-	-369	-0-	152	1	1950	2	Y	36	45	1			4
							40	9									
09	2430	X	2109	-0-	-321	-0-	155	1	1908	2	Y	42	28	1			18
							46	9									
10	2418	X	2102	-0-	-316	-0-	155	1	1918	2	Y	26	36	1			8
							29	9									
11	2190	X	1838	-0-	-352	-0-	135	1	1668	2	Y	32	36	1			4
							35	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
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	156	1	2111	2	Y	54	50	1			12
							59	9									
07	2449	N	2346	-0-	-103	-0-	156	1	2124	2	Y	60	55	1			17
							66	9									
08	2356	N	2314	-0-	-42	-0-	153	1	2109	2	Y	47	58	1			6
							52	9									
09	2340	N	2222	-0-	-118	-0-	152	1	2011	2	Y	54	37	1			23
							59	9									
10	2356	N	2301	-0-	-55	-0-	157	1	2107	2	Y	34	46	1			11
							37	9									
11	2250	N	693	-0-	-1557	-0-	47	1	626	2	Y	18	27	1			2
							20	9									

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
06	2550	X	2455	-0-	-95	-0-	2437	2	18	9	N	16	16	8			100
07	2635	X	2529	-0-	-106	-0-	2515	2	14	9	N	13	13	8			100
08	2635	X	2515	-0-	-120	-0-	2406	2	109	9	N	99	164	1	17	8	18
09	2550	X	2168	-0-	-382	-0-	2149	2	19	9	N	17	17	8			18
10	2542	X	2030	-0-	-512	-0-	2018	2	12	9	N	11	11	8			18
11	2460	X	2432	-0-	-28	-0-	2423	2	9	9	N	8	8	8			18

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 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
06	1770	N	1703	-0-	-67	-0-	114	1	1549	2	Y	36	35	1			8
							40	9									
07	1829	N	1704	-0-	-125	-0-	114	1	1551	2	Y	35	33	1			10
							39	9									
08	1829	N	1641	-0-	-188	-0-	109	1	1502	2	Y	27	34	1			3
							30	9									
09	1710	N	1547	-0-	-163	-0-	106	1	1407	2	Y	31	21	1			13
							34	9									
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	120	1	1609	2	Y	10	20	1			3
							11	9									
*11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	121	1	1629	2	Y	26	26	1			3
							29	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	4987	-0-	-503	-0-	363	1	4585	2	Y	35	32	1			8
							39	9									
07	5673	X	5042	-0-	-631	-0-	365	1	4638	2	Y	35	33	1			10
							39	9									
08	5673	X	4746	-0-	-927	-0-	341	1	4375	2	Y	27	34	1			3
							30	9									
09	4980	X	4074	-0-	-906	-0-	303	1	3735	2	Y	33	22	1			14
							36	9									
10	5146	X	3699	-0-	-1447	-0-	274	1	3404	2	Y	19	27	1			6
							21	9									
11	4980	X	2816	-0-	-2164	-0-	208	1	2580	2	Y	25	28	1			3
							28	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 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
06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	230	1	3115	2	Y	47	44	1			10
							52	9									
07	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	234	1	3187	2	Y	50	46	1			14
							55	9									
08	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	230	1	3186	2	Y	39	48	1			5
							43	9									
09	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	226	1	3001	2	Y	45	31	1			19
							50	9									
10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	229	1	3079	2	Y	28	38	1			9
							31	9									
*11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	217	1	2913	2	Y	34	39	1			4
							37	9									

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
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	104	1	1409	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	115	1	1562	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
08	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	97	1	1336	2	Y	11	14	1			1
							12	9									
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	101	1	1334	2	Y	13	9	1			5
							14	9									
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	104	1	1403	2	Y	9	11	1			3
							10	9									
11	1410	N	1385	-0-	-25	-0-	95	1	1280	2	Y	9	11	1			1
							10	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
06	3150	X	1715	-0-	-1435	-0-	123	1	1548	2	Y	40	37	1			9
							44	9									
07	3255	X	1850	-0-	-1405	-0-	132	1	1676	2	Y	38	36	1			11
							42	9									
08	3255	X	1897	-0-	-1358	-0-	135	1	1728	2	Y	31	38	1			4
							34	9									
09	2670	X	1557	-0-	-1113	-0-	114	1	1409	2	Y	31	22	1			13
							34	9									
10	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	164	1	2031	2	Y	19	26	1			6
							21	9									
11	1830	X	785	-0-	-1045	-0-	58	1	714	2	Y	12	17	1			1
							13	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	104	1	1310	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	105	1	1335	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	100	1	1284	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1410	N	1393	-0-	-17	-0-	105	1	1287	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	106	1	1310	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	100	1	1240	2	Y	-0-					-0-

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
06	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	77	1	976	2	Y	22	18	1			5
							24	9									
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	83	1	1055	2	Y	25	23	1			7
							28	9									
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	83	1	1058	2	Y	19	24	1			2
							21	9									
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	88	1	1080	2	Y	22	15	1			9
							24	9									
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	90	1	1113	2	Y	2	10	1			1
							2	9									
11	1110	N	948	-0-	-162	-0-	71	1	875	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	111	1	1405	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
07	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	100	1	1272	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
08	1457	N	1252	-0-	-205	-0-	90	1	1150	2	Y	11	14	1			1
							12	9									
09	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	104	1	1279	2	Y	13	9	1			5
							14	9									
10	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	97	1	1203	2	Y	9	11	1			3
							10	9									
*11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	97	1	1204	2	Y	9	11	1			1
							10	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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	457	2	184	9	N	167	6	8			246
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	403	2	47	9	N	43	176	1	3	8	110
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	486	2	13	9	N	12	7	8			115
09	630	N	486	-0-	-144	-0-	480	2	6	9	N	5	5	8			115
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	454	2	3	9	N	3	3	8			115
*11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	332	2	210	9	N	191	171	1	5	8	130

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	50	1	673	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	32	1	433	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	29	1	401	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	34	1	452	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	30	1	410	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
*11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	34	1	452	2	Y	13	14	1			2
							14	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
06	5550	X	4703	-0-	-847	-0-	343	1	4336	2	Y	22	20	1			5
							24	9									
07	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	552	1	7015	2	Y	25	23	1			7
							28	9									
08	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	557	1	7135	2	Y	19	24	1			2
							21	9									
09	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	539	1	6644	2	Y	22	15	1			9
							24	9									
10	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	549	1	6809	2	Y	13	18	1			4
							14	9									
*11	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	682	1	8441	2	Y	16	18	1			2
							18	9									

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
06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	119	1	2948	2	N	-0-					70
07	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	119	1	2826	2	N	-0-					70
08	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	128	1	2921	2	N	-0-					70
09	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	129	1	2769	2	N	1	1	8			70
							1	9									
10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	133	1	2815	2	N	1	1	8			70
							1	9									
*11	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	133	1	2674	2	N	-0-					70

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
06	3150	X	3018	-0-	-132	-0-	218	1	2750	2	Y	45	41	1			10
							50	9									
07	3255	X	2951	-0-	-304	-0-	211	1	2685	2	Y	50	46	1			14
							55	9									
08	3255	X	3016	-0-	-239	-0-	215	1	2758	2	Y	39	48	1			5
							43	9									
09	3030	X	2886	-0-	-144	-0-	213	1	2623	2	Y	45	31	1			19
							50	9									
10	3131	X	2795	-0-	-336	-0-	206	1	2558	2	Y	28	38	1			9
							31	9									
11	3030	X	2796	-0-	-234	-0-	206	1	2553	2	Y	34	39	1			4
							37	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	3300	X	3098	-0-	-202	-0-	208	1	2821	2	Y	63	58	1			14
							69	9									
07	3410	X	3076	-0-	-334	-0-	205	1	2793	2	Y	71	65	1			20
							78	9									
08	3410	X	3359	-0-	-51	-0-	223	1	3077	2	Y	54	68	1			6
							59	9									
09	3300	X	3161	-0-	-139	-0-	217	1	2872	2	Y	65	44	1			27
							72	9									
10	3410	X	3211	-0-	-199	-0-	219	1	2947	2	Y	41	55	1			13
							45	9									
11	3240	X	2933	-0-	-307	-0-	199	1	2681	2	Y	48	55	1			6
							53	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
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	149	1	1882	2	Y	36	33	1			8
							40	9									
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	156	1	1981	2	Y	43	39	1			12
							47	9									
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	154	1	1970	2	Y	33	41	1			4
							36	9									
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	151	1	1856	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	127	1	1577	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	1560	N	1444	-0-	-116	-0-	108	1	1336	2	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2660	-0-	-190	-0-	103	1	2554	2	N	3	3	8			170
							3	9									
07	2883	X	2755	-0-	-128	-0-	111	1	2644	2	N	-0-					170
08	2759	N	2710	-0-	-49	-0-	113	1	2597	2	N	-0-					170
09	2670	N	2631	-0-	-39	-0-	117	1	2513	2	N	1	1	8			170
							1	9									
10	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	128	1	2722	2	N	5	5	8			170
							6	9									
*11	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	130	1	2616	2	N	-0-					170

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	1610	-0-	-490	-0-	112	1	1419	2	Y	72	69	1			16
							79	9									
07	2170	N	1662	-0-	-508	-0-	120	1	1522	2	Y	18	29	1			5
							20	9									
08	1922	N	1695	-0-	-227	-0-	121	1	1556	2	Y	16	19	1			2
							18	9									
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	139	1	1708	2	Y	16	11	1			7
							18	9									
10	1674	N	1506	-0-	-168	-0-	112	1	1394	2	Y	-0-	7	1			-0-
11	1650	N	1449	-0-	-201	-0-	108	1	1332	2	Y	8	7	1			1
							9	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	3757	-0-	-1283	-0-	275	1	3478	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	5208	X	3987	-0-	-1221	-0-	291	1	3696	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	5208	X	3954	-0-	-1254	-0-	286	1	3668	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3827	-0-	-133	-0-	287	1	3540	2	Y	-0-					-0-
10	3999	X	3729	-0-	-270	-0-	278	1	3451	2	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3159	-0-	-711	-0-	236	1	2923	2	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2253	-0-	-777	-0-	162	1	2049	2	Y	38	35	1			8
							42	9									
07	3131	X	2244	-0-	-887	-0-	160	1	2032	2	Y	47	42	1			13
							52	9									
08	3131	X	2146	-0-	-985	-0-	152	1	1954	2	Y	36	45	1			4
							40	9									
09	3030	X	2065	-0-	-965	-0-	152	1	1867	2	Y	42	28	1			18
							46	9									
10	3131	X	1952	-0-	-1179	-0-	143	1	1780	2	Y	26	36	1			8
							29	9									
11	2250	X	1981	-0-	-269	-0-	145	1	1801	2	Y	32	36	1			4
							35	9									

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
06	13936	X	13936	-0-	-0-	-0-	957	1	12955	2	Y	22	20	1			5
							24	9									
07	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	860	1	11706	2	Y	25	23	1			7
							28	9									
08	12121	X	11905	-0-	-216	-0-	801	1	11083	2	Y	19	24	1			2
							21	9									
09	11730	X	11487	-0-	-243	-0-	804	1	10658	2	Y	23	15	1			10
							25	9									
10	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	896	1	12052	2	Y	13	19	1			4
							14	9									
11	11730	X	11206	-0-	-524	-0-	774	1	10413	2	Y	17	19	1			2
							19	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
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	142	1	1928	2	Y	81	76	1			18
							89	9									
07	2232	N	2119	-0-	-113	-0-	139	1	1886	2	Y	85	79	1			24
							94	9									
08	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	140	1	1930	2	Y	66	82	1			8
							73	9									
09	2160	N	2064	-0-	-96	-0-	139	1	1839	2	Y	78	53	1			33
							86	9									
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	142	1	1911	2	Y	67	79	1			21
							74	9									
11	2070	N	1991	-0-	-79	-0-	132	1	1770	2	Y	81	92	1			10
							89	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	160	1	2022	2	Y	32	30	1			7
							35	9									
07	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	166	1	2114	2	Y	34	31	1			10
							37	9									
08	2325	N	1601	-0-	-724	-0-	114	1	1461	2	Y	24	31	1			3
							26	9									
09	2220	N	1940	-0-	-280	-0-	143	1	1763	2	Y	31	21	1			13
							34	9									
10	2325	N	1865	-0-	-460	-0-	137	1	1704	2	Y	22	28	1			7
							24	9									
*11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	141	1	1741	2	Y	26	30	1			3
							29	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
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	105	1	1327	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	119	1	1508	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	105	1	1348	2	Y	11	14	1			1
							12	9									
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	98	1	1212	2	Y	15	10	1			6
							17	9									
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	92	1	1138	2	Y	25	23	1			8
							28	9									
*11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	86	1	1064	2	Y	28	33	1			3
							31	9									

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 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
06	T. A.		2176	-0-	2176	2176	84	1	2086	2	N	5	183	1	1	8	20
							6	9									
07	T. A.		2243	-0-	2243	4419	91	1	2152	2	N	-0-					20
08	T. A.		2251	-0-	2251	6670	94	1	2157	2	N	-0-					20
09	T. A.		2206	-0-	2206	8876	97	1	2087	2	N	20	1	8			39
							22	9									
10	T. A.		2270	-0-	2270	11146	102	1	2166	2	N	2	2	8			39
							2	9									
*11	13305	X	2159	-0-	-11146	-0-	102	1	2056	2	N	1					40
							1	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 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
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	77	1	1903	2	N	1	1	8			12
							1	9									
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	76	1	1804	2	N	-0-					12
08	2139	N	2002	-0-	-137	-0-	84	1	1918	2	N	-0-					12
09	1980	N	1926	-0-	-54	-0-	85	1	1841	2	N	-0-					12
10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	103	1	2193	2	N	2	2	8			12
							2	9									
*11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	104	1	2099	2	N	-0-					12

WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10154 - 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
06	15300	X	11549	-0-	-3751	-0-	447	1	11091	2	Y	10	9	8			89
							11	9									
07	15190	X	11866	-0-	-3324	-0-	479	1	11372	2	Y	14					103
							15	9									
08	15190	X	11899	-0-	-3291	-0-	498	1	11390	2	Y	10					113
							11	9									
09	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	513	1	11059	2	Y	7	2	8			118
							8	9									
10	11966	X	11643	-0-	-323	-0-	519	1	11007	2	Y	106	161	1	14	8	49
							117	9									
11	11550	X	9264	-0-	-2286	-0-	438	1	8826	2	Y	-0-					49

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
06	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	160	1	2164	2	Y	19	15	1			4
							21	9									
07	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	191	1	2595	2	Y	46	37	1			13
							51	9									
08	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	174	1	2410	2	Y	36	45	1			4
							40	9									
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	181	1	2406	2	Y	41	28	1			17
							45	9									
10	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	182	1	2452	2	Y	25	34	1			8
							28	9									
*11	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	170	1	2291	2	Y	30	34	1			4
							33	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
06	14880	X	14266	-0-	-614	-0-	980	1	13269	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
07	15376	X	14127	-0-	-1249	-0-	965	1	13145	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
08	15128	X	13848	-0-	-1280	-0-	933	1	12903	2	Y	11	14	1			1
							12	9									
09	14640	X	12714	-0-	-1926	-0-	890	1	11810	2	Y	13	9	1			5
							14	9									
10	14756	X	13443	-0-	-1313	-0-	930	1	12503	2	Y	9	11	1			3
							10	9									
11	14280	X	13226	-0-	-1054	-0-	915	1	12301	2	Y	9	11	1			1
							10	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	17572	X	17572	-0-	-0-	-0-	1321	1	16137	2	N	104	100	8			64
							114	9									
07	18073	X	17465	-0-	-608	-0-	1434	1	15940	2	N	83	80	8			67
							91	9									
08	18475	X	18475	-0-	-0-	-0-	1444	1	16906	2	N	114	114	8			67
							125	9									
09	17829	X	17829	-0-	-0-	-0-	1431	1	16302	2	N	87	87	8			67
							96	9									
10	18136	X	18136	-0-	-0-	-0-	1522	1	16504	2	N	100	57	8			110
							110	9									
11	17550	X	16271	-0-	-1279	-0-	677	1	15522	2	N	65	51	8			124
							72	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
06	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	755	1	10226	2	Y	18	17	1			4
							20	9									
07	11253	X	10948	-0-	-305	-0-	747	1	10177	2	Y	22	20	1			6
							24	9									
08	11253	X	10825	-0-	-428	-0-	729	1	10077	2	Y	17	21	1			2
							19	9									
09	10890	X	10396	-0-	-494	-0-	727	1	9648	2	Y	19	13	1			8
							21	9									
10	11253	X	10644	-0-	-609	-0-	736	1	9895	2	Y	12	16	1			4
							13	9									
11	10890	X	10072	-0-	-818	-0-	696	1	9359	2	Y	15	17	1			2
							17	9									

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
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	103	1	1389	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	98	1	1335	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	94	1	1300	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	99	1	1309	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	104	1	1397	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	89	1	1197	2	Y	2	3	1			-0-
							2	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
06	16320	X	15694	-0-	-626	-0-	1012	1	14620	2	Y	56	85	1			30
							62	9									
07	16864	X	15882	-0-	-982	-0-	1054	1	14818	2	Y	9					39
							10	9									
08	16864	X	15667	-0-	-1197	-0-	1043	1	14592	2	Y	29					68
							32	9									
09	16320	X	15021	-0-	-1299	-0-	1016	1	13977	2	Y	25	69	1			24
							28	9									
10	16461	X	15072	-0-	-1389	-0-	1032	1	13989	2	Y	46					70
							51	9									
11	15690	X	14090	-0-	-1600	-0-	998	1	13086	2	Y	5	55	1			20
							6	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. 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
06	32700	X	30412	-0-		-2288	-0-		1963	1	28347	2	Y	93	101	1			50
									102	9									
07	33232	X	30760	-0-		-2472	-0-		2042	1	28699	2	Y	17					67
									19	9									
08	32302	X	30081	-0-		-2221	-0-		2002	1	28021	2	Y	53					120
									58	9									
09	31230	X	28640	-0-		-2590	-0-		1936	1	26640	2	Y	58	122	1			56
									64	9									
10	31496	X	28979	-0-		-2517	-0-		1985	1	26895	2	Y	90					146
									99	9									
11	30420	X	27162	-0-		-3258	-0-		1923	1	25226	2	Y	12	116	1			42
									13	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. 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
06	32280	X	31228	-0-		-1052	-0-		1204	1	29907	2	Y	106	83	1	15	8	20
									117	9									
07	35805	X	31173	-0-		-4632	-0-		1257	1	29830	2	Y	78	91	1			7
									86	9									
08	35805	X	29959	-0-		-5846	-0-		1251	1	28649	2	Y	54	47	1			14
									59	9									
09	34650	X	28635	-0-		-6015	-0-		1264	1	27238	2	Y	121	74	1	5	8	56
									133	9									
10	32457	X	28444	-0-		-4013	-0-		1275	1	27052	2	Y	106	93	1	33	8	36
									117	9									
11	31230	X	26189	-0-		-5041	-0-		1233	1	24875	2	Y	74	92	1			18
									81	9									

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. 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
06	24090	X	23039	-0-		-1051	-0-		1581	1	21399	2	Y	54	64	1			12
									59	9									
07	24614	X	22734	-0-		-1880	-0-		1551	1	21118	2	Y	59	54	1			17
									65	9									
08	24552	X	22413	-0-		-2139	-0-		1508	1	20855	2	Y	45	57	1			5
									50	9									
09	23730	X	21269	-0-		-2461	-0-		1487	1	19725	2	Y	52	35	1			22
									57	9									
10	23808	X	21153	-0-		-2655	-0-		1463	1	19672	2	Y	16	33	1			5
									18	9									
11	23040	X	19116	-0-		-3924	-0-		1317	1	17713	2	Y	78	74	1			9
									86	9									

NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

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
06	19380	X	16544	-0-		-2836	-0-		640	1	15890	2	N	13	8	8			54
									14	9									
07	18786	X	16911	-0-		-1875	-0-		684	1	16227	2	N	-0-					54
08	17763	X	16875	-0-		-888	-0-		706	1	16169	2	N	-0-					54
09	17100	X	16011	-0-		-1089	-0-		710	1	15298	2	N	3	2	8			55
									3	9									
10	17081	X	16267	-0-		-814	-0-		730	1	15500	2	N	34	14	8			75
									37	9									
11	16530	X	15033	-0-		-1497	-0-		709	1	14311	2	N	12					87
									13	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	2070	N	1895	-0-	-175	-0-	139	1	1755	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2108	N	1851	-0-	-257	-0-	135	1	1715	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1984	N	1773	-0-	-211	-0-	128	1	1644	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1890	N	1665	-0-	-225	-0-	125	1	1539	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	127	1	1581	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	122	1	1509	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
06	2370	X	1763	-0-	-607	-0-	120	1	1623	2	Y	18	17	1			4
							20	9									
07	2139	X	1617	-0-	-522	-0-	109	1	1484	2	Y	22	20	1			6
							24	9									
08	2046	X	1674	-0-	-372	-0-	112	1	1544	2	Y	16	20	1			2
							18	9									
09	1980	X	1688	-0-	-292	-0-	117	1	1550	2	Y	19	13	1			8
							21	9									
10	1860	X	1434	-0-	-426	-0-	98	1	1323	2	Y	12	16	1			4
							13	9									
11	1770	X	1044	-0-	-726	-0-	71	1	956	2	Y	15	17	1			2
							17	9									

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
06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	342	1	4313	2	Y	26	27	1			6
							29	9									
07	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	346	1	4395	2	Y	20	20	1			6
							22	9									
08	4681	X	3526	-0-	-1155	-0-	254	1	3255	2	Y	15	19	1			2
							17	9									
09	4530	X	3492	-0-	-1038	-0-	261	1	3213	2	Y	16	11	1			7
							18	9									
10	4681	X	3648	-0-	-1033	-0-	271	1	3367	2	Y	9	13	1			3
							10	9									
11	4530	X	3225	-0-	-1305	-0-	240	1	2973	2	Y	11	13	1			1
							12	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
06	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	403	1	5090	2	Y	54	51	1			12
							59	9									
07	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	443	1	5633	2	Y	60	55	1			17
							66	9									
08	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	356	1	4565	2	Y	45	57	1			5
							50	9									
09	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	308	1	3795	2	Y	52	35	1			22
							57	9									
10	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	306	1	3801	2	Y	19	35	1			6
							21	9									
*11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	277	1	3428	2	Y	23	26	1			3
							25	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	138	1	1745	2	Y	41	47	1			9
							45	9									
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	143	1	1817	2	Y	25	27	1			7
							28	9									
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	158	1	2022	2	Y	19	24	1			2
							21	9									
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	167	1	2053	2	Y	23	15	1			10
							25	9									
10	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	166	1	2059	2	Y	13	19	1			4
							14	9									
*11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	155	1	1923	2	Y	17	19	1			2
							19	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
06	102030	X	74423	-0-	-27607	-0-	5105	1	69113	2	N	186	178	1			105
							205	9									
07	102300	X	70362	-0-	-31938	-0-	4801	1	65374	2	N	170	162	1			113
							187	9									
08	92690	X	67013	-0-	-25677	-0-	4519	1	62492	2	N	2					115
							2	9									
09	83730	X	61501	-0-	-22229	-0-	4308	1	57149	2	N	40					155
							44	9									
10	79794	X	59955	-0-	-19839	-0-	4150	1	55792	2	N	12					167
							13	9									
11	74430	X	54915	-0-	-19515	-0-	3794	1	51040	2	N	74	178	1			63
							81	9									

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
06	81870	X	51790	-0-	-30080	-0-	1999	1	49648	2	N	130	177	1			180
							143	9									
07	76384	X	48937	-0-	-27447	-0-	1972	1	46797	2	N	153	176	1			157
							168	9									
08	65689	X	45598	-0-	-20091	-0-	1905	1	43604	2	N	81					238
							89	9									
09	58290	X	41306	-0-	-16984	-0-	1825	1	39323	2	N	144	337	1			45
							158	9									
10	58342	X	39988	-0-	-18354	-0-	1794	1	38076	2	N	107					152
							118	9									
11	51780	X	36205	-0-	-15575	-0-	1704	1	34379	2	N	111	178	1			85
							122	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
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	137	1	3414	2	N	46					93
							51	9									
07	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	143	1	3397	2	N	79					172
							87	9									
08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	150	1	3430	2	N	-0-					172
09	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	118	1	2533	2	N	23	173	1			22
							25	9									
10	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	135	1	2859	2	N	11					33
							12	9									
*11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	139	1	2807	2	N	15					48
							17	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 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
06	220770	X	132404	-0-	-88366	-0-	132119	2	285	9	N	259	354	1			158
07	228129	X	115857	-0-	-112272	-0-	115689	2	168	9	N	153	166	1			145
08	204507	X	101384	-0-	-103123	-0-	101289	2	95	9	N	86	173	1			58
09	172950	X	86936	-0-	-86014	-0-	86827	2	109	9	N	99					157
10	158937	X	80093	-0-	-78844	-0-	79964	2	129	9	N	117	176	1			98
11	132390	X	69870	-0-	-62520	-0-	69816	2	54	9	N	49					147

WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891

06	94830	X	72081	-0-	-22749	-0-	3101	1	68082	2	Y	816	807	1	57	8	131
							898	9									
07	97991	X	64925	-0-	-33066	-0-	2942	1	61155	2	Y	753	836	1			48
							828	9									
08	97991	X	56932	-0-	-41059	-0-	2712	1	53583	2	Y	579	537	1			90
							637	9									
09	94830	X	48136	-0-	-46694	-0-	2456	1	45163	2	Y	470	395	1	8	8	157
							517	9									
10	90210	X	46069	-0-	-44141	-0-	2047	1	43442	2	Y	527	524	1	60	8	100
							580	9									
11	72090	X	42467	-0-	-29623	-0-	1985	1	40045	2	Y	397	447	1			50
							437	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					109
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					109
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					109
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					109
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					109
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					109

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

06	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-					23
07	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					23
08	651	N	483	-0-	-168	-0-	483	2			N	-0-					23
09	600	N	463	-0-	-137	-0-	463	2			N	-0-					23
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					23
11	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	2			N	-0-					23

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

06	3000	X	2821	-0-	-179	-0-	2809	2	12	9	N	11					154
07	3100	X	2868	-0-	-232	-0-	2850	2	18	9	N	16					170
08	3100	X	2616	-0-	-484	-0-	2612	2	4	9	N	4	155	1			19
09	3000	X	2342	-0-	-658	-0-	2334	2	8	9	N	7					26
10	3100	X	2001	-0-	-1099	-0-	1990	2	11	9	N	10					36
11	2820	X	2266	-0-	-554	-0-	2262	2	4	9	N	4					40

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MASSINGALE, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 139450 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7920 - 9526

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HINSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 139915 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9278 - 9557

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HINSON "C" WELL #: RRCID -> 141823 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9352 - 9598

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2010

MASSINGALE, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 141856 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512

06	T. A.		2817	-0-	2817	2817	2809	2	8	9	N	7					166
07	T. A.		4299	-0-	4299	7116	4284	2	15	9	N	14	151	1			29
08	T. A.		3764	-0-	3764	10880	3758	2	6	9	N	5					34
09	T. A.		3058	-0-	3058	13938	3052	2	6	9	N	5					39
10	17006	X	3068	-0-	-13938	-0-	3068	2			N	-0-					39
11	3750	X	2972	-0-	-778	-0-	2965	2	7	9	N	6					45

GEORGE, C.B. WELL #: 5 RRCID -> 151461 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 7958 - 9557

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7401	2	113	9	N	103					232
07	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7739	2	109	9	N	99	172	1			159
08	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8339	2	114	9	N	104					263
09	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8231	2	107	9	N	97					360
10	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8360	2	113	9	N	103	171	1			292
*11	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8139	2	127	9	N	115	170	1			237

MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505

06	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2760	2	13	9	N	12					163
07	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2814	2	17	9	N	15	150	1			28
08	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2739	2	9	9	N	8					36
09	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2593	2	9	9	N	8					44
10	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2687	2	14	9	N	13					57
*11	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2555	2	6	9	N	5					62

STEPHENSON WELL #: 7 RRCID -> 199036 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498

06	1020	N	957	-0-	-63	-0-	957	2			N	-0-					49
07	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	2			N	-0-					49
08	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	2			N	-0-					49
09	960	N	909	-0-	-51	-0-	909	2			N	-0-					49
10	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2			N	-0-					49
11	930	N	873	-0-	-57	-0-	865	2	8	9	N	7					56

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460

06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1443	2	17	9	N	15					170
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					170
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					170
09	690	N	303	-0-	-387	-0-	303	2			N	-0-					170
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	561	2	10	9	N	9					179
*11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					179

MCCLARAN WELL #: 7 RRCID -> 223020 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578

06	3342	X	2655	-0-	-687	-0-	2642	2	13	9	N	12					119
07	2790	X	2731	-0-	-59	-0-	2717	2	14	9	N	13					132
08	2790	X	2730	-0-	-60	-0-	2718	2	12	9	N	11					143
09	2700	X	2595	-0-	-105	-0-	2588	2	7	9	N	6					149
10	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2779	2	14	9	N	13					162
*11	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3105	2	11	9	N	10	141	1			31

GEORGE, C.B. WELL #: 4 RRCID -> 227280 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580

06	2370	N	1919	-0-	-451	-0-	1905	2	14	9	N	13					194
07	2356	N	1400	-0-	-956	-0-	1375	2	25	9	N	23					217
08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2383	2	35	9	N	32	181	1			68
09	1920	N	1757	-0-	-163	-0-	1735	2	22	9	N	20					88
10	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2432	2	32	9	N	29					117
*11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2382	2	25	9	N	23					140

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	548	2	138	9	N	125					153

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

06	4440	X	4263	-0-	-177	-0-	4261	2	2	9	N	2					106
07	4588	X	4396	-0-	-192	-0-	4396	2			N	-0-					106
08	4588	X	4366	-0-	-222	-0-	4366	2			N	-0-					106
09	4440	X	4147	-0-	-293	-0-	4111	2	36	9	N	33					139
10	4526	X	4291	-0-	-235	-0-	4288	2	3	9	N	3					142
11	4260	X	4052	-0-	-208	-0-	4052	2			N	-0-					142

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

06	5580	X	5497	-0-	-83	-0-	5488	2	9	9	N	8					47
07	5704	X	5665	-0-	-39	-0-	5656	2	9	9	N	8					55
08	5704	X	5575	-0-	-129	-0-	5568	2	7	9	N	6					61
09	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5531	2	8	9	N	7					68
10	5704	X	5520	-0-	-184	-0-	5512	2	8	9	N	7					75
11	5490	X	5326	-0-	-164	-0-	5323	2	3	9	N	3					78

SMITH RESOURCES, INC. 796160
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					175
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					175
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	16	1	64	2	N	-0-					175
09	DELQ PR		100	-0-	100	100	24	1	76	2	N	-0-					175
10	274	N	174	-0-	-100	-0-	67	1	107	2	N	-0-					175
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					175

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					14
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	14	1	44	2	N	-0-					14
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					14
09	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	2			N	-0-					14
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					14
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					14

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551

06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					171
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					171
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					171
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	17	1	60	2	N	-0-					171
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	85	1	160	2	N	-0-					171
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					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
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					128
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					128
08	217	N	131	-0-	-86	-0-	50	1	81	2	N	-0-					128
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	50	1	106	2	N	-0-					128
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	188	1	278	2	N	-0-					128
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					128

WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 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
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	131	1	526	2	N	-0-					159
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	152	1	609	2	N	-0-					159
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	161	1	644	2	N	-0-					159
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	162	1	649	2	N	-0-					159
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	166	1	666	2	N	-0-					159
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					159

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 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
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	288	1	937	2	N	-0-					88
07	806	N	793	-0-	-13	-0-	314	1	479	2	N	-0-					88
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	388	1	562	2	N	-0-					88
09	1230	N	414	-0-	-816	-0-	127	1	287	2	N	-0-					88
10	806	N	501	-0-	-305	-0-	212	1	289	2	N	-0-					88
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					88

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 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
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					127
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					127
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					127
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					127
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					127
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					127

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 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
06	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	3			N	-0-					49
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					49
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					49
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					49
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					49
*11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	2			N	-0-					141
07	775	N	269	-0-	-506	-0-	267	2	2	9	N	2					143
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	4					147
09	660	N	372	-0-	-288	-0-	368	2	4	9	N	4					151
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					151
*11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					151

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	18	1	1104	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1364	-0-	-186	-0-	22	1	1342	2	Y	-0-					-0-
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	20	1	1281	2	Y	-0-					-0-
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	14	1	1167	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1142	-0-	-222	-0-	13	1	1129	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	920	-0-	-340	-0-	12	1	908	2	Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 4 RRCID -> 133537 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9483 - 9706

06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	7	1	459	2	Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	7	1	459	2	Y	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	7	1	478	2	Y	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	6	1	471	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	4	1	377	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	5	1	344	2	Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

06	450	N	433	-0-	-17	-0-	7	1	426	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	7	1	448	2	Y	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	8	1	494	2	Y	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	7	1	586	2	Y	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	6	1	538	2	Y	-0-					-0-
*11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	6	1	457	2	Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

GARRETT "E" WELL #: 6 RRCID -> 181002 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645

06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	4	1	249	2	Y	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	2	1	141	2	Y	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	4	1	363	2	Y	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	3	1	219	2	Y	-0-					-0-
*11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	3	1	205	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	540	N	349	-0-	-191	-0-	5	1	344	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	245	-0-	-313	-0-	4	1	241	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	379	-0-	-179	-0-	6	1	373	2	Y	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	8	1	661	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	6	1	490	2	Y	-0-					-0-
*11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	8	1	630	2	Y	-0-					-0-

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
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	35	1	2165	2	Y	12	23	1	3	8	7
							13	9									
07	2356	N	2094	-0-	-262	-0-	33	1	2049	2	Y	11					18
							12	9									
08	2263	N	2258	-0-	-5	-0-	34	1	2215	2	Y	8	18	1	1	8	7
							9	9									
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	27	1	2236	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
10	2108	N	1947	-0-	-161	-0-	22	1	1913	2	Y	11	2	8			16
							12	9									
11	2190	N	1677	-0-	-513	-0-	22	1	1652	2	Y	3					19
							3	9									

GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		90	-0-	90	112	1	1	89	2	Y	-0-					-0-
*11	129	X	17	-0-	-112	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 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
06	5010	X	423	-0-	-4587	-0-	7	1	416	2	Y	-0-					-0-
07	4464	X	152	-0-	-4312	-0-	2	1	150	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	253	-0-	-3281	-0-	4	1	249	2	Y	-0-					-0-
09	960	X	101	-0-	-859	-0-	1	1	100	2	Y	-0-					-0-
10	992	X	189	-0-	-803	-0-	2	1	187	2	Y	-0-					-0-
11	420	X	209	-0-	-211	-0-	3	1	206	2	Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

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
06	480	N	228	-0-	-252	-0-	6	1	204	2	N	16	158	1			25
							18	9									
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	14	1	434	2	N	27					52
							30	9									
08	496	N	317	-0-	-179	-0-	9	1	285	2	N	21					73
							23	9									
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	13	1	421	2	N	24					97
							26	9									
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	12	1	396	2	N	30					127
							33	9									
*11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	14	1	459	2	N	16					143
							18	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
06	930	X	648	-0-	-282	-0-	10	1	566	2	N	65					147
							72	9									
07	903	X	903	-0-	-0-	-0-	16	1	804	2	N	75	172	1			50
							83	9									
08	899	X	861	-0-	-38	-0-	16	1	765	2	N	73					123
							80	9									
09	826	X	826	-0-	-0-	-0-	15	1	732	2	N	72	172	1			23
							79	9									
10	951	X	951	-0-	-0-	-0-	16	1	823	2	N	102					125
							112	9									
11	870	X	864	-0-	-6	-0-	15	1	751	2	N	89	176	1			38
							98	9									

WASKOM (DOWNER) //CONT.// 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	X	434	-0-	-16	-0-	135 1		299	2	N	-0-					62
07	608	X	608	-0-	-0-	-0-	140 1 124 9		344	2	N	113	167	1			8
08	772	X	772	-0-	-0-	-0-	140 1		632	2	N	-0-					8
09	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	135 1 59 9		1040	2	N	54					62
10	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	140 1 221 9		1732	2	N	201	175	1			88
*11	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	135 1 174 9		1759	2	N	158	178	1			68

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1950	N	1925	-0-	-25	-0-	242 1		1683	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1981	-0-	-34	-0-	243 1		1738	2	Y	-0-					-0-
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	238 1		1640	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1898	-0-	-22	-0-	237 1		1661	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	243 1		1686	2	Y	-0-					-0-
*11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	235 1		1638	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (DUKE) //CONT.// 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	344	1	2391	2	N	-0-					-0-
07	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	341	1	2439	2	N	-0-					-0-
08	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	353	1	2436	2	N	-0-					-0-
09	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	339	1	2382	2	N	-0-					-0-
10	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	353	1	2462	2	N	-0-					-0-
*11	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	343	1	2386	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
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	65	1	2085	2	N	9	61	1			15
							10	9									
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	68	1	2193	2	N	8					23
							9	9									
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	67	1	2177	2	N	9					32
							10	9									
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	66	1	2145	2	N	6					38
							7	9									
10	2263	N	2166	-0-	-97	-0-	65	1	2091	2	N	9					47
							10	9									
11	2190	N	2077	-0-	-113	-0-	62	1	2003	2	N	11					58
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	863	N	863	-0-	-0-	-0-	15	1	657	2	N	174	169	1			17
							191	9									
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	16	1	714	2	N	3					20
							3	9									
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	16	1	573	2	N	-0-					20
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	15	1	536	2	N	17					37
							19	9									
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	16	1	472	2	N	10					47
							11	9									
*11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	15	1	486	2	N	10					57
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4470	X	4049	-0-	-421	-0-	4008	2	41	9	Y	37					37
07	4619	X	4097	-0-	-522	-0-	4096	2	1	9	Y	1	37	1			1
08	4619	X	4224	-0-	-395	-0-	4146	2	78	9	Y	71					72
09	4470	X	4101	-0-	-369	-0-	4028	2	73	9	Y	66	74	1			64
10	4495	X	4090	-0-	-405	-0-	4072	2	18	9	Y	16	74	1			6
11	4080	X	3888	-0-	-192	-0-	3846	2	42	9	Y	38					44

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ISAACS, E. W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

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

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	193	2	N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	6	1	205	2	N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	192	2	N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	6	1	187	2	N	-0-					-0-
*10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	2	N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE, A. WELL #: 1 RRCID -> 017092 COMPL. DATE 10/26/1946 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4802 - 4834

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	15	1	956	2	N	87					202
							96	9									
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	14	1	821	2	N	50	180	1			72
							55	9									
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	16	1	1035	2	N	120	167	1			25
							132	9									
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	15	1	1012	2	N	154	174	1			5
							169	9									
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	16	1	1004	2	N	140					145
							154	9									
*11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	15	1	927	2	N	124	167	1			102
							136	9									

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
ABNEY, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 146453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5950 - 5955

06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1714	2	46	9	N	42	162	1			97
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1785	2	55	9	N	50					147
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1685	2	44	9	N	40					187
09	1770	N	1501	-0-	-269	-0-	1451	2	50	9	N	45	172	1			60
10	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	1686	2	46	9	N	42					102
11	1680	N	1649	-0-	-31	-0-	1607	2	42	9	N	38					140

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	15	1	2296	2	N	78					251
							86	9									
07	2635	X	1412	-0-	-1223	-0-	15	1	1376	2	N	19					270
							21	9									
08	2635	X	1223	-0-	-1412	-0-	16	1	1195	2	N	11					281
							12	9									
09	2430	X	1550	-0-	-880	-0-	15	1	1507	2	N	25	155	1			151
							28	9									
10	2480	X	1680	-0-	-800	-0-	16	1	1645	2	N	17					168
							19	9									
11	2400	X	1663	-0-	-737	-0-	15	1	1582	2	N	60	183	1			45
							66	9									

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
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

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

06	750	N	717	-0-	-33	-0-	444	1	273	2	N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	545	1	301	2	N	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	655	1	346	2	N	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	591	1	345	2	N	-0-					-0-
10	837	N	637	-0-	-200	-0-	331	1	306	2	N	-0-					-0-
11	960	N	702	-0-	-258	-0-	396	1	306	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

06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	15	1	3942	2	N	37					82
							41	9									
07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	16	1	4154	2	N	54	96	1			40
							59	9									
08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	16	1	3918	2	N	37					77
							41	9									
09	3990	X	3435	-0-	-555	-0-	14	1	3419	2	N	2	74	1			5
							2	9									
10	4216	X	3727	-0-	-489	-0-	16	1	3664	2	N	43					48
							47	9									
11	4080	X	3541	-0-	-539	-0-	15	1	3476	2	N	45					93
							50	9									

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782

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

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	55	1	2117	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2036	-0-	-413	-0-	51	1	1985	2	N	-0-					-0-
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	59	1	2347	2	N	-0-					-0-
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	54	1	2156	2	N	-0-					-0-
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	49	1	2026	2	N	-0-					-0-
*11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	55	1	2264	2	N	-0-					-0-

ETOS OPERATING, INC. 255131
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
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					47
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	9	N	25	25	8			47
08	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	1			N	-0-					47
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					47
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					47
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					47

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	135	1	3414	2	N	40					65
							44	9									
07	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	140	1	3644	2	N	48					113
							53	9									
08	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	140	1	3596	2	N	62					175
							68	9									
09	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	131	1	3297	2	N	23	130	1			68
							25	9									
10	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	137	1	3224	2	N	35					103
							39	9									
*11	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	135	1	3317	2	N	35					138
							39	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
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	15	1	875	2	N	10					83
							11	9									
07	961	N	942	-0-	-19	-0-	15	1	912	2	N	14					97
							15	9									
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	16	1	931	2	N	6					103
							7	9									
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	15	1	897	2	N	7					110
							8	9									
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	16	1	925	2	N	5					115
							6	9									
11	930	N	905	-0-	-25	-0-	15	1	881	2	N	8					123
							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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	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
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	948	1	1277	2	Y	18					162
							20	9									
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	843	1	1332	2	Y	23					185
							25	9									
08	1984	N	1909	-0-	-75	-0-	671	1	1223	2	Y	14					199
							15	9									
09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	805	1	1640	2	Y	25					224
							28	9									
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	944	1	1668	2	Y	18	177	1			65
							20	9									
*11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	811	1	1328	2	Y	22					87
							24	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
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	300 35	1 9	2119	2	N	32					114
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	310 34	1 9	2102	2	N	31					145
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	310 19	1 9	2069	2	N	17	1	8			161
09	2460	N	2405	-0-	-55	-0-	300 19	1 9	2086	2	N	17	142	1			36
10	2449	N	2356	-0-	-93	-0-	310 32	1 9	2014	2	N	29					65
11	2310	N	1594	-0-	-716	-0-	210 18	1 9	1366	2	N	16					81

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	1770	N	1682	-0-	-88	-0-	1679	2	3	9	N	3					96
07	1922	N	1703	-0-	-219	-0-	1697	2	6	9	N	5					101
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1971	2	3	9	N	3					104
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1821	2	2	9	N	2					106
10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2101	2	6	9	N	5					111
11	1920	N	1812	-0-	-108	-0-	1809	2	3	9	N	3					114

TRITON OIL & GAS CORP. 871139
SMITH-HUFFMAN WELL #: 5 C RRCID -> 017192 COMPL. DATE 01/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6068 - 6077

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	1			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	1			N	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

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

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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	960	N	890	-0-	-70	-0-	30	1	860	2	N	-0-					19
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	31	1	990	2	N	-0-					19
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	31	1	988	2	N	-0-					19
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	30	1	945	2	N	-0-					19
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	31	1	969	2	N	-0-					19
11	960	N	950	-0-	-10	-0-	30	1	920	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	31	1	40	2	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	32	1	29	2	N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	32	1	26	2	N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	31	1	42	2	N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	33	1	100	2	N	-0-					-0-
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	34	1	146	2	N	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2015 - P/A 07/30/15

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					17
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					17
08	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					17
09	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					17
10	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					17
*11	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					17

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 137084 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	2	N	-0-					140
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	2	N	-0-					140
08	217	N	148	-0-	-69	-0-	11	1	137	2	N	-0-					140
09	180	N	125	-0-	-55	-0-	10	1	115	2	N	-0-					140
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	N	-0-					140
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
OBANION, G. WELL #: 1 RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					131
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					131
08	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					131
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					131
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					131
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					131

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
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-	138	1			37
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					37
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					37
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					37
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					37
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					37

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3596	X	3141	-0-	-455	-0-	3110	3	31	9	N	28					189
06	3210	X	2810	-0-	-400	-0-	2779	2	31	9	N	28					124
*07	3162	X	2754	-0-	-408	-0-	2723	3	31	9	N	28					224
08	3162	X	2737	-0-	-425	-0-	2709	2	28	9	N	25					177
09	3060	X	2527	-0-	-533	-0-	2499	2	28	9	N	25					202
*10	2914	X	2707	-0-	-207	-0-	2672	3	35	9	N	32					142
11	2820	X	2416	-0-	-404	-0-	2387	2	29	9	N	26					260

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FURRH OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221471 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6076 - 6104

06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15431 11/05/2013

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 206538 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6032 - 6036

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) //CONT.// 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
06	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	9018	2			N	-0-					161
07	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9348	2	17	9	N	15	162	1			14
08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					14
09	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-					14
10	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	10524	2			N	-0-					14
*11	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			N	-0-					14

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
06	990	N	916	-0-	-74	-0-	916	2			N	-0-					15
07	992	N	911	-0-	-81	-0-	911	2			N	-0-					15
08	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	2			N	-0-					15
09	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	2			N	-0-					15
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					15
*11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					15

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					61
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					61
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					61
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					61
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					61
*11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					61

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
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	494	2	86	9	N	78	142	1			111
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	495	2	56	9	N	51					162
08	651	N	588	-0-	-63	-0-	532	2	56	9	N	51	172	1			41
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	541	2	94	9	N	85					126
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	558	2	65	9	N	59	144	1			41
*11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	536	2	135	9	N	123	114	1			50

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SANDERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 158201 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6228 - 6234

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2015 - P/A 08/11/15

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BELL WELL #: 4A RRCID -> 135788 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6129 - 6139

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	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

06	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					78
07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					78
08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					78
09	3510	X	2652	-0-	-858	-0-	2652	2			N	-0-					78
10	3627	X	2719	-0-	-908	-0-	2719	2			N	-0-					78
11	3510	X	2607	-0-	-903	-0-	2607	2			N	-0-					78

FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6188

06	3480	X	7	-0-	-3473	-0-	5	2	2	9	Y	2					44
07	3596	X	163	-0-	-3433	-0-	163	2			Y	-0-					44
08	3379	X	216	-0-	-3163	-0-	216	2			Y	-0-					44
09	3270	X	237	-0-	-3033	-0-	237	2			Y	-0-					44
*10	1581	X	243	-0-	-1338	-0-	243	2			Y	-0-					44
*11	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					44

ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	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

06	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					50
07	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					50
08	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					50
09	720	X	359	-0-	-361	-0-	359	2			N	-0-					50
10	775	X	17	-0-	-758	-0-	17	2			N	-0-					50
11	810	X	19	-0-	-791	-0-	19	2			N	-0-					50

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

06	210	N	39	-0-	-171	-0-	39	2			N	-0-					28
07	248	N	152	-0-	-96	-0-	89	1	63	2	N	-0-					28
08	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	2			N	-0-					28
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					28
10	155	N	23	-0-	-132	-0-	23	2			N	-0-					28
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					28

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

06	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
07	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
08	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
09	1320	X	1292	-0-	-28	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
10	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
11	1350	X	1193	-0-	-157	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	3930	X	2863	-0-	-1067	-0-	271	1	2592	2	N	-0-					204
07	4061	X	2271	-0-	-1790	-0-	266	1	2005	2	N	-0-					204
08	3937	X	2019	-0-	-1918	-0-	259	1	1760	2	N	-0-					204
09	3360	X	1813	-0-	-1547	-0-	257	1	1556	2	N	-0-					204
10	3317	X	1842	-0-	-1475	-0-	253	1	1589	2	N	-0-					204
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					204

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
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
06	1650	X	885	-0-	-765	-0-	885	2			N	-0-					37
07	1705	X	594	-0-	-1111	-0-	594	2			N	-0-					37
08	1178	X	973	-0-	-205	-0-	973	2			N	-0-					37
09	1140	X	749	-0-	-391	-0-	749	2			N	-0-					37
10	1116	X	996	-0-	-120	-0-	996	2			N	-0-					37
11	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					37

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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
*10	T. A.		326	-0-	326	326	326	2			Y	-0-					36
*11	14B2 EXT		260	-0-	260	586	260	2			Y	-0-					36

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W. B. WELL #: 17 L RRCID -> 172666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2013 - W/O TO ID #190884

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			Y	-0-					35
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	67	2	41	9	Y	37					72
08	T. A.		82	-0-	82	82	82	2			Y	-0-					72
09	T. A.		49	-0-	49	131	49	2			Y	-0-					72
10	T. A.		28	-0-	28	159	28	2			Y	-0-					72
*11	159	X	-0-	-0-	-159	-0-					Y	-0-					72

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

06	180	X	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					10
07	186	X	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					10
08	186	X	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					10
09	180	X	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					10
10	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					10
*11	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	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

06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1279	2	13	9	N	12					41
07	2511	N	1680	-0-	-831	-0-	1680	2			N	-0-					41
08	1829	N	1585	-0-	-244	-0-	1565	2	20	9	N	18					59
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1537	2	8	9	N	7					66
10	1674	N	1436	-0-	-238	-0-	1430	2	6	9	N	5					71
11	1530	N	1292	-0-	-238	-0-	1292	2			N	-0-					71

BONNER, JOE INC. 082519
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	15 1 9	1	4161	2	N	1					33
07	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	16 1 9	1	4145	2	N	-0-					33
08	4278	X	4121	-0-	-157	-0-	16 2 9	1	4103	2	N	2					35
09	4140	X	3949	-0-	-191	-0-	15 1 9	1	3934	2	N	-0-					35
10	4278	X	4024	-0-	-254	-0-	16 2 9	1	4006	2	N	2					37
11	4140	X	3728	-0-	-412	-0-	15 3 9	1	3710	2	N	3					40

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	N	1342	-0-	-248	-0-	1342	2			N	-0-					13
07	1612	N	1390	-0-	-222	-0-	1390	2			N	-0-					13
08	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1378	2			N	-0-					13
09	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	1267	2			N	-0-					13
10	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1371	2			N	-0-					13
11	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	1296	2			N	-0-					13

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 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
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					115
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					115
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					115
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					115
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					115
*11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					115

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2552	2	13	9	N	12					75
07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2605	2	11	9	N	10					85
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2527	2	9	9	N	8					93
09	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2323	2	13	9	N	12					105
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2469	2	9	9	N	8	95	1			18
*11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2312	2	15	9	N	14					32

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150

06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
*11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173

06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	30 84	1 9	3811	2	N	76	151	1			97
07	3100	N	3972	-0-	872	872	31 89	1 9	3852	2	N	81					178
08	4378	X	3506	-0-	-872	-0-	31 103	1 9	3372	2	N	94	177	1			95
09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	30 103	1 9	3364	2	N	94					189
10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	30 102	1 9	3592	2	N	93	161	1			121
*11	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	30 117	1 9	3335	2	N	106	155	1			72

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 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
06	2280	X	2270	-0-	-10	-0-	526	1	1744	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	2342	-0-	-14	-0-	542	1	1800	2	N	-0-					-0-
08	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	545	1	1940	2	N	-0-					-0-
09	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	531	1	2058	2	N	-0-					-0-
10	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	547	1	2100	2	N	-0-					-0-
*11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	524	1	1811	2	N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 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
06	3030	X	2716	-0-	-314	-0-	417	1	2299	2	Y	-0-					24
07	3069	X	2697	-0-	-372	-0-	458	1	2239	2	Y	-0-					24
08	3069	X	2501	-0-	-568	-0-	453	1	2048	2	Y	-0-					24
09	2850	X	2571	-0-	-279	-0-	408	1	2163	2	Y	-0-					24
*10	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	459	1	2380	2	Y	-0-					24
*11	2730	X	2672	-0-	-58	-0-	464	1	2208	2	Y	-0-					24

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 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
06	2610	X	2487	-0-	-123	-0-	2487	2			N	-0-					55
07	2604	N	2443	-0-	-161	-0-	2443	2			N	-0-					55
08	2635	N	2367	-0-	-268	-0-	2367	2			N	-0-					55
09	2490	N	2168	-0-	-322	-0-	2168	2			N	-0-					55
10	2449	N	2209	-0-	-240	-0-	2209	2			N	-0-					55
11	2280	N	2066	-0-	-214	-0-	2066	2			N	-0-					55

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					16
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					16
08	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	2092	2			N	-0-					16
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
*11	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	30	1	5914	2	N	-0-					55
07	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	31	1	5927	2	N	23					78
							25	9									
08	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	31	1	5608	2	N	-0-					78
09	250	X	250	-0-	-0-	-0-	5	1	245	2	N	-0-					78
10	93	X	18	-0-	-75	-0-	18	1			N	-0-	68	1			10
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					10

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 U RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					27
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					27
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					27
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					27
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					27
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					27

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					47
07	1581	N	1286	-0-	-295	-0-	1286	2			N	-0-					47
08	1643	N	1037	-0-	-606	-0-	1037	2			N	-0-					47
09	1620	N	1240	-0-	-380	-0-	1240	2			N	-0-					47
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					47
*11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					47

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	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

06	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	206	1	6246	2	N	42					152
							46	9									
07	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	211	1	6390	2	N	132	170	1			114
							145	9									
08	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	222	1	6746	2	N	-0-					114
09	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	218	1	6582	2	N	-0-					114
10	6727	X	5999	-0-	-728	-0-	192	1	5807	2	N	-0-					114
11	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					114

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
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
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					194
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					194
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					194
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					194
*10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					194
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					194

RUDD, W.L. WELL #: RRCID -> 145502 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6139 - 6210

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					99
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					99
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					99
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					99

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HINSON, H. Y. WELL #: 1 RRCID -> 017230 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5910 - 6318

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
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

MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT		-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

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
06	900	N	443	-0-	-457	-0-	443	2			N	-0-					132
07	930	N	731	-0-	-199	-0-	729	2	2	9	N	2					134
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	798	2	1	9	N	1	67	1			68
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					68
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					68
*11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					68

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	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

*02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	3			Y	-0-					86
*03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					86
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					86
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					86
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					86
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					86
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					86
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					86
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					86
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					86

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2601	2	30	9	N	27					149
07	2480	N	2345	-0-	-135	-0-	2315	2	30	9	N	27					176
08	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2808	2	32	9	N	29					205
09	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2654	2	33	9	N	30	173	1			62
10	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					62
*11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2416	2	35	9	N	32					94

STEPHENSON WELL #: 2 RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-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

06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					34
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					34
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					34
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					34
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					34
11	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-					34

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	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

06	1500	N	1183	-0-	-317	-0-	1183	2			N	-0-					129
07	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	1336	2			N	-0-					129
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-	98	1			31
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1218	2	3	9	N	3					34
10	1333	N	1179	-0-	-154	-0-	1179	2			N	-0-					34
11	1230	N	1032	-0-	-198	-0-	1032	2			N	-0-					34

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

06	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2711	2	22	9	N	20					182
07	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2536	2	17	9	N	15					197
08	2170	X	1773	-0-	-397	-0-	1773	2			N	-0-					197
09	2100	X	976	-0-	-1124	-0-	953	2	23	9	N	21	174	1			44
10	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2687	2	53	9	N	48					92
*11	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2189	2	29	9	N	26					118

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1881	2	20	9	N	18					77
07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1962	2	18	9	N	16					93
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1957	2	12	9	N	11					104
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1893	2	19	9	N	17					121
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2010	2	18	9	N	16					137
11	1920	N	1205	-0-	-715	-0-	1187	2	18	9	N	16					153

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

06	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1791	2	69	9	N	63	169	1			71
07	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3015	2	78	9	N	71					142
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2918	2	92	9	N	84	159	1			67
09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2872	2	85	9	N	77					144
10	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	2996	2	95	9	N	86					230
*11	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2439	2	64	9	N	58	171	1			117

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1681	2	64	9	N	58	168	1			92
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1731	2	75	9	N	68					160
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1732	2	64	9	N	58	170	1			48
09	1740	N	1688	-0-	-52	-0-	1629	2	59	9	N	54					102
10	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1699	2	66	9	N	60					162
11	1740	N	1679	-0-	-61	-0-	1620	2	59	9	N	54	171	1			45

HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950

06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					102
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					102
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1406	2	72	9	N	65					167
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1395	2	22	9	N	20					187
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					187
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					187

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 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
*06	1800	X	77	-0-	-1723	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*08	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	8145	-0-	5045	5045	8145	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	-0-	-0-	-3000	2045					N	-0-					44

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
JONESVILLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 226129 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	308	X	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	2	N	-0-					40
07	176	X	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	2	N	-0-					40
08	310	X	134	-0-	-176	-0-	16	1	118	2	N	-0-					40
09	300	X	122	-0-	-178	-0-	15	1	107	2	N	-0-					40
10	310	X	124	-0-	-186	-0-	16	1	108	2	N	-0-					40
11	300	X	100	-0-	-200	-0-	15	1	85	2	N	-0-					40

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	15	1	4753	2	N	5	94	1			27
							6	9									
07	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	16	1	4926	2	N	13					40
							14	9									
08	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	16	1	4679	2	N	8					48
							9	9									
09	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	15	1	4544	2	N	12					60
							13	9									
10	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	16	1	5059	2	N	7					67
							8	9									
*11	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	15	1	4832	2	N	-0-					-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					42
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					42
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

06	750	X	740	-0-	-10	-0-	15	1	725	2	N	-0-					14
07	791	X	791	-0-	-0-	-0-	16	1	766	2	N	8					22
							9	9									
08	775	X	775	-0-	-0-	-0-	16	1	759	2	N	-0-					22
09	750	X	746	-0-	-4	-0-	15	1	727	2	N	4					26
							4	9									
10	806	X	766	-0-	-40	-0-	16	1	748	2	N	2					28
							2	9									
11	780	X	696	-0-	-84	-0-	15	1	674	2	N	6					34
							7	9									

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

06	3240	X	3165	-0-	-75	-0-	15	1	3130	2	N	18					60
							20	9									
07	3317	X	2883	-0-	-434	-0-	14	1	2850	2	N	17					77
							19	9									
08	3131	X	2939	-0-	-192	-0-	15	1	2910	2	N	13					90
							14	9									
09	3180	X	2965	-0-	-215	-0-	15	1	2931	2	N	17					107
							19	9									
10	3286	X	2917	-0-	-369	-0-	16	1	2883	2	N	16					123
							18	9									
11	3180	X	2823	-0-	-357	-0-	15	1	2787	2	N	19					142
							21	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2763	-0-	-87	-0-	135	1	2550	2	N	71					85
							78	9									
07	3100	X	2787	-0-	-313	-0-	138	1	2576	2	N	66	123	1			28
							73	9									
08	3100	X	2909	-0-	-191	-0-	140	1	2688	2	N	74					102
							81	9									
09	2910	X	2722	-0-	-188	-0-	134	1	2567	2	N	19					121
							21	9									
10	3007	X	2898	-0-	-109	-0-	139	1	2728	2	N	28					149
							31	9									
11	2820	X	2700	-0-	-120	-0-	135	1	2565	2	N	-0-					149

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

06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 153595 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6004 - 6017

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 8 RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	4350	X	3933	-0-	-417	-0-	3933	2			N	-0-					13
07	4495	X	4169	-0-	-326	-0-	4158	2	11	9	N	10					23
08	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5371	2	20	9	N	18					41
09	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					41
10	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					41
11	5220	X	4197	-0-	-1023	-0-	4197	2			N	-0-					41

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	2610	X	1226	-0-	-1384	-0-	1226	2			N	-0-					157
07	2697	X	1433	-0-	-1264	-0-	1433	2			N	-0-					157
08	2697	X	1297	-0-	-1400	-0-	1297	2			N	-0-					157
*09	1620	X	1349	-0-	-271	-0-	1349	3			N	-0-					156
10	1426	X	1377	-0-	-49	-0-	1377	2			N	-0-					157
11	1380	X	1377	-0-	-3	-0-	1377	2			N	-0-					157

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
06	4680	X	4507	-0-	-173	-0-	15	1	4492	2	N	-0-					
07	4960	X	4715	-0-	-245	-0-	16	1	4689	2	N	9					46
							10	9									
08	4960	X	4870	-0-	-90	-0-	16	1	4829	2	N	23					69
							25	9									
09	4800	X	4483	-0-	-317	-0-	15	1	4468	2	N	-0-					69
10	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	15	1	4814	2	N	21					90
							23	9									
11	4710	X	4038	-0-	-672	-0-	15	1	4017	2	N	5					95
							6	9									

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

06	2310	X	1815	-0-	-495	-0-	382	1	1433	2	N	-0-					18
07	2387	X	2218	-0-	-169	-0-	450	1	1768	2	N	-0-					18
08	2387	X	2270	-0-	-117	-0-	450	1	1820	2	N	-0-					18
09	2310	X	1933	-0-	-377	-0-	435	1	1498	2	N	-0-					18
10	2232	X	2137	-0-	-95	-0-	450	1	1687	2	N	-0-					18
11	2190	X	2004	-0-	-186	-0-	135	1	1863	2	N	5					23
							6	9									

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198004 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 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
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	15	1	1364	2	N	3					55
							3	9									
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	16	1	1553	2	N	17					72
							19	9									
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	16	1	1611	2	N	15					87
							17	9									
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	15	1	1575	2	N	-0-					87
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	16	1	1672	2	N	10					97
							11	9									
*11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	15	1	1631	2	N	13					110
							14	9									

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

06	180	X	163	-0-	-17	-0-	15	1	148	2	N	-0-					29
07	186	X	157	-0-	-29	-0-	16	1	141	2	N	-0-					29
08	155	X	154	-0-	-1	-0-	16	1	138	2	N	-0-					29
09	150	X	145	-0-	-5	-0-	15	1	130	2	N	-0-					29
10	174	X	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	2	N	-0-					29
*11	185	X	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	2	N	-0-					29

SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309

06	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	15	1	1336	2	N	128	80	1			185
							141	9									
07	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	16	1	1301	2	N	112	170	1			127
							123	9									
08	1302	X	1088	-0-	-214	-0-	16	1	978	2	N	85	172	1			40
							94	9									
09	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	15	1	1315	2	N	210	170	1			80
							231	9									
10	1550	X	1440	-0-	-110	-0-	16	1	1185	2	N	217	172	1			125
							239	9									
11	1500	X	1335	-0-	-165	-0-	15	1	1132	2	N	171	171	1			-0-
							188	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246566 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6292 - 9296

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3150	X	1123	-0-	-2027	-0-	1123	2			N	-0-					29
07	3286	X	724	-0-	-2562	-0-	714	2	10	9	N	9					38
08	3286	X	1222	-0-	-2064	-0-	1222	2			N	-0-					38
09	3180	X	1439	-0-	-1741	-0-	1439	2			N	-0-					38
10	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					38
*11	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					38

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 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
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	232	1	807	2	N	160	162	1			86
							176	9									
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	248	1	1493	2	N	163	142	1			107
							179	9									
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	242	1	934	2	N	57					164
							63	9									
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	226	1	962	2	N	66	164	1			66
							73	9									
10	1922	N	568	-0-	-1354	-0-	240	1	328	2	N	-0-					66
11	1200	N	650	-0-	-550	-0-	240	1	410	2	N	-0-					66

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170713 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6207 - 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
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					9
07	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					9
08	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					9
09	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					9
10	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					9
11	1890	X	1743	-0-	-147	-0-	1743	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
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					56
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					56
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					56
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					56
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					56
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	X	-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

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	1920	X	1731	-0-	-189	-0-	30	1	1699	2	N	2			21
							2	9							
07	1984	X	1737	-0-	-247	-0-	31	1	1705	2	N	1			22
							1	9							
08	1922	X	1659	-0-	-263	-0-	31	1	1624	2	N	4			26
							4	9							
09	1800	X	1613	-0-	-187	-0-	30	1	1580	2	N	3			29
							3	9							
10	1860	X	1661	-0-	-199	-0-	31	1	1629	2	N	1			30
							1	9							
11	1740	X	1586	-0-	-154	-0-	30	1	1555	2	N	1			31
							1	9							

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326

06	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	235	1	7347	2	N	-0-			29
07	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	261	1	8172	2	N	-0-			29
08	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	250	1	7844	2	N	95			124
							105	9							
09	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	236	1	7407	2	N	11			135
							12	9							
10	7719	X	7015	-0-	-704	-0-	217	1	6798	2	N	-0-			135
11	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT			135

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	2940	X	856	-0-	-2084	-0-	856	2			N	-0-			54
07	3038	X	855	-0-	-2183	-0-	855	2			N	-0-			54
08	899	X	805	-0-	-94	-0-	805	2			N	-0-			54
09	870	X	800	-0-	-70	-0-	789	2	11	9	N	10			64
10	899	X	791	-0-	-108	-0-	791	2			N	-0-			64
*11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-			64

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2760	X	2697	-0-	-63	-0-	2697	2			N	-0-					144
07	2821	X	2192	-0-	-629	-0-	2192	2			N	-0-					144
08	2790	X	88	-0-	-2702	-0-	88	2			N	-0-					144
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					144
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					144
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					144

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
06	4350	X	3528	-0-	-822	-0-	3519	2	9	9	N	8					205
07	4185	X	3558	-0-	-627	-0-	3550	2	8	9	N	7	168	1			44
08	3937	X	3353	-0-	-584	-0-	3350	2	3	9	N	3					47
09	3540	X	3272	-0-	-268	-0-	3264	2	8	9	N	7					54
10	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4424	2	6	9	N	5					59
11	3540	X	2704	-0-	-836	-0-	2704	2			N	-0-					59

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
06	330	#	227	-0-	-103	-0-	20	1	170	2	N	-0-					25
							37	3									
07	341	#	220	-0-	-121	-0-	18	1	165	2	N	-0-					25
							37	3									
08	310	#	264	-0-	-46	-0-	23	1	198	2	N	-0-					25
							43	3									
09	300	#	174	-0-	-126	-0-	15	1	130	2	N	-0-					25
							29	3									
10	248	#	166	-0-	-82	-0-	13	1	125	2	N	-0-					25
							28	3									
11	270	#	214	-0-	-56	-0-	13	1	165	2	N	-0-					25
							36	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
06	6390	X	2211	-0-	-4179	-0-	142	1	2069	2	N	-0-					264
07	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	371	1	10906	2	N	19	180	1			103
							21	9									
08	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	369	1	9395	2	N	75					178
							83	9									
09	6390	X	1397	-0-	-4993	-0-	36	1	1361	2	N	-0-					178
10	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	295	1	10412	2	N	-0-					178
*11	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	360	1	12319	2	N	13					191
							14	9									

ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

06	810	X	810	-0-	-0-	-0-	768	2	42	9	N	38					55
07	751	X	751	-0-	-0-	-0-	738	2	13	9	N	12	55	1			12
08	744	X	683	-0-	-61	-0-	683	2			N	-0-					12
09	810	X	596	-0-	-214	-0-	596	2			N	-0-					12
10	837	X	309	-0-	-528	-0-	309	2			N	-0-					12
11	810	X	372	-0-	-438	-0-	372	2			N	-0-					12

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GOODGAME WELL #: 1 U RRCID -> 129115 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6237 - 6245

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2015 - P/A 08/27/15

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SHELBURN WELL #: 2 RRCID -> 180235 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6159 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	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

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

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 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
06	720	X	646	-0-	-74	-0-	15 58	1 9	573	2	N	53					70
07	775	X	625	-0-	-150	-0-	16 55	1 9	554	2	N	50					120
08	775	X	629	-0-	-146	-0-	16 53	1 9	560	2	N	48					168
09	750	X	556	-0-	-194	-0-	15 8	1 9	533	2	N	7	175	1			-0-
10	713	X	572	-0-	-141	-0-	16	1	556	2	N	-0-					-0-
11	660	X	541	-0-	-119	-0-	15	1	526	2	N	-0-					-0-

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
06	3330	X	3265	-0-	-65	-0-	300	1	2965	2	N	-0-					48
07	3441	X	2932	-0-	-509	-0-	310	1	2622	2	N	-0-					48
08	3410	X	2647	-0-	-763	-0-	310 1	1 9	2336	2	N	1					49
09	3270	X	1931	-0-	-1339	-0-	300	1	1631	2	N	-0-					49
10	3379	X	1948	-0-	-1431	-0-	308	1	1640	2	N	-0-					49
11	3270	X	2223	-0-	-1047	-0-	300	1	1923	2	N	-0-					49

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
06	2070	X	1861	-0-	-209	-0-	349 155	1 9	1357	2	N	141	148	1			132
07	2108	X	1900	-0-	-208	-0-	339 96	1 9	1465	2	N	87	159	1			60
08	2108	X	1912	-0-	-196	-0-	348 109	1 9	1455	2	N	99					159
09	2010	X	1335	-0-	-675	-0-	30 7	1 9	1298	2	N	6	150	1			15
10	2015	X	1447	-0-	-568	-0-	1447	2			N	-0-					15
11	1860	X	1400	-0-	-460	-0-	1400	2			N	-0-					15

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	90 111	1 9	2634	2	N	101	156	1			70
07	2821	X	2797	-0-	-24	-0-	93 6	1 9	2698	2	N	5					75
08	2914	X	2903	-0-	-11	-0-	93 88	1 9	2722	2	N	80	143	1			12
09	2850	X	2786	-0-	-64	-0-	90 107	1 9	2589	2	N	97					109
10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	93 31	1 9	2917	2	N	28	131	1			6
11	2850	X	2845	-0-	-5	-0-	90	1	2755	2	N	-0-					6

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
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

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
11	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

06	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	2			N	-0-					56
07	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	2			N	-0-					56
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					56
09	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-					56
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					56
11	600	N	548	-0-	-52	-0-	548	2			N	-0-					56

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

06	1890	X	1460	-0-	-430	-0-	1443	2	17	9	N	15					186
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	9					195
08	2449	X	1290	-0-	-1159	-0-	1290	2			N	-0-					195
09	2370	X	1208	-0-	-1162	-0-	1206	2	2	9	N	2					197
10	1519	X	1225	-0-	-294	-0-	1212	2	13	9	N	12					209
11	1470	X	1064	-0-	-406	-0-	1052	2	12	9	N	11	170	1			50

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847
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
06	4980		-0-	-0-	-4980	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	4960	#	1	-0-	-4959	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	2294		-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
09	2630		2630	-0-	-0-	-0-	405	1	2223	3	Y	2					2
							2	9									
10	4709		4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			Y	-0-					-0-
11	1	#	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	540	N	307	-0-	-233	-0-	307	2			N	-0-					112
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	71	1	404	2	N	-0-					112
08	806	N	403	-0-	-403	-0-	91	1	312	2	N	-0-					112
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					112
10	465	N	242	-0-	-223	-0-	242	2			N	-0-					112
*11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	154	1	287	2	N	-0-					112

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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, N. (HILL) //CONT.// 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2015 - P/A 09/04/15

MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 3C RRCID -> 166140 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 4952 - 4960

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WEBSTER WELL #: 1 RRCID -> 133032 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 5749 - 5751

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	18	1	215	2	N	85					318
							94	9									
07	372	N	297	-0-	-75	-0-	20	1	266	2	N	10	166	1			162
							11	9									
08	372	N	248	-0-	-124	-0-	18	1	230	2	N	-0-					162
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	20	1	213	2	N	61					223
							67	9									
10	310	N	180	-0-	-130	-0-	15	1	165	2	N	-0-					223
*11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	199	2	N	60					283
							66	9									

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
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	355	1	218	2	N	-0-					55
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	445	1	246	2	N	-0-					55
08	465	N	108	-0-	-357	-0-	71	1	37	2	N	-0-					55
09	450	N	116	-0-	-334	-0-	73	1	43	2	N	-0-					55
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	380	1	352	2	N	-0-					55
*11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	281	1	217	2	N	-0-					55

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
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	63	1	39	2	N	-0-					23
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	53	1	30	2	N	-0-					23
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	64	1	33	2	N	-0-					23
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	90	1	53	2	N	-0-					23
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	46	1	42	2	N	-0-					23
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	53	1	42	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
06	480	N	111	-0-	-369	-0-	69	1	42	2	N	-0-					50
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	167	1	92	2	N	-0-					50
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	141	1	75	2	N	-0-					50
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	137	1	80	2	N	-0-					50
10	248	N	198	-0-	-50	-0-	103	1	95	2	N	-0-					50
*11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	132	1	103	2	N	-0-					50

WATERMAN (TRAVIS PEAK) 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	22	1	772	2	N	5					163
							6	9									
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	695	2	31	9	N	28					191
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	668	2	25	9	N	23	149	1			65
09	810	N	539	-0-	-271	-0-	509	2	30	9	N	27					92
*10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	433	2	23	9	N	21					113
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					113

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
06	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	210	1	14350	2	N	40					120
							44	9									
07	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	12919	2	34	9	N	31					151
08	11656	X	2771	-0-	-8885	-0-	1	1	2770	2	N	-0-					151
09	14100	X	129	-0-	-13971	-0-	129	2			N	-0-					151
10	14570	X	2439	-0-	-12131	-0-	2425	2	14	9	N	13					164
11	14100	X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					N	NO RPT					164

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
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1604	2	12	9	Y	11	3	8			78
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1636	2	11	9	Y	10	5	8			83
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1465	2	4	9	Y	4					87
09	1620	N	1369	-0-	-251	-0-	1359	2	10	9	Y	9	4	8			92
10	1519	N	1326	-0-	-193	-0-	1315	2	11	9	Y	10	5	8			97
*11	1410	N	1300	-0-	-110	-0-	1293	2	7	9	Y	6	1	8			102

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	50	1	615	2	Y	19					132
							21	9									
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	44	1	488	2	Y	-0-					132
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	51	1	568	2	Y	-0-					132
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	35	1	379	2	Y	-0-					132
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	30	1	324	2	Y	-0-					132
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	24	1	328	2	Y	-0-					132

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
06	4770	X	4662	-0-	-108	-0-	352	1	4306	2	Y	4					114
							4	9									
07	4960	X	4370	-0-	-590	-0-	361	1	3995	2	Y	13					127
							14	9									
08	4960	X	4418	-0-	-542	-0-	359	1	4035	2	Y	22					149
							24	9									
09	4800	X	4060	-0-	-740	-0-	338	1	3699	2	Y	21					170
							23	9									
10	4960	X	2520	-0-	-2440	-0-	212	1	2295	2	Y	12					182
							13	9									
*11	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	382	1	4665	2	Y	-0-					182

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
06	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	388	1	4755	2	Y	31					206
							34	9									
07	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	464	1	5136	2	Y	81	192	1			95
							89	9									
08	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	421	1	4737	2	Y	117					212
							129	9									
09	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	460	1	5019	2	Y	25					237
							28	9									
10	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	551	1	5971	2	Y	27					264
							30	9									
*11	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	497	1	6791	2	Y	15	189	1			90
							17	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
06	5287	X	5047	-0-	-240	-0-	380	1	4652	2	Y	14					154
							15	9									
07	5425	X	5067	-0-	-358	-0-	417	1	4614	2	Y	33					187
							36	9									
08	5425	X	4884	-0-	-541	-0-	398	1	4472	2	Y	13					200
							14	9									
09	5160	X	4528	-0-	-632	-0-	380	1	4148	2	Y	-0-					200
10	5208	X	4459	-0-	-749	-0-	377	1	4082	2	Y	-0-					200
11	5040	X	4092	-0-	-948	-0-	281	1	3811	2	Y	-0-					200

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
06	11070	X	10876	-0-	-194	-0-	680	1	10165	2	Y	28					115
							31	9									
07	11563	X	10993	-0-	-570	-0-	725	1	10227	2	Y	37					152
							41	9									
08	11563	X	10805	-0-	-758	-0-	844	1	9928	2	Y	30					182
							33	9									
09	11190	X	10563	-0-	-627	-0-	641	1	9883	2	Y	35					217
							39	9									
10	11439	X	10960	-0-	-479	-0-	739	1	10177	2	Y	40					257
							44	9									
11	10890	X	9759	-0-	-1131	-0-	617	1	9116	2	Y	24	191	1			90
							26	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
06	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	388	1	4752	2	N	13					153
							14	9									
07	5022	X	4981	-0-	-41	-0-	412	1	4559	2	N	9					162
							10	9									
08	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	461	1	5184	2	N	23					185
							25	9									
09	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	449	1	4903	2	N	45					230
							50	9									
10	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	444	1	4804	2	N	27	188	1			69
							30	9									
*11	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	335	1	4556	2	N	23					92
							25	9									

WEST ALTO (JAMES LIME) 96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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
06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	2807	2	230	9	N	209	182	1			122
07	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	2743	2	320	9	N	291	291	1			122
08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	2865	2	221	9	N	201	161	1			162
09	3030	X	1723	-0-	-1307	-0-	150	1	1445	2	N	116	151	1			127
							128	9									
10	3131	X	1876	-0-	-1255	-0-	6	1	1674	2	N	178	180	1			125
							196	9									
11	3030	X	2059	-0-	-971	-0-	108	1	1794	2	N	143	166	1			102
							157	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
06	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	1202	2	14	9	N	13					107
07	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	1053	2	17	9	N	15					122
08	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	1254	2			N	-0-					122
09	1230	N	1024	-0-	-206	-0-	3	1	1021	2	N	-0-					122
10	1085	N	934	-0-	-151	-0-	934	2			N	-0-					122
11	1200	N	1064	-0-	-136	-0-	1064	2			N	-0-					122

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
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1534	-0-	-116	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1216	-0-	-489	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
*11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	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
06	2700	X	1688	-0-	-1012	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
08	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
09	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2492	-0-	-639	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2746	-0-	-464	-0-	2746	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
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	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
06	SWR	10	1035	-0-	1035	180285	672	1 6 9	357	2	N	5	7	1			1
07	SWR	10	1712	-0-	1712	181997	694	1 6 9	1012	2	N	5	5	1			1
08	SWR	10	1679	-0-	1679	183676	694	1 9 9	976	2	N	8	8	1			1
09	SWR	10	1371	-0-	1371	185047	627	1 8 9	736	2	N	7	5	1			3
10	SWR	10	1477	-0-	1477	186524	672	1 8 9	797	2	N	7	6	1			4
11	SWR	10	1411	-0-	1411	187935	672	1 7 9	732	2	N	6	7	1			3

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1259	-0-	-61	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1109	-0-	-224	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1313	-0-	-127	-0-	1313	3			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 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
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
09	420	N	94	-0-	-326	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
07	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
08	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
09	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
10	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
*11	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 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
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
*11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2257	-0-	-254	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
08	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	2233	-0-	-197	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
10	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
*11	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 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
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
09	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
*11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 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
06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
07	4650	X	3181	-0-	-1469	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
08	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	3			N	-0-					-0-
09	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	848	-0-	-2345	-0-	848	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	3723	-0-	-897	-0-	3723	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
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
*11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 8630

06	2190	N	1865	-0-	-325	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1594	-0-	-297	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
*11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-

POPE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 047811 COMPL. DATE 10/17/1969 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7455 - 8634

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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

06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	900	-0-	-154	-0-	900	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	924	-0-	-440	-0-	924	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	733	-0-	-677	-0-	733	3			N	-0-					-0-
10	899	N	675	-0-	-224	-0-	675	3			N	-0-					-0-
11	900	N	573	-0-	-327	-0-	573	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401

06	1710	N	723	-0-	-987	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	300	-0-	-1033	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2015 - P/A 08/17/15

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

06	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
07	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
08	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4319	-0-	-511	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	3661	-0-	-1516	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4344	-0-	-666	-0-	4344	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

06	DLQ	G-10	2389	-0-	2389	2389	2389	3			N	-0-					-0-
07	3000	N	2404	-0-	-596	1793	2404	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2545	-0-	-555	1238	2545	3			N	-0-					-0-
09	2796	N	1558	-0-	-1238	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1190	-0-	-298	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
*11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068

06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
07	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
08	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
09	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
10	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
*11	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
10	1767	N	425	-0-	-1342	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
*11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	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
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
09	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
*11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	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
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1245	-0-	-135	-0-	1245	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
06	3720	X	2621	-0-	-1099	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	2870	-0-	-974	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
08	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2640	-0-	-210	-0-	2640	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
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1078	-0-	-286	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
*11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	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
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
*11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	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
06	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
07	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	1372	-0-	-1046	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
*11	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	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
06	3000	N	3561	-0-	561	561	3561	3			N	-0-					-0-
07	2478	N	1917	-0-	-561	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
09	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
10	1426	X	1326	-0-	-100	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
*11	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	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
06	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1659	-0-	-480	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	1795	-0-	-840	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
09	2760	N	15	-0-	-2745	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	976	-0-	-698	-0-	976	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1479	-0-	-261	-0-	1479	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

06	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1145	-0-	-281	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	807	-0-	-483	-0-	807	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
*11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	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

06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

06	390	N	242	-0-	-148	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
*11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
08	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2995	-0-	-95	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	2913	-0-	-590	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	2934	-0-	-696	-0-	2934	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
06	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	1550	N	336	-0-	-1214	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	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
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1550	-0-	-248	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1402	-0-	-398	-0-	1402	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
06	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
07	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
08	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3250	-0-	-253	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
*11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	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
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
*11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	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
06	2670	X	2242	-0-	-428	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	1066	-0-	-1693	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	1763	-0-	-624	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	1640	-0-	-670	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	1700	-0-	-687	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
*11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
*11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
*11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 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
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666

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

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	X	408	-0-	-1542	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
08	2015	X	1575	-0-	-440	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	916	-0-	-1034	-0-	916	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	557	-0-	-1458	-0-	557	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	166	-0-	-1784	-0-	166	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107

06	1590	X	325	-0-	-1265	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	1643	X	560	-0-	-1083	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	1643	X	157	-0-	-1486	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	352	-0-	-206	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
09	660	N	446	-0-	-214	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	960	N	414	-0-	-546	-0-	414	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236

06	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	869	-0-	-216	-0-	869	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	897	-0-	-153	-0-	897	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1095	-0-	-165	-0-	1095	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1255	-0-	-419	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1336	-0-	-74	-0-	1336	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

06	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
07	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
08	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
09	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3780	-0-	-64	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
*11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGE, J. T. WELL #: 5 RRCID -> 137765 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7408 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 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
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	1760	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 137829 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8418 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 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
06	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	3			N	-0-					-0-
07	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	3			N	-0-					-0-
08	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	3			N	-0-					-0-
09	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	3			N	-0-					-0-
10	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	3			N	-0-					-0-
*11	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3112	-0-	112	112	3112	3			N	-0-					-0-
07	3062	N	2950	-0-	-112	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
08	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
10	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
*11	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 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
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
08	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
10	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
*11	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	3420	X	1595	-0-	-1825	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	1719	-0-	-1815	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
08	2170	X	1777	-0-	-393	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
09	1800	X	1538	-0-	-262	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
10	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
*11	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362

06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
07	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	805	-0-	-373	-0-	805	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	622	-0-	-608	-0-	622	3			N	-0-					-0-
10	837	N	630	-0-	-207	-0-	630	3			N	-0-					-0-
11	780	N	591	-0-	-189	-0-	591	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1219	-0-	-71	-0-	1219	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602

06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
*11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	3			N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1503	-0-	-140	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1203	-0-	-417	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1246	-0-	-211	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	1401	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
06	1320	X	741	-0-	-579	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	1364	X	463	-0-	-901	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	1364	X	808	-0-	-556	-0-	808	3			N	-0-					-0-
09	1320	X	765	-0-	-555	-0-	765	3			N	-0-					-0-
10	1054	X	481	-0-	-573	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*11	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	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
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
09	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	922	-0-	-1031	-0-	922	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	856	-0-	-1154	-0-	856	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
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
08	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
09	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2776	-0-	-107	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2761	-0-	-29	-0-	2761	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
08	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	6379	-0-	3379	3379	6379	3			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 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
06	1500	N	1491	-0-	-9	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3295	-0-	195	195	3295	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2130	-0-	-195	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	1498	-0-	-1168	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	2499	-0-	-81	-0-	2499	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 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
06	2250	N	2167	-0-	-83	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1046	-0-	-659	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	223	-0-	-2195	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
*11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 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
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
*11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 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
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1371	-0-	-768	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1545	-0-	-525	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 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
06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
07	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
08	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
09	2670	N	2474	-0-	-196	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2246	-0-	-482	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
11	2850	N	2091	-0-	-759	-0-	2091	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 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
06	3510	X	1218	-0-	-2292	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
09	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4294	-0-	1194	1194	4294	3			N	-0-					-0-
08	1194	N	-0-	-0-	-1194	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	516	-0-	-755	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	37	-0-	-1133	-0-	37	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
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
10	930	N	594	-0-	-336	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	810	N	662	-0-	-148	-0-	662	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
06	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3359	-0-	-144	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3357	-0-	-146	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	2994	-0-	-396	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	2683	-0-	-820	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2355	-0-	-1035	-0-	2355	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
06	2760	X	2243	-0-	-517	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2714	-0-	-448	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2741	-0-	-545	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2717	-0-	-463	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2517	-0-	-211	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	2478	-0-	-162	-0-	2478	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	99			19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					97
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					97
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					97
09	630	N	24	-0-	-606	-0-	24	2			N	-0-					97
10	775	N	593	-0-	-182	-0-	593	2			N	-0-					97
11	810	N	718	-0-	-92	-0-	718	2			N	-0-					97

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

06	3000	N	3323	-0-	323	1015	3323	2			N	-0-					88
07	4350	X	3335	-0-	-1015	-0-	3335	2			N	-0-					88
08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					88
09	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					88
10	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					88
*11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					88

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			Y	-0-					141
07	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			Y	-0-					141
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-					141
09	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					141
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					141
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	1					142

FREDERICK WELL #: 1 RRCID -> 233503 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10778 - 10896

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	11 8	1 9	400	2	Y	7	5	1			2
07	713	N	266	-0-	-447	-0-	7 3	1 9	256	2	Y	3	4	1			1
08	558	N	248	-0-	-310	-0-	8 3	1 9	237	2	Y	3	2	1			2
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	37 9	1 9	1693	2	Y	8	5	1			5
*10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	20 10	1 9	968	2	Y	9	10	1			4
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					4

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	20	1	715	2	Y	11	7	1			4
							12	9									
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	22	1	802	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
08	620	N	432	-0-	-188	-0-	14	1	412	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	24	1	1088	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
10	713	N	563	-0-	-150	-0-	11	1	546	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	32	1	1141	2	Y	12	13	1			7
							13	9									
07	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	37	1	1343	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
08	1302	N	1072	-0-	-230	-0-	34	1	1024	2	Y	13	11	1			8
							14	9									
09	3000	N	5467	-0-	2467	2467	117	1	5320	2	Y	27	18	1			17
							30	9									
*10	3100	N	3034	-0-	-66	2401	61	1	2942	2	Y	28	32	1			13
							31	9									
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	1351					Y	NO RPT					13

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
06	2850	X	2526	-0-	-324	-0-	69	1	2456	2	Y	1	47	1			15
							1	9									
07	2821	X	2176	-0-	-645	-0-	58	1	2096	2	Y	20	25	1			10
							22	9									
08	1891	N	1771	-0-	-120	-0-	57	1	1691	2	Y	21	18	1			13
							23	9									
09	3000	N	4539	-0-	1539	1539	97	1	4418	2	Y	22	21	1			14
							24	9									
*10	3100	N	2818	-0-	-282	1257	57	1	2732	2	Y	26	28	1			12
							29	9									
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					12

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
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	54	1	1939	2	Y	30	18	1			12
							33	9									
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	54	1	1950	2	Y	18	21	1			9
							20	9									
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	51	1	1519	2	Y	20	17	1			12
							22	9									
09	3000	N	3817	-0-	817	817	82	1	3715	2	Y	18	18	1			12
							20	9									
*10	2896	N	2079	-0-	-817	-0-	42	1	2016	2	Y	19	22	1			9
							21	9									
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					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 #: 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
06	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	28	1	1004	2	Y	15	9	1			6
							17	9									
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	37	1	1344	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	35	1	1046	2	Y	14	12	1			8
							15	9									
09	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	55	1	2497	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
*10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	29	1	1423	2	Y	13	15	1			6
							14	9									
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	30	1	1058	2	Y	-0-	42	1			6
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	40	1	1432	2	Y	14	13	1			7
							15	9									
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	42	1	1256	2	Y	16	13	1			10
							18	9									
09	3000	N	4922	-0-	1922	1922	105	1	4792	2	Y	23	18	1			15
							25	9									
*10	3100	N	1852	-0-	-1248	674	37	1	1796	2	Y	17	24	1			8
							19	9									
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	53	1	1882	2	Y	29	18	1			11
							32	9									
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	53	1	1914	2	Y	19	21	1			9
							21	9									
08	1519	N	1145	-0-	-374	-0-	37	1	1093	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
09	3000	N	3217	-0-	217	217	69	1	3131	2	Y	15	14	1			10
							17	9									
*10	1900	N	1683	-0-	-217	-0-	34	1	1632	2	Y	15	18	1			7
							17	9									
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	45	1	1591	2	Y	16	15	1			10
							18	9									
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	44	1	1578	2	Y	14	17	1			7
							15	9									
08	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	41	1	1214	2	Y	15	13	1			9
							17	9									
09	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	61	1	2789	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
10	1643	N	1506	-0-	-137	-0-	30	1	1461	2	Y	14	16	1			7
							15	9									
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					7

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	27 15	1 9	964	2	Y	14	8	1			6
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	32 11	1 9	1135	2	Y	10	11	1			5
08	589	N	403	-0-	-186	-0-	13 6	1 9	384	2	Y	5	7	1			3
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	410	2	Y	2	4	1			1
10	775	N	136	-0-	-639	-0-	3 2	1 9	131	2	Y	2	2	1			1
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	13 10	1 9	476	2	Y	9	6	1			3
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	38 14	1 9	1375	2	Y	13	10	1			6
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	34 14	1 9	1000	2	Y	13	11	1			8
09	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	56 13	1 9	2528	2	Y	12	12	1			8
*10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	30 15	1 9	1454	2	Y	14	15	1			7
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	56 34	1 9	2008	2	Y	31	19	1			12
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	57 22	1 9	2048	2	Y	20	22	1			10
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	54 22	1 9	1595	2	Y	20	18	1			12
09	3000	N	3918	-0-	918	918	84 21	1 9	3813	2	Y	19	19	1			12
*10	3100	N	2186	-0-	-914	4	44 23	1 9	2119	2	Y	21	23	1			10
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					10

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
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	40 1	1 9	1415	2	Y	1	23	1			9
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	40 14	1 9	1416	2	Y	13	15	1			7
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	38 15	1 9	1119	2	Y	14	12	1			9
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	53 13	1 9	2413	2	Y	12	13	1			8
*10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	33 17	1 9	1583	2	Y	15	16	1			7
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	77	1	2756	2	Y	40	23	1			17
							44	9									
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	55	1	1974	2	Y	18	26	1			9
							20	9									
08	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	52	1	1556	2	Y	20	17	1			12
							22	9									
09	3000	N	3806	-0-	806	806	81	1	3704	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
*10	2594	N	1788	-0-	-806	-0-	36	1	1733	2	Y	17	21	1			8
							19	9									
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	124	N	73	-0-	-51	-0-	2	1	70	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	13	1	375	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	32	1	1461	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
*10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	8	1	377	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	60	1	2143	2	Y	33	20	1			13
							36	9									
07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	65	1	2346	2	Y	22	24	1			11
							24	9									
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	55	1	1626	2	Y	21	19	1			13
							23	9									
09	3000	N	4390	-0-	1390	1390	94	1	4273	2	Y	21	20	1			14
							23	9									
*10	3100	N	2395	-0-	-705	685	48	1	2324	2	Y	21	25	1			10
							23	9									
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					10

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
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	60	1	2129	2	Y	33	20	1			13
							36	9									
07	2077	N	2049	-0-	-28	-0-	55	1	1974	2	Y	18	22	1			9
							20	9									
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	57	1	1692	2	Y	22	18	1			13
							24	9									
09	3000	N	4194	-0-	1194	1194	90	1	4082	2	Y	20	20	1			13
							22	9									
*10	3100	N	2268	-0-	-832	362	46	1	2199	2	Y	21	24	1			10
							23	9									
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					10

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	46	1	1622	2	Y	18	15	1			10
							20	9									
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	49	1	1744	2	Y	16	18	1			8
							18	9									
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	46	1	1375	2	Y	18	15	1			11
							20	9									
09	3000	N	3598	-0-	598	598	77	1	3502	2	Y	17	17	1			11
							19	9									
*10	2460	N	1862	-0-	-598	-0-	37	1	1806	2	Y	17	20	1			8
							19	9									
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	3150	X	3149	-0-	-1	-0-	85	1	3034	2	Y	27	26	1			18
							30	9									
07	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	81	1	2901	2	Y	28	32	1			14
							31	9									
08	2821	X	2308	-0-	-513	-0-	74	1	2203	2	Y	28	25	1			17
							31	9									
09	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	118	1	5390	2	Y	27	27	1			17
							30	9									
*10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	70	1	3360	2	Y	32	34	1			15
							35	9									
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					15

PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 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
06	T. A.		125	-0-	125	482	3	1	120	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	626	N	144	-0-	-482	-0-	4	1	139	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	229	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	10	1	443	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	4	1	202	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 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
06	T. A.		1159	-0-	1159	5468	32	1	1127	2	Y	-0-	15	1			7
07	3100	N	1298	-0-	-1802	3666	35	1	1250	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
08	3100	N	1047	-0-	-2053	1613	34	1	999	2	Y	13	11	1			8
							14	9									
09	3000	N	2337	-0-	-663	950	50	1	2275	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
*10	2286	N	1336	-0-	-950	-0-	27	1	1295	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					6

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 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
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	7	1 2 9	237	2	Y	2	1	1			1
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1 1 9	81	2	Y	1	2	1			-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1 1 9	47	2	Y	1	1	1			-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1 1 9	102	2	Y	1	1	1			-0-
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	1	1 1 9	50	2	Y	1	1	1			-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 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
06	T. A.		2950	-0-	2950	14534	79	1 4 8 9	2823	2	Y	44	27	1			17
07	17434	X	2900	-0-	-14534	-0-	78	1 3 0 9	2792	2	Y	27	31	1			13
08	2883	X	2269	-0-	-614	-0-	73	1 3 1 9	2165	2	Y	28	24	1			17
09	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	116	1 2 9 9	5289	2	Y	26	26	1			17
*10	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	61	1 3 1 9	2941	2	Y	28	32	1			13
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					13

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
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	16	1 9 9	566	2	Y	8	5	1			3
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	21	1 9 9	756	2	Y	8	7	1			4
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	21	1 9 9	629	2	Y	8	7	1			5
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	29	1 7 9	1328	2	Y	6	7	1			4
*10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	15	1 8 9	714	2	Y	7	8	1			3
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					3

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 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
06	3000	N	3030	-0-	30	30	82	1 3 6 9	2912	2	Y	33	26	1			18
07	3100	N	3447	-0-	347	377	93	1 3 5 9	3319	2	Y	32	34	1			16
08	2683	N	2306	-0-	-377	-0-	74	1 3 1 9	2201	2	Y	28	27	1			17
09	3000	N	4596	-0-	1596	1596	98	1 2 4 9	4474	2	Y	22	25	1			14
*10	4044	X	2448	-0-	-1596	-0-	49	1 2 5 9	2374	2	Y	23	26	1			11
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					11

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 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
06	T. A.		2314	-0-	2314	9393	62	1	2217	2	Y	32	19	1			13
							35	9									
07	11383	X	1990	-0-	-9393	-0-	53	1	1916	2	Y	19	23	1			9
							21	9									
08	1891	X	1404	-0-	-487	-0-	45	1	1340	2	Y	17	16	1			10
							19	9									
09	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	78	1	3541	2	Y	18	17	1			11
							20	9									
*10	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	46	1	2237	2	Y	22	23	1			10
							24	9									
11	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					10

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 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
06	14B2 EXT		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 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
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	44	1	1563	2	Y	26	17	1			9
							29	9									
07	2232	N	1747	-0-	-485	-0-	47	1	1681	2	Y	17	18	1			8
							19	9									
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	53	1	1573	2	Y	20	16	1			12
							22	9									
09	3000	N	3920	-0-	920	920	84	1	3815	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
*10	2745	N	1825	-0-	-920	-0-	37	1	1769	2	Y	17	21	1			8
							19	9									
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	23	1	804	2	Y	12	7	1			5
							13	9									
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	19	1	681	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
08	620	N	540	-0-	-80	-0-	17	1	515	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	27	1	1212	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
10	713	N	644	-0-	-69	-0-	13	1	624	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					3

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 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
06	T. A.		1640	-0-	1640	6778	44	1	1570	2	Y	24	15	1			9
							26	9									
07	3100	N	1337	-0-	-1763	5015	36	1	1287	2	Y	13	16	1			6
							14	9									
08	3100	N	1207	-0-	-1893	3122	39	1	1151	2	Y	15	12	1			9
							17	9									
09	3000	N	2986	-0-	-14	3108	64	1	2907	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
*10	3100	N	1704	-0-	-1396	1712	34	1	1652	2	Y	16	18	1			7
							18	9									
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	542					Y	NO RPT					7

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 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
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	35	1	1261	2	Y	18	10	1			8
							20	9									
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	44	1	1586	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	15	1	442	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
09	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	63	1	2847	2	Y	15	9	1			9
							17	9									
*10	3100	N	3129	-0-	29	29	63	1	3034	2	Y	29	24	1			14
							32	9									
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					14

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 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
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			Y	-0-					-0-
07	775	N	105	-0-	-670	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	83	-0-	-692	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156140 COMPL. DATE 09/19/1995 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10409 - 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
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			Y	-0-					-0-
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	87	1	1172	2	Y	-0-					-0-
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	73	1	1035	2	Y	-0-					-0-
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	72	1	996	2	Y	-0-					-0-
*10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	74	1	977	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 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
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	38	1	544	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 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
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			Y	-0-					-0-
07	465	N	331	-0-	-134	-0-	23	1	308	2	Y	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	35	1	502	2	Y	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	45	1	621	2	Y	-0-					-0-
*10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	57	1	748	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 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
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	31 20	1 9	1116	2	Y	18	11	1			7
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	42 15	1 9	1504	2	Y	14	14	1			7
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	44 19	1 9	1302	2	Y	17	14	1			10
09	3000	N	3493	-0-	493	493	75 19	1 9	3399	2	Y	17	16	1			11
*10	2615	N	2122	-0-	-493	-0-	43 21	1 9	2058	2	Y	19	21	1			9
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					9

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 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
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	162	2	Y	3	2	1			1
07	341	N	158	-0-	-183	-0-	4 2	1 9	152	2	Y	2	2	1			1
08	186	N	79	-0-	-107	-0-	3 1	1 9	75	2	Y	1	1	1			1
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	19 4	1 9	859	2	Y	4	2	1			3
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	3 1	1 9	143	2	Y	1	3	1			1
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 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
06	3000	N	4165	-0-	1165	1165	112 65	1 9	3988	2	Y	59	35	1			24
07	4683	X	3518	-0-	-1165	-0-	95 35	1 9	3388	2	Y	32	40	1			16
08	2697	X	2465	-0-	-232	-0-	79 33	1 9	2353	2	Y	30	28	1			18
09	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	109 28	1 9	4947	2	Y	25	27	1			16
10	3534	X	2687	-0-	-847	-0-	54 28	1 9	2605	2	Y	25	29	1			12
11	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					12

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 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
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	30	1	1070	2	Y	6	10	1			6
							7	9									
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	28	1	1015	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	21	1	620	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	31	1	1419	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
*10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	17	1	837	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					4

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	36	1	1289	2	Y	18	10	1			8
							20	9									
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	41	1	1474	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	39	1	1159	2	Y	15	13	1			9
							17	9									
09	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	56	1	2540	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
*10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	31	1	1482	2	Y	15	16	1			7
							17	9									
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					7

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	19	1	667	2	Y	10	6	1			4
							11	9									
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	22	1	787	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	18	1	545	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	24	1	1087	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
10	806	N	749	-0-	-57	-0-	15	1	726	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	14	1	484	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	11	1	406	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	12	1	365	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	23	1	1068	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
*10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	11	1	516	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		8	-0-	8	549	8	1			Y	-0-					-0-
07	1051	N	502	-0-	-549	-0-	35	1	467	2	Y	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	283	2	Y	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	33	1	456	2	Y	-0-					-0-
*10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			Y	-0-					-0-
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	107	1	1439	2	Y	-0-					-0-
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	95	1	1356	2	Y	-0-					-0-
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	95	1	1312	2	Y	-0-					-0-
*10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	104	1	1368	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	85	1	3037	2	Y	-0-	48	1			18
07	2883	X	2865	-0-	-18	-0-	77	1	2758	2	Y	27	32	1			13
							30	9									
08	2852	X	1926	-0-	-926	-0-	62	1	1839	2	Y	23	22	1			14
							25	9									
09	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	123	1	5620	2	Y	28	24	1			18
							31	9									
10	2821	X	2797	-0-	-24	-0-	56	1	2712	2	Y	26	32	1			12
							29	9									
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					12

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
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	34	1	1220	2	Y	20	13	1			7
							22	9									
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	37	1	1330	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
08	1147	N	715	-0-	-432	-0-	23	1	682	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	24	1	1114	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
10	1147	N	651	-0-	-496	-0-	13	1	631	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	201	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	6	1	199	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	5	1	159	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	9	1	407	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	5	1	246	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	59	1	2099	2	Y	34	21	1			13
							37	9									
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	59	1	2101	2	Y	20	23	1			10
							22	9									
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	61	1	1821	2	Y	23	19	1			14
							25	9									
09	3000	N	3373	-0-	373	373	72	1	3283	2	Y	16	20	1			10
							18	9									
*10	2762	N	2389	-0-	-373	-0-	48	1	2317	2	Y	22	22	1			10
							24	9									
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					10

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 #: 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
07	49	N	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	T. A.		73	-0-	73	415	2 1	1 9	70	2	Y	1	1	1			-0-
07	457	N	42	-0-	-415	-0-	1 1	1 9	40	2	Y	1	1	1			-0-
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	140	2	Y	2	1	1			1
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-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
06	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	110 67	1 9	3929	2	Y	61	37	1			24
07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	112 42	1 9	4009	2	Y	38	43	1			19
08	3689	X	3191	-0-	-498	-0-	102 43	1 9	3046	2	Y	39	34	1			24
09	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	160 40	1 9	7272	2	Y	36	37	1			23
*10	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	85 43	1 9	4109	2	Y	39	44	1			18
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					18

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
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	8 6	1 9	278	2	Y	5	3	1			2
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	34 13	1 9	1225	2	Y	12	8	1			6
08	3100	N	3116	-0-	16	16	100 41	1 9	2975	2	Y	37	20	1			23
09	3000	N	7865	-0-	4865	4881	168 42	1 9	7655	2	Y	38	37	1			24
*10	3100	N	4037	-0-	937	5818	81 42	1 9	3914	2	Y	38	44	1			18
11	330	X	NO RPT	-0-	-330	5488					Y	NO RPT					18

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 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
06	2970	X	2447	-0-	-523	-0-	67	1	2380	2	Y	-0-	58	1			14
07	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	65	1	2346	2	Y	23	26	1			11
							25	9									
08	2108	X	1888	-0-	-220	-0-	61	1	1802	2	Y	23	20	1			14
							25	9									
09	3000	N	4424	-0-	1424	1424	95	1	4305	2	Y	22	22	1			14
							24	9									
*10	3100	N	2516	-0-	-584	840	51	1	2440	2	Y	23	26	1			11
							25	9									
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					11

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 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
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	53	1	1901	2	Y	-0-	32	1			11
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	54	1	1932	2	Y	19	21	1			9
							21	9									
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	51	1	1516	2	Y	20	17	1			12
							22	9									
09	3000	N	3806	-0-	806	806	81	1	3705	2	Y	18	18	1			12
							20	9									
*10	2887	N	2081	-0-	-806	-0-	42	1	2018	2	Y	19	22	1			9
							21	9									
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					9

SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 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
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	34	1	1220	2	Y	20	13	1			7
							22	9									
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	36	1	1282	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	32	1	958	2	Y	12	11	1			7
							13	9									
09	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	55	1	2502	2	Y	13	12	1			8
							14	9									
*10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	28	1	1350	2	Y	13	15	1			6
							14	9									
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					6

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 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
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	36	1	1273	2	Y	20	12	1			8
							22	9									
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	38	1	1345	2	Y	12	14	1			6
							13	9									
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	36	1	1075	2	Y	14	12	1			8
							15	9									
09	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	59	1	2700	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
*10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	31	1	1504	2	Y	14	16	1			7
							15	9									
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	193	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	181	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	5	1	142	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	7	1	333	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	5	1	256	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 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
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					-0-
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 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
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	40	1	1414	2	Y	22	13	1			9
							24	9									
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	36	1	1285	2	Y	12	15	1			6
							13	9									
08	1054	N	838	-0-	-216	-0-	27	1	800	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	15	1	698	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
10	1178	N	590	-0-	-588	-0-	12	1	571	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					3

PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 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
06	1860	X	1722	-0-	-138	-0-	46	1	1647	2	Y	26	16	1			10
							29	9									
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	47	1	1675	2	Y	16	18	1			8
							18	9									
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	51	1	1522	2	Y	19	15	1			12
							21	9									
09	3000	N	3792	-0-	792	792	81	1	3691	2	Y	18	18	1			12
							20	9									
*10	2682	N	1890	-0-	-792	-0-	38	1	1833	2	Y	17	21	1			8
							19	9									
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 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
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	48	1	1703	2	Y	25	15	1			10
							28	9									
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	44	1	1566	2	Y	15	18	1			7
							17	9									
08	1147	N	998	-0-	-149	-0-	32	1	953	2	Y	12	12	1			7
							13	9									
09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	56	1	2566	2	Y	13	12	1			8
							14	9									
10	1426	N	1271	-0-	-155	-0-	26	1	1232	2	Y	12	14	1			6
							13	9									
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					6

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 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
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	61	1	2172	2	Y	33	20	1			13
							36	9									
07	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	82	1	2924	2	Y	28	27	1			14
							31	9									
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	71	1	2099	2	Y	26	24	1			16
							29	9									
09	3000	N	4067	-0-	1067	1067	87	1	3958	2	Y	20	23	1			13
							22	9									
*10	3100	N	2659	-0-	-441	626	53	1	2578	2	Y	25	26	1			12
							28	9									
11	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					12

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	57	1	2030	2	Y	-0-	107	1			12
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	59	1	2097	2	Y	20	22	1			10
							22	9									
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	59	1	1757	2	Y	23	19	1			14
							25	9									
09	3000	N	3668	-0-	668	668	78	1	3571	2	Y	17	20	1			11
							19	9									
*10	3100	N	2558	-0-	-542	126	51	1	2481	2	Y	24	24	1			11
							26	9									
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					11

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 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
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	14	1	488	2	Y	11	8	1			3
							12	9									
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	38	1	1360	2	Y	13	10	1			6
							14	9									
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	53	1	1589	2	Y	20	14	1			12
							22	9									
09	3000	N	3722	-0-	722	722	80	1	3621	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
*10	2556	N	1834	-0-	-722	-0-	37	1	1779	2	Y	16	20	1			8
							18	9									
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 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
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	11	1	375	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	11	1	390	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	9	1	262	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	14	1	625	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	7	1	327	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					1

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 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
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 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
06	T. A.		687	-0-	687	3479	18	1	656	2	Y	12	8	1			4
							13	9									
07	3100	N	491	-0-	-2609	870	13	1	474	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
08	888	N	18	-0-	-870	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	17	-0-	-479	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 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
06	T. A.		4	-0-	4	512	4	1			Y	-0-					-0-
07	578	N	66	-0-	-512	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	29	1	1038	2	Y	18	12	1			6
							20	9									
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	45	1	1595	2	Y	16	14	1			8
							18	9									
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	39	1	1169	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
09	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	61	1	2764	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
10	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	32	1	1551	2	Y	15	17	1			7
							17	9									
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					7

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	48	1	1727	2	Y	-0-	30	1			10
07	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	44	1	1571	2	Y	15	18	1			7
							17	9									
08	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	44	1	1315	2	Y	17	14	1			10
							19	9									
09	3000	N	3040	-0-	40	40	65	1	2958	2	Y	15	16	1			9
							17	9									
*10	1644	N	1604	-0-	-40	-0-	32	1	1555	2	Y	15	17	1			7
							17	9									
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	T. A.		41	-0-	41	41	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
07	45	N	4	-0-	-41	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	993	X	993	-0-	-0-	-0-	27	1	966	2	Y	-0-	11	1			6
07	1054	X	1000	-0-	-54	-0-	27	1	963	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	30	1	886	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	45	1	2030	2	Y	10	11	1			6
							11	9									
*10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	32	1	1555	2	Y	15	14	1			7
							17	9									
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	60	1	2139	2	Y	33	20	1			13
							36	9									
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	59	1	2118	2	Y	20	23	1			10
							22	9									
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	56	1	1668	2	Y	21	18	1			13
							23	9									
09	3000	N	4073	-0-	1073	1073	87	1	3964	2	Y	20	20	1			13
							22	9									
*10	3100	N	2234	-0-	-866	207	45	1	2166	2	Y	21	24	1			10
							23	9									
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					10

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
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	9	1	326	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	112	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-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
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	69	1	2472	2	Y	20	23	1			15
							22	9									
07	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	71	1	2552	2	Y	24	27	1			12
							26	9									
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	71	1	2102	2	Y	26	22	1			16
							29	9									
09	3000	N	4853	-0-	1853	1853	104	1	4723	2	Y	24	25	1			15
							26	9									
*10	3100	N	2752	-0-	-348	1505	55	1	2669	2	Y	25	28	1			12
							28	9									
11	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					12

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
06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	59	1	2088	2	Y	-0-	30	1			13
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	56	1	1998	2	Y	18	22	1			9
							20	9									
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	64	1	1909	2	Y	25	19	1			15
							28	9									
09	3000	N	3497	-0-	497	497	75	1	3403	2	Y	17	21	1			11
							19	9									
*10	2236	N	1739	-0-	-497	-0-	35	1	1686	2	Y	16	19	1			8
							18	9									
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	18	1	655	2	Y	8	4	1			4
							9	9									
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	24	1	850	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	7	1	213	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		1057	-0-	1057	7841	28	1	1010	2	Y	17	11	1			6
							19	9									
07	3100	N	1091	-0-	-2009	5832	29	1	1051	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
08	3100	N	936	-0-	-2164	3668	30	1	894	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
09	3000	N	2601	-0-	-399	3269	56	1	2532	2	Y	12	11	1			8
							13	9									
*10	3100	N	1430	-0-	-1670	1599	29	1	1387	2	Y	13	15	1			6
							14	9									
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	699					Y	NO RPT					6

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 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
06	1950	X	1252	-0-	-698	-0-	34	1	1218	2	Y	-0-	28	1			7
07	2170	X	2016	-0-	-154	-0-	54	1	1941	2	Y	19	17	1			9
							21	9									
08	2170	X	1551	-0-	-619	-0-	50	1	1480	2	Y	19	16	1			12
							21	9									
09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	68	1	3115	2	Y	15	17	1			10
							17	9									
10	1984	X	1537	-0-	-447	-0-	31	1	1491	2	Y	14	17	1			7
							15	9									
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					7

SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 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
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	51	1	1828	2	Y	29	18	1			11
							32	9									
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	41	1	1455	2	Y	14	18	1			7
							15	9									
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	41	1	1216	2	Y	15	13	1			9
							17	9									
09	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	54	1	2473	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
*10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	30	1	1444	2	Y	13	15	1			6
							14	9									
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					6

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 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
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	46	1	1635	2	Y	-0-	35	1			10
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	46	1	1633	2	Y	16	18	1			8
							18	9									
08	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	41	1	1225	2	Y	16	14	1			10
							18	9									
09	3000	N	4003	-0-	1003	1003	86	1	3896	2	Y	19	17	1			12
							21	9									
*10	3100	N	3204	-0-	104	1107	64	1	3107	2	Y	30	28	1			14
							33	9									
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					14

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
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	9	1	306	2	Y	-0-	38	1			2
07	651	N	146	-0-	-505	-0-	4	1	140	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	403	N	190	-0-	-213	-0-	6	1	182	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	46	1	2111	2	Y	11	5	1			7
							12	9									
*10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	22	1	1077	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					5

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 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
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	11	1	376	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	47	1	1685	2	Y	16	10	1			8
							18	9									
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	31	1	909	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	9	1	422	2	Y	2	8	1			1
							2	9									
*10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	21	1	1011	2	Y	10	6	1			5
							11	9									
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					5

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	121					Y	-0-					-0-
07	121	N	-0-	-0-	-121	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 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
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	53	1	1893	2	Y	29	18	1			11
							32	9									
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	61	1	2168	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	56	1	1664	2	Y	21	18	1			13
							23	9									
09	3000	N	4155	-0-	1155	1155	89	1	4044	2	Y	20	20	1			13
							22	9									
*10	3100	N	2277	-0-	-823	332	46	1	2208	2	Y	21	24	1			10
							23	9									
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					10

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 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
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	41	1	1467	2	Y	-0-	69	1			9
07	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	39	1	1405	2	Y	14	16	1			7
							15	9									
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	51	1	1513	2	Y	19	14	1			12
							21	9									
09	3000	N	3504	-0-	504	504	75	1	3410	2	Y	17	18	1			11
							19	9									
*10	2213	N	1709	-0-	-504	-0-	34	1	1658	2	Y	15	19	1			7
							17	9									
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					-0-
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 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
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	38	1	1368	2	Y	-0-	65	1			9
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	38	1	1375	2	Y	12	15	1			6
							13	9									
08	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	32	1	959	2	Y	12	11	1			7
							13	9									
09	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	57	1	2597	2	Y	13	12	1			8
							14	9									
10	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	27	1	1307	2	Y	13	15	1			6
							14	9									
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					6

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 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
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	38	1	1337	2	Y	20	12	1			8
							22	9									
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	33	1	1168	2	Y	12	14	1			6
							13	9									
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	36	1	1057	2	Y	13	11	1			8
							14	9									
09	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	57	1	2602	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
*10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	26	1	1252	2	Y	13	15	1			6
							14	9									
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					6

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 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
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	34	1	1200	2	Y	18	11	1			7
							20	9									
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	34	1	1225	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	32	1	941	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	49	1	2235	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
*10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	26	1	1248	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					6

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 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
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	44	1	1567	2	Y	23	14	1			9
							25	9									
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	43	1	1525	2	Y	15	17	1			7
							17	9									
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	39	1	1155	2	Y	15	13	1			9
							17	9									
09	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	61	1	2797	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
*10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	31	1	1507	2	Y	14	16	1			7
							15	9									
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	T. A.		1318	-0-	1318	4173	36	1	1282	2	Y	-0-	36	1			8
07	3100	N	1505	-0-	-1595	2578	40	1	1450	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
08	3100	N	1246	-0-	-1854	724	40	1	1189	2	Y	15	13	1			9
							17	9									
09	3000	N	3167	-0-	167	891	68	1	3081	2	Y	16	15	1			10
							18	9									
*10	2487	N	1596	-0-	-891	-0-	32	1	1547	2	Y	15	18	1			7
							17	9									
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	19	1	671	2	Y	12	8	1			4
							13	9									
07	1023	N	538	-0-	-485	-0-	14	1	518	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
08	837	N	253	-0-	-584	-0-	8	1	241	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	11	1	489	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	527	N	257	-0-	-270	-0-	5	1	250	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	37	1	1331	2	Y	20	12	1			8
							22	9									
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	43	1	1551	2	Y	15	16	1			7
							17	9									
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	39	1	1148	2	Y	15	13	1			9
							17	9									
09	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	53	1	2436	2	Y	12	13	1			8
							13	9									
*10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	26	1	1245	2	Y	12	14	1			6
							13	9									
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	12	1	441	2	Y	-0-	24	1			3
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	66	1	2353	2	Y	22	14	1			11
							24	9									
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	17	1	492	2	Y	7	14	1			4
							8	9									
09	3000	N	3164	-0-	164	164	68	1	3079	2	Y	15	9	1			10
							17	9									
10	558	N	313	-0-	-245	-0-	6	1	305	2	Y	2	11	1			1
							2	9									
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					1

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	57	1	2029	2	Y	30	18	1			12
							33	9									
07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	60	1	2147	2	Y	21	23	1			10
							23	9									
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	69	1	2044	2	Y	26	20	1			16
							29	9									
09	3000	N	4184	-0-	1184	1184	89	1	4073	2	Y	20	23	1			13
							22	9									
*10	3100	N	2338	-0-	-762	422	47	1	2268	2	Y	21	24	1			10
							23	9									
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					10

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
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	16	1	568	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	15	1	520	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	18	1	531	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	8	1	369	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
10	372	N	99	-0-	-273	-0-	2	1	96	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	35	1	1247	2	Y	-0-	94	1			8
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	35	1	1255	2	Y	12	14	1			6
							13	9									
08	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	33	1	969	2	Y	13	11	1			8
							14	9									
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	52	1	2352	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
*10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	28	1	1345	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					6

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 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
06	T. A.		2049	-0-	2049	9339	55	1	1962	2	Y	29	17	1			12
							32	9									
07	3100	N	2074	-0-	-1026	8313	56	1	1997	2	Y	19	22	1			9
							21	9									
08	3100	N	1599	-0-	-1501	6812	51	1	1526	2	Y	20	17	1			12
							22	9									
09	3000	N	3883	-0-	883	7695	83	1	3779	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
*10	3100	N	2106	-0-	-994	6701	42	1	2043	2	Y	19	22	1			9
							21	9									
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	5141					Y	NO RPT					9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 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
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	143	1	78	9	Y	71					135
07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	162	1	2186	2	Y	57					192
							63	9									
08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	166	1	2373	2	Y	71	171	1			92
							78	9									
09	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	153	1	2101	2	Y	60					152
							66	9									
*10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	170	1	2228	2	Y	64	157	1			59
							70	9									
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					59

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 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
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	48	1	1712	2	Y	-0-	40	1			10
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	49	1	1742	2	Y	17	19	1			8
							19	9									
08	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	46	1	1358	2	Y	18	15	1			11
							20	9									
09	3000	N	3378	-0-	378	378	72	1	3289	2	Y	15	16	1			10
							17	9									
*10	2370	N	1992	-0-	-378	-0-	40	1	1931	2	Y	19	20	1			9
							21	9									
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					9

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 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
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	167	1	2248	2	Y	-0-					-0-
08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	158	1	2251	2	Y	-0-					-0-
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	155	1	2130	2	Y	-0-					-0-
*10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	159	1	2091	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	28	1	1002	2	Y	17	11	1			6
							19	9									
07	1426	N	1199	-0-	-227	-0-	32	1	1155	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	43	1	1268	2	Y	17	12	1			10
							19	9									
09	3000	N	3222	-0-	222	222	69	1	3136	2	Y	15	15	1			10
							17	9									
*10	1750	N	1528	-0-	-222	-0-	31	1	1482	2	Y	14	17	1			7
							15	9									
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	1470	X	1415	-0-	-55	-0-	38	1	1352	2	Y	23	15	1			8
							25	9									
07	1736	N	1453	-0-	-283	-0-	39	1	1399	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	48	1	1428	2	Y	18	14	1			11
							20	9									
09	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	60	1	2745	2	Y	14	16	1			9
							15	9									
*10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	33	1	1583	2	Y	15	17	1			7
							17	9									
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					7

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	61	1	2177	2	Y	33	20	1			13
							36	9									
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	61	1	2201	2	Y	21	24	1			10
							23	9									
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	58	1	1713	2	Y	22	19	1			13
							24	9									
09	3000	N	4273	-0-	1273	1273	91	1	4159	2	Y	21	21	1			13
							23	9									
*10	3100	N	2350	-0-	-750	523	47	1	2279	2	Y	22	25	1			10
							24	9									
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					10

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
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	57	1	2048	2	Y	14	15	1			12
							15	9									
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	41	1	1483	2	Y	15	20	1			7
							17	9									
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	56	1	1676	2	Y	21	15	1			13
							23	9									
09	3000	N	4023	-0-	1023	1023	86	1	3916	2	Y	19	20	1			12
							21	9									
*10	3100	N	3273	-0-	173	1196	66	1	3174	2	Y	30	28	1			14
							33	9									
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					14

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
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	16	1	558	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
07	465	N	332	-0-	-133	-0-	9	1	319	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	11	1	325	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	10	1	470	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	341	N	128	-0-	-213	-0-	3	1	123	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	38	1	1370	2	Y	-0-	69	1			8
07	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	43	1	1540	2	Y	15	16	1			7
							17	9									
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	43	1	1274	2	Y	17	14	1			10
							19	9									
09	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	63	1	2880	2	Y	14	15	1			9
							15	9									
10	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	31	1	1494	2	Y	15	17	1			7
							17	9									
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					7

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	10778	X	2328	-0-	-8450	-0-	64	1	2264	2	Y	-0-	41	1			14
07	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	66	1	2358	2	Y	22	25	1			11
							24	9									
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	59	1	1751	2	Y	23	20	1			14
							25	9									
09	3000	N	4699	-0-	1699	1699	100	1	4574	2	Y	23	22	1			15
							25	9									
*10	3100	N	2576	-0-	-524	1175	52	1	2499	2	Y	23	27	1			11
							25	9									
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					11

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
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	43	1	1539	2	Y	23	14	1			9
							25	9									
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	44	1	1586	2	Y	15	17	1			7
							17	9									
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	42	1	1248	2	Y	17	14	1			10
							19	9									
09	3000	N	3145	-0-	145	145	67	1	3061	2	Y	15	15	1			10
							17	9									
*10	1840	N	1695	-0-	-145	-0-	34	1	1644	2	Y	15	18	1			7
							17	9									
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	54	1	1919	2	Y	-0-	20	1			12
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	48	1	1729	2	Y	16	20	1			8
							18	9									
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	54	1	1598	2	Y	20	16	1			12
							22	9									
09	3000	N	3742	-0-	742	742	80	1	3641	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
*10	3092	N	2350	-0-	-742	-0-	47	1	2280	2	Y	21	23	1			10
							23	9									
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					10

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
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	49	1	1750	2	Y	24	13	1			11
							26	9									
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	47	1	1699	2	Y	16	19	1			8
							18	9									
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	45	1	1342	2	Y	17	15	1			10
							19	9									
09	3000	N	4063	-0-	1063	1063	87	1	3953	2	Y	21	18	1			13
							23	9									
*10	2721	N	1658	-0-	-1063	-0-	33	1	1608	2	Y	15	21	1			7
							17	9									
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	9	1	321	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	33	1	1194	2	Y	12	8	1			6
							13	9									
08	775	N	655	-0-	-120	-0-	21	1	625	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	28	1	1268	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
10	1240	N	791	-0-	-449	-0-	16	1	767	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					3

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 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
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	59	1	2106	2	Y	30	17	1			13
							33	9									
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	56	1	1998	2	Y	18	22	1			9
							20	9									
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	50	1	1485	2	Y	20	17	1			12
							22	9									
09	3000	N	3596	-0-	596	596	77	1	3500	2	Y	17	18	1			11
							19	9									
*10	2212	N	1616	-0-	-596	-0-	32	1	1567	2	Y	15	19	1			7
							17	9									
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					7

PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 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
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	38	1	1364	2	Y	21	13	1			8
							23	9									
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	38	1	1346	2	Y	13	15	1			6
							14	9									
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	36	1	1061	2	Y	14	12	1			8
							15	9									
09	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	58	1	2628	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
*10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	29	1	1411	2	Y	13	15	1			6
							14	9									
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					6

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 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
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	28	1	985	2	Y	16	10	1			6
							18	9									
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	28	1	1011	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	28	1	831	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	44	1	1997	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
*10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	23	1	1097	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					5

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 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
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	36	1	1280	2	Y	20	12	1			8
							22	9									
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	37	1	1324	2	Y	12	14	1			6
							13	9									
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	35	1	1041	2	Y	13	11	1			8
							14	9									
09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	51	1	2329	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	26	1	1262	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					6

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 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
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	34	1	1226	2	Y	-0-	71	1			7
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	38	1	1373	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	35	1	1031	2	Y	14	12	1			8
							15	9									
09	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	55	1	2483	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
*10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	24	1	1145	2	Y	11	14	1			5
							12	9									
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					5

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	33	1	1162	2	Y	18	11	1			7
							20	9									
07	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	36	1	1301	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	34	1	1011	2	Y	13	11	1			8
							14	9									
09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	51	1	2327	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
10	1364	N	1159	-0-	-205	-0-	23	1	1124	2	Y	11	13	1			5
							12	9									
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					5

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	51	1	1831	2	Y	28	17	1			11
							31	9									
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	45	1	1625	2	Y	16	19	1			8
							18	9									
08	1364	N	625	-0-	-739	-0-	20	1	596	2	Y	8	11	1			5
							9	9									
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	42	1	1912	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
10	1550	N	1144	-0-	-406	-0-	23	1	1109	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					5

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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	36	1	1291	2	Y	21	13	1			8
							23	9									
07	1302	N	978	-0-	-324	-0-	26	1	943	2	Y	8	12	1			4
							9	9									
08	1209	N	549	-0-	-660	-0-	18	1	523	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	35	1	1580	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
*10	3100	N	3114	-0-	14	14	63	1	3019	2	Y	29	20	1			14
							32	9									
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					14

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	64	1	2290	2	Y	12	21	1			14
							13	9									
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	62	1	2220	2	Y	21	25	1			10
							23	9									
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	57	1	1703	2	Y	22	19	1			13
							24	9									
09	3000	N	4143	-0-	1143	1143	89	1	4032	2	Y	20	20	1			13
							22	9									
*10	3100	N	2264	-0-	-836	307	45	1	2196	2	Y	21	24	1			10
							23	9									
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					10

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	X	1874	-0-	-496	-0-	50	1	1793	2	Y	28	17	1			11
							31	9									
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	49	1	1757	2	Y	16	19	1			8
							18	9									
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	54	1	1616	2	Y	21	16	1			13
							23	9									
09	3000	N	4628	-0-	1628	1628	99	1	4505	2	Y	22	21	1			14
							24	9									
*10	3100	N	2506	-0-	-594	1034	50	1	2430	2	Y	24	27	1			11
							26	9									
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					11

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	35	1	1248	2	Y	18	10	1			8
							20	9									
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	36	1	1298	2	Y	12	14	1			6
							13	9									
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	40	1	1203	2	Y	15	12	1			9
							17	9									
09	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	63	1	2848	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
*10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	30	1	1444	2	Y	13	16	1			6
							14	9									
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	50	1	1799	2	Y	-0-	21	1			11
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	51	1	1817	2	Y	18	20	1			9
							20	9									
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	47	1	1388	2	Y	17	15	1			11
							19	9									
09	3000	N	3428	-0-	428	428	73	1	3336	2	Y	17	17	1			11
							19	9									
*10	2310	N	1882	-0-	-428	-0-	38	1	1825	2	Y	17	20	1			8
							19	9									
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					8

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 278525 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 7650 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		458	-0-	458	458	13	1	445	2	N	-0-					-0-
02	0		1036	-0-	1036	1494	30	1	1006	2	N	-0-					-0-
03	0		1734	-0-	1734	3228	257	1	1477	2	N	-0-					-0-
04	0		1572	-0-	1572	4800	244	1	1311	2	N	15	7	1			8
							17	9									
05	0		1455	-0-	1455	6255	233	1	1207	2	N	14	16	1			6
							15	9									
06	0		1765	-0-	1765	8020	284	1	1462	2	N	17	13	1			10
							19	9									
07	0		1576	-0-	1576	9596	253	1	1308	2	N	14	17	1			7
							15	9									
08	0	W	1762	-0-	1762	11358	278	1	1466	2	N	16	13	1			10
							18	9									
09	0	W	2250	-0-	2250	13608	347	1	1881	2	N	20	17	1			13
							22	9									
10	0	W	1804	-0-	1804	15412	280	1	1505	2	N	17	22	1			8
							19	9									
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	15412					N	NO RPT					8

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
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	315	1	1160	2	N	5					72
							6	9									
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	422	1	1468	2	N	1					73
							1	9									
08	1705	N	974	-0-	-731	-0-	53	1	921	2	N	-0-					73
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	293	1	1637	2	N	15	1	8			87
							17	9									
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	366	1	1579	2	N	8					95
							9	9									
*11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	143	1	1749	2	N	-0-					95

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
06	1590	N	958	-0-	-632	-0-	170	1	782	2	N	5					70
							6	9									
07	1612	N	1079	-0-	-533	-0-	153	1	924	2	N	2					72
							2	9									
08	1953	N	1805	-0-	-148	-0-	236	1	1563	2	N	5					77
							6	9									
09	960	N	527	-0-	-433	-0-	55	1	455	2	N	15					92
							17	9									
10	1085	N	874	-0-	-211	-0-	154	1	720	2	N	-0-					92
11	1740	N	601	-0-	-1139	-0-	138	1	463	2	N	-0-					92

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
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	399	3	36	9	N	33					238
07	496	N	415	-0-	-81	-0-	380	3	35	9	N	32	1	8			269
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	497	3	37	9	N	34	2	8			301
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	406	3	35	9	N	32	1	8			332
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	496	3	37	9	N	34	165	1	1	8	200
11	510	N	436	-0-	-74	-0-	401	3	35	9	N	32	1	8			231

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
06	300	N	201	-0-	-99	-0-	14	1	187	3	N	-0-					8
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	16	1	208	3	N	-0-					8
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	3	N	-0-					8
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	3	N	-0-					8
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	3	N	-0-					8
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	315	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	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
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	N	5	5	8			5
							6	9									
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	18	1	225	3	N	-0-					5
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	3	N	-0-					5
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	16	1	208	3	N	-0-					5
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	15	1	206	3	N	-0-					5
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	16	1	220	3	N	-0-					5

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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					160
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					160
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					27

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					34
08	14B2 EXT		2	-0-	2	3	2	2			N	-0-					34
09	14B2 EXT		2	-0-	2	5	2	2			N	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					34
*11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					34

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 11/06/2014 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9462 - 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
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					20
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	36	1	223	2	N	-0-					20
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	93	1	464	2	N	-0-					20
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	90	1	113	2	N	-0-					20
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					20
11	540	N	146	-0-	-394	-0-	48	1	98	2	N	-0-					20

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 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
06	690	N	382	-0-	-308	-0-	382	2			N	-0-					74
07	713	N	341	-0-	-372	-0-	341	2			N	-0-					74
08	620	N	314	-0-	-306	-0-	314	2			N	-0-					74
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					74
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					74
*11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					74

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187595 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 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
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1202	-0-	-88	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
*10	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	1233	2			N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

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
06	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3357	2	1	9	N	1					6
07	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3506	2	1	9	N	1					7
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					7
09	3360	X	3031	-0-	-329	-0-	3029	2	2	9	N	2					9
*10	3503	X	3174	-0-	-329	-0-	3174	2			N	-0-					9
11	3390	X	3047	-0-	-343	-0-	3047	2			N	-0-					9

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
06	2220	N	1705	-0-	-515	-0-	1705	3			N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					60
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 13120

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARTLE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 207856 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8810 - 8914

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 1-U RRCID -> 076639 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8565 - 8752

06	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10578	2	4	9	Y	4					15
07	11346	X	11095	-0-	-251	-0-	11095	2			Y	-0-	14	1			1
08	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	12037	2	9	9	Y	8					9
09	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	11226	2	9	9	Y	8					17
*10	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11512	2	11	9	Y	10					27
11	11580	X	11524	-0-	-56	-0-	11516	2	8	9	Y	7	33	1			1

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695

06	1350	X	1156	-0-	-194	-0-	1156	2			N	-0-					110
07	1333	X	998	-0-	-335	-0-	998	2			N	-0-					110
08	1333	X	827	-0-	-506	-0-	827	2			N	-0-					110
09	1230	X	950	-0-	-280	-0-	950	2			N	-0-					110
10	1209	X	966	-0-	-243	-0-	966	2			N	-0-					110
11	1170	X	983	-0-	-187	-0-	983	2			N	-0-					110

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
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1289	2	6	9	N	5					120
07	1333	N	1189	-0-	-144	-0-	1181	2	8	9	N	7					127
08	1364	N	1262	-0-	-102	-0-	1256	2	6	9	N	5					132
09	1290	N	1052	-0-	-238	-0-	1050	2	2	9	N	2					134
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	2					136
*11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1804	2	4	9	N	4					140

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10306 - 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
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	1612	N	813	-0-	-799	-0-	813	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	119	-0-	-1493	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	806	N	670	-0-	-136	-0-	670	2			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 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
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	N	1021	-0-	-219	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	954	-0-	-69	-0-	954	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-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
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	23	-0-	-163	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDRUM, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 226410 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10632 - 10783

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	309	-0-	-218	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	3	-0-	-307	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
THOMPSON, CHARLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273864 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9913 - 10622

06	5490	X	5345	-0-	-145	-0-	5216	3	129	9	N	117	187	1			166
07	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5252	3	44	9	N	40					206
08	DLQ G-10		4313	-0-	4313	4313	4206	3	107	9	N	97	183	1			120
09	DLQ G-10		5045	-0-	5045	9358	4955	3	90	9	N	82					202
10	DLQ G-10		2244	-0-	2244	11602	2236	3	8	9	N	7					209
11	DLQ G-10		1652	-0-	1652	13254	1623	3	29	9	N	26					235

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HOOVER, R.M. WELL #: 1 RRCID -> 083383 COMPL. DATE 04/09/1979 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10322 - 10459

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
SHARTLE, THOMAS H. WELL #: 2-L RRCID -> 145475 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10270 - 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
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					52
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					52
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					52
09	270	N	74	-0-	-196	-0-	74	2			N	-0-					52
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					52
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					52

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 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
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					68
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					68
08	744	N	566	-0-	-178	-0-	566	2			N	-0-					68
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					68
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					68
*11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					68

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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
06	510	N	391	-0-	-119	-0-	389	2	2	9	N	2					94
07	527	N	488	-0-	-39	-0-	482	2	6	9	N	5					99
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	510	2	4	9	N	4					103
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	475	2	2	9	N	2	40	1			65
*10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	605	2	8	9	N	7					72
*11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	605	2	9	9	N	8					80

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
06	2580	X	1046	-0-	-1534	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
07	2666	X	1097	-0-	-1569	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	972	-0-	-78	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
*10	1085	N	997	-0-	-88	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	998	-0-	-52	-0-	998	2			Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*10	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	750	N	733	-0-	-17	-0-	732	2	1	9	N	1					23
07	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					23
08	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	2			N	-0-					23
*09	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	2			N	-0-	23	7			-0-
*10	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	2			N	-0-					-0-
*11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					7
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	Y	1					8
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					8
09	420	N	343	-0-	-77	-0-	343	2			Y	-0-					8
*10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					8
*11	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	2			Y	-0-					8

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
06	2310	N	1455	-0-	-855	-0-	1454	2	1	9	N	1					83
07	2232	N	1549	-0-	-683	-0-	1549	2			N	-0-					83
08	2139	N	1584	-0-	-555	-0-	1584	2			N	-0-					83
09	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2254	2	10	9	N	9					92
*10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					92
*11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					92

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*10	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	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
06	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3639	2	1	9	Y	1					4
07	3906	X	3818	-0-	-88	-0-	3818	2			Y	-0-	4	1			-0-
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3733	2	1	9	Y	1					1
09	3630	X	3384	-0-	-246	-0-	3384	2			Y	-0-					1
*10	3813	X	3472	-0-	-341	-0-	3471	2	1	9	Y	1					2
11	3690	X	3472	-0-	-218	-0-	3472	2			Y	-0-	2	1			-0-

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
06	2340	N	2252	-0-	-88	-0-	2252	2			N	-0-					12
07	2511	N	2482	-0-	-29	-0-	2481	2	1	9	N	1					13
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2413	2	1	9	N	1					14
09	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					14
*10	2480	N	2219	-0-	-261	-0-	2218	2	1	9	N	1					15
11	2340	N	2218	-0-	-122	-0-	2218	2			N	-0-					15

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
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					25
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					25
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					25
09	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	2			N	-0-					25
*10	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	2			N	-0-					25
*11	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	2			N	-0-					25

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
06	2910	X	2318	-0-	-592	-0-	2314	2	4	9	N	4					94
07	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2895	2	7	9	N	6					100
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2434	2	2	9	N	2					102
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2410	2	4	9	N	4					106
*10	2914	N	2548	-0-	-366	-0-	2542	2	6	9	N	5					111
*11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2542	2	2	9	N	2					113

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
06	2190	X	1867	-0-	-323	-0-	1867	2			Y	-0-					15
07	2294	X	2125	-0-	-169	-0-	2124	2	1	9	Y	1					16
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2374	2	1	9	Y	1					17
09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					17
*10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					17
*11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					17

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
06	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					4
07	713	X	415	-0-	-298	-0-	415	2			N	-0-					4
08	682	X	445	-0-	-237	-0-	445	2			N	-0-					4
*09	540	X	445	-0-	-95	-0-	445	2			N	-0-	4	7			-0-
*10	558	X	474	-0-	-84	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	450	X	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
06	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1823	2			N	-0-					29
07	2015	N	1322	-0-	-693	-0-	1322	2			N	-0-					29
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					29
09	1830	N	1726	-0-	-104	-0-	1726	2			N	-0-					29
*10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					29
*11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					29

DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748

06	2880	X	2412	-0-	-468	-0-	2410	2	2	9	Y	2					83
07	2976	X	2926	-0-	-50	-0-	2923	2	3	9	Y	3					86
08	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2680	2	1	9	Y	1					87
09	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2699	2	3	9	Y	3					90
*10	2914	N	2701	-0-	-213	-0-	2700	2	1	9	Y	1					91
*11	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2700	2	2	9	Y	2					93

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710

06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3992	2	7	9	Y	6					25
07	4278	X	4187	-0-	-91	-0-	4187	2			Y	-0-	24	1			1
08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4095	2	4	9	Y	4					5
09	3990	X	3715	-0-	-275	-0-	3712	2	3	9	Y	3					8
*10	4185	X	3811	-0-	-374	-0-	3807	2	4	9	Y	4					12
11	4050	X	3812	-0-	-238	-0-	3808	2	4	9	Y	4	15	1			1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150

06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					49
07	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	1353	2	9	9	Y	8					57
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					57
09	1290	N	1199	-0-	-91	-0-	1199	2			Y	-0-	56	1			1
*10	1364	N	1230	-0-	-134	-0-	1230	2			Y	-0-					1
11	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	1230	2			Y	-0-					1

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746

06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					24
07	2201	N	2120	-0-	-81	-0-	2120	2			N	-0-					24
08	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	2050	2			N	-0-					24
09	2100	N	2079	-0-	-21	-0-	2059	2	20	9	N	18					42
*10	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					42
*11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					42

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 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
06	2400	N	2240	-0-	-160	-0-	2240	2			Y	-0-					81
07	2573	N	2370	-0-	-203	-0-	2369	2	1	9	Y	1					82
08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					82
09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					82
*10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-					82
*11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-					82

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 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
06	3750	X	3400	-0-	-350	-0-	3396	2	4	9	Y	4					57
07	3875	X	3498	-0-	-377	-0-	3494	2	4	9	Y	4					61
08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3260	2	4	9	Y	4					65
09	3420	X	3220	-0-	-200	-0-	3217	2	3	9	Y	3					68
*10	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3526	2	4	9	Y	4					72
*11	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3526	2	6	9	Y	5					77

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
06	2250	X	2105	-0-	-145	-0-	2105	2			Y	-0-					68
07	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2319	2	1	9	Y	1					69
08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					69
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					69
*10	2325	N	2046	-0-	-279	-0-	2046	2			Y	-0-					69
11	2130	N	2046	-0-	-84	-0-	2046	2			Y	-0-					69

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
06	3810	X	2068	-0-	-1742	-0-	2065	2	3	9	Y	3					15
07	3937	X	2167	-0-	-1770	-0-	2166	2	1	9	Y	1	15	1			1
08	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2118	2	2	9	Y	2					3
09	2070	X	1921	-0-	-149	-0-	1920	2	1	9	Y	1	1	8			3
*10	2170	X	1969	-0-	-201	-0-	1969	2			Y	-0-					3
11	2040	N	1970	-0-	-70	-0-	1970	3			Y	-0-	3	1			-0-

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
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	789	2	1	9	N	1					51
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					51
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					51
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					51
*10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					51
*11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					51

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
06	708	X	708	-0-	-0-	-0-	705	2	3	9	Y	3					11
07	775	X	740	-0-	-35	-0-	739	2	1	9	Y	1	11	1			1
08	724	X	724	-0-	-0-	-0-	723	2	1	9	Y	1					2
09	720	X	658	-0-	-62	-0-	656	2	2	9	Y	2					4
*10	744	X	674	-0-	-70	-0-	672	2	2	9	Y	2					6
11	720	X	673	-0-	-47	-0-	672	2	1	9	Y	1	7	1			-0-

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
06	1770	N	1256	-0-	-514	-0-	1253	2	3	9	N	3					31
07	1891	N	1408	-0-	-483	-0-	1402	2	6	9	N	5					36
08	1581	N	1426	-0-	-155	-0-	1420	2	6	9	N	5					41
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1312	2	6	9	N	5					46
*10	1395	N	1077	-0-	-318	-0-	1074	2	3	9	N	3					49
11	1380	N	1078	-0-	-302	-0-	1074	2	4	9	N	4					53

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3593	-0-	-96	-0-	3593	2			Y	-0-					-0-
08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			Y	-0-					-0-
09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			Y	-0-					-0-
*10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
*11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714

06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	N	1					86
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					86
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					86
*09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-	86	7			-0-
*10	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*11	300	N	136	-0-	-164	-0-	136	2			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613

06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2603	2	1	9	N	1					24
07	2728	N	2656	-0-	-72	-0-	2655	2	1	9	N	1					25
08	2852	N	2311	-0-	-541	-0-	2311	2			N	-0-					25
09	2610	N	2605	-0-	-5	-0-	2602	2	3	9	N	3					28
*10	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					28
*11	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					28

ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9863 - 10734

06	1890	N	1843	-0-	-47	-0-	1843	2			N	-0-					20
07	2015	N	1792	-0-	-223	-0-	1792	2			N	-0-					20
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					20
*09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-	20	7			-0-
*10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
*11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732

06	2250	N	2239	-0-	-11	-0-	2239	2			N	-0-					127
07	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	2333	2	1	9	N	1					128
08	2325	N	2324	-0-	-1	-0-	2324	2			N	-0-					128
09	2250	N	2233	-0-	-17	-0-	2233	2			N	-0-					128
*10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					128
*11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					128

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658

06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-					42
07	2635	N	2587	-0-	-48	-0-	2579	2	8	9	Y	7					49
08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					49
09	2460	N	2286	-0-	-174	-0-	2286	2			Y	-0-	48	1			1
*10	2573	N	2344	-0-	-229	-0-	2344	2			Y	-0-					1
11	2430	N	2345	-0-	-85	-0-	2345	2			Y	-0-					1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704

06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					44
07	2511	N	2474	-0-	-37	-0-	2465	2	9	9	Y	8					52
08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-					52
09	2340	N	2186	-0-	-154	-0-	2185	2	1	9	Y	1	48	1			5
*10	2480	N	2241	-0-	-239	-0-	2241	2			Y	-0-					5
*11	2340	N	2242	-0-	-98	-0-	2242	2			Y	-0-					5

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
06	1110	N	559	-0-	-551	-0-	558	2	1	9	Y	1					72
07	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	1012	2	1	9	Y	1					73
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	907	2	1	9	Y	1					74
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					74
*10	1023	N	953	-0-	-70	-0-	953	2			Y	-0-					74
*11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					74

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759

06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					1
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					1
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					1
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					1
*10	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					1
*11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-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

06	2670	X	2580	-0-	-90	-0-	2578	2	2	9	Y	2					22
07	2852	X	2172	-0-	-680	-0-	2171	2	1	9	Y	1					23
08	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1967	2	2	9	Y	2					25
09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3003	2	1	9	Y	1					26
*10	2976	X	2930	-0-	-46	-0-	2929	2	1	9	Y	1					27
*11	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2929	2	2	9	Y	2					29

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

06	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	2			N	-0-					11
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					11
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					11
09	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	1014	2			N	-0-					11
*10	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1030	2			N	-0-					11
*11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					11

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

06	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4553	2	46	9	Y	42					119
07	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4776	2	3	9	Y	3	115	1			7
08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4670	2	29	9	Y	26					33
09	4590	X	4255	-0-	-335	-0-	4234	2	21	9	Y	19					52
*10	4774	X	4371	-0-	-403	-0-	4342	2	29	9	Y	26					78
11	4620	X	4364	-0-	-256	-0-	4343	2	21	9	Y	19	94	1			3

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 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
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1292	2	1	9	Y	1					5
07	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1356	2			Y	-0-	5	1			-0-
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1326	2	1	9	Y	1					1
09	1290	N	1203	-0-	-87	-0-	1202	2	1	9	Y	1					2
*10	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	1232	2			Y	-0-					2
11	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	1233	2	1	9	Y	1	3	1			-0-

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 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
06	540	N	399	-0-	-141	-0-	399	2			Y	-0-					12
07	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	2			Y	-0-					12
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					12
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					12
*10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					12
*11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					12

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
06	1950	N	1936	-0-	-14	-0-	1935	2	1	9	N	1					77
07	2077	N	1990	-0-	-87	-0-	1990	2			N	-0-					77
08	1984	N	1909	-0-	-75	-0-	1909	2			N	-0-					77
09	1950	N	1936	-0-	-14	-0-	1936	2			N	-0-					77
*10	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	1982	2			N	-0-					77
*11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					77

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3304	2	3	9	N	3					81
07	3224	X	3016	-0-	-208	-0-	3012	2	4	9	N	4					85
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2852	2	2	9	N	2					87
09	3240	X	2696	-0-	-544	-0-	2695	2	1	9	N	1					88
*10	3348	X	2805	-0-	-543	-0-	2804	2	1	9	N	1					89
11	3240	X	2771	-0-	-469	-0-	2771	2			N	-0-					89

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					5
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1981	2	1	9	N	1					159
07	2139	N	2040	-0-	-99	-0-	2039	2	1	9	N	1					160
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					160
09	1980	N	1921	-0-	-59	-0-	1921	2			N	-0-					160
*10	2046	N	1887	-0-	-159	-0-	1887	2			N	-0-					160
*11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					160

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

06	1710	N	1458	-0-	-252	-0-	1457	2	1	9	N	1					94
07	1643	N	1506	-0-	-137	-0-	1504	2	2	9	N	2					96
08	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	1469	2			N	-0-					96
09	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	1426	2			N	-0-					96
*10	1519	N	1435	-0-	-84	-0-	1435	2			N	-0-	1	5			95
*11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					95

DIXON "A" WELL #: 4 RRCID -> 230046 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10204

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MARATHON OIL COMPANY 525380
DIXON "C" WELL #: 3 RRCID -> 223705 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10714

06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2015 - PLUGGED 05/17/15

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		43	-0-	43	43	25	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					-0-
*11	43	X	-0-	-0-	-43	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	47	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	62	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	22	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	44	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	59	1	62	2	Y	-0-					-0-
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	78	1	92	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168097 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9845 - 10717

06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	744	1	988	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1521	-0-	-277	-0-	889	1	632	2	Y	-0-					-0-
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	847	1	1162	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	788	1	948	2	Y	-0-					-0-
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	744	1	785	2	Y	-0-					-0-
*11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	1024	1	1209	2	Y	1					1
							1	9									

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
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

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624

06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	468	1	621	2	Y	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	530	1	376	2	Y	-0-					-0-
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	606	1	832	2	Y	-0-					-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	630	1	758	2	Y	-0-					-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	673	1	709	2	Y	-0-					-0-
*11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	748	1	883	2	Y	2					2
							2	9									

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 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
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	309	1	410	2	Y	-0-					44
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	89	1	63	2	Y	-0-					44
08	372	N	277	-0-	-95	-0-	117	1	160	2	Y	-0-					44
09	360	N	115	-0-	-245	-0-	52	1	63	2	Y	-0-					44
10	155	N	70	-0-	-85	-0-	34	1	36	2	Y	-0-					44
11	270	N	183	-0-	-87	-0-	84	1	99	2	Y	-0-					44

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 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
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	472	1	627	2	Y	-0-					67
07	1209	N	877	-0-	-332	-0-	513	1	364	2	Y	-0-					67
08	1457	N	1223	-0-	-234	-0-	516	1	707	2	Y	-0-					67
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	526	1	633	2	Y	-0-					67
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	598	1	630	2	Y	-0-					67
11	1170	N	233	-0-	-937	-0-	106	1	125	2	Y	2					69
							2	9									

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					8
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					8
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					8
09	1320	N	991	-0-	-329	-0-	991	2			N	-0-					8
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					8
*11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					8

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
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					44
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					44
08	2511	N	1712	-0-	-799	-0-	1712	2			N	-0-					44
09	2280	N	2043	-0-	-237	-0-	2043	2			N	-0-					44
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					44
*11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/26/2014

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
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					27
07	1054	N	914	-0-	-140	-0-	914	2			N	-0-					27
08	1767	N	1033	-0-	-734	-0-	1033	2			N	-0-					27
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					27
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					27
11	990	N	316	-0-	-674	-0-	316	2			N	-0-					27

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	2190	N	1464	-0-	-726	-0-	1464	2			N	-0-					8
07	1984	N	1222	-0-	-762	-0-	1222	2			N	-0-					8
08	1581	N	1228	-0-	-353	-0-	1228	2			N	-0-					8
09	1470	N	1289	-0-	-181	-0-	1289	2			N	-0-					8
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					8
11	1200	N	788	-0-	-412	-0-	788	2			N	-0-					8

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
06	1110	N	464	-0-	-646	-0-	464	2			N	-0-					97
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					97
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					97
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					97
10	1333	N	590	-0-	-743	-0-	590	2			N	-0-					97
11	1230	N	1093	-0-	-137	-0-	1093	2			N	-0-					97

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
06	480	N	278	-0-	-202	-0-	278	2			N	-0-					17
07	434	N	260	-0-	-174	-0-	260	2			N	-0-					17
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					17
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					17
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					17
*11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	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
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					16
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					16
08	713	N	459	-0-	-254	-0-	459	2			N	-0-					16
09	630	N	136	-0-	-494	-0-	136	2			N	-0-					16
10	620	N	88	-0-	-532	-0-	88	2			N	-0-					16
11	450	N	174	-0-	-276	-0-	174	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
06	2850	X	2682	-0-	-168	-0-	2682	2			Y	-0-					64
07	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			Y	-0-					64
08	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			Y	-0-					64
09	2670	X	2666	-0-	-4	-0-	2666	2			Y	-0-					64
10	2945	X	2903	-0-	-42	-0-	2903	2			Y	-0-					64
11	2850	X	2491	-0-	-359	-0-	2491	2			Y	-0-					64

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					98
07	1085	N	651	-0-	-434	-0-	651	2			Y	-0-					98
08	961	N	595	-0-	-366	-0-	595	2			Y	-0-					98
09	870	N	708	-0-	-162	-0-	708	2			Y	-0-					98
10	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	2			Y	-0-					98
*11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					98

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SND OPERATING, L.L.C. 797127
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	132	1	2328	2	Y	-0-					-0-
07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	135	1	2418	2	Y	-0-					-0-
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	141	1	2421	2	Y	-0-					-0-
09	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	141	1	2372	2	Y	-0-					-0-
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	103	1	2404	2	Y	-0-					-0-
*11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	130	1	2149	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 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
06	2910	X	2719	-0-	-191	-0-	146	1	2573	2	Y	-0-					-0-
07	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	178	1	3191	2	Y	-0-					-0-
08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	172	1	2944	2	Y	-0-					-0-
09	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	154	1	2588	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	3078	-0-	-239	-0-	126	1	2952	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2757	-0-	-453	-0-	157	1	2600	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 089999 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 10842 PERF. N/A

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

HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					9
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					9
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					9
09	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	2			N	-0-					9
10	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					9
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					9

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 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
06	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	1070	2			N	-0-					14
07	1240	N	906	-0-	-334	-0-	906	2			N	-0-					14
08	1178	N	739	-0-	-439	-0-	739	2			N	-0-					14
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					14
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					14
*11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					14

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 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
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	106	1	1863	2	Y	-0-					-0-
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	113	1	2035	2	Y	-0-					-0-
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	120	1	2057	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1798	-0-	-182	-0-	101	1	1697	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	2098	-0-	-10	-0-	86	1	2012	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1969	-0-	-71	-0-	112	1	1857	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 100378 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9913 - 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
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	33	1	572	2	Y	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	32	1	583	2	Y	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	33	1	561	2	Y	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	29	1	488	2	Y	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	21	1	496	2	Y	-0-					-0-
*11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	514	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
06	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	62	1	1095	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	63	1	1133	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	65	1	1119	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	61	1	1033	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	48	1	1123	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	63	1	1038	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 130777 COMPL. DATE 05/01/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9932 - 10443

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/30/2015

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132785 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 10348

06	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	1143	2			N	-0-					207
07	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	1142	2			N	-0-					207
08	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	1025	2			N	-0-					207
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					207
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					207
*11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					207

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10282

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	394	2	Y	-0-					5
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	49	1	845	2	Y	-0-					5
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	91	1	1538	2	Y	-0-					5
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	80	1	1874	2	Y	-0-					5
*11	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	145	1	2401	2	Y	-0-					5

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771

06	1800	N	1648	-0-	-152	-0-	89	1	1559	2	Y	-0-					7
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	94	1	1689	2	Y	-0-	5	1			2
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	105	1	1803	2	Y	-0-					2
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	87	1	1464	2	Y	-0-					2
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	66	1	1552	2	Y	-0-					2
*11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	97	1	1605	2	Y	-0-					2

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	1			2
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862

06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	51	1	891	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	772	-0-	-716	-0-	41	1	731	2	Y	-0-					-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	57	1	972	2	Y	-0-					-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	54	1	910	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	530	-0-	-245	-0-	22	1	508	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	654	-0-	-156	-0-	37	1	617	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	72	1	1263	2	Y	-0-					5
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	75	1	1350	2	Y	-0-					5
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	80	1	1378	2	Y	-0-					5
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	83	1	1404	2	Y	-0-					5
10	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	42	1	972	2	Y	-0-					5
*11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	63	1	1044	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
06	2370	X	1634	-0-	-736	-0-	88	1	1546	2	Y	-0-					-0-
07	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	135	1	2418	2	Y	-0-					-0-
08	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	147	1	2513	2	Y	-0-					-0-
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	92	1	1550	2	Y	-0-					-0-
10	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	110	1	2578	2	Y	-0-					-0-
*11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	147	1	2429	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
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	99	1	1739	2	Y	-0-					-0-
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	97	1	1738	2	Y	-0-					-0-
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	98	1	1682	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	100	1	1678	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1530	-0-	-299	-0-	63	1	1467	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1275	-0-	-435	-0-	73	1	1202	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
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	73	1	1284	2	Y	-0-					7
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	77	1	1380	2	Y	-0-					7
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	79	1	1360	2	Y	-0-					7
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	70	1	1177	2	Y	-0-					7
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	56	1	1318	2	Y	-0-					7
*11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	67	1	1108	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
06	3000	N	3763	-0-	763	2534	203	1	3560	2	Y	-0-					-0-
07	5510	X	2976	-0-	-2534	-0-	157	1	2819	2	Y	-0-					-0-
08	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	265	1	4545	2	Y	-0-					-0-
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	191	1	3219	2	Y	-0-					-0-
10	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	129	1	3025	2	Y	-0-					-0-
11	2550	X	2392	-0-	-158	-0-	136	1	2256	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
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	112	1	1960	2	Y	-0-					-0-
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	126	1	2260	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2182	-0-	-236	-0-	120	1	2062	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1629	-0-	-441	-0-	91	1	1538	2	Y	-0-					-0-
10	2387	N	2099	-0-	-288	-0-	86	1	2013	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	1802	-0-	-298	-0-	103	1	1699	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
06	1710	N	1615	-0-	-95	-0-	87	1	1528	2	Y	-0-					247
07	2015	N	1635	-0-	-380	-0-	84	1	1508	2	Y	39	172	1			114
							43	9									
08	2356	X	1091	-0-	-1265	-0-	54	1	923	2	Y	104					218
							114	9									
09	2280	X	987	-0-	-1293	-0-	54	1	910	2	Y	21					239
							23	9									
10	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	81	1	1889	2	Y	-0-					239
*11	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	124	1	2059	2	Y	-0-					239

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756

06	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	156	1	2745	2	Y	-0-					1
07	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	203	1	3640	2	Y	-0-					1
08	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	208	1	3558	2	Y	-0-					1
09	3510	X	2723	-0-	-787	-0-	153	1	2570	2	Y	-0-					1
10	3844	X	3391	-0-	-453	-0-	139	1	3252	2	Y	-0-					1
11	3720	X	3079	-0-	-641	-0-	176	1	2903	2	Y	-0-					1

LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787

06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	86	1	1519	2	Y	-0-					1
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	98	1	1752	2	Y	-0-					1
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	103	1	1766	2	Y	-0-					1
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	96	1	1611	2	Y	-0-					1
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	69	1	1621	2	Y	-0-					1
*11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	89	1	1470	2	Y	-0-					1

GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9948 - 10870

06	2430	N	2091	-0-	-339	-0-	113	1	1978	2	Y	-0-					7
07	2480	N	2191	-0-	-289	-0-	116	1	2075	2	Y	-0-					7
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	122	1	2083	2	Y	-0-					7
09	2010	N	1887	-0-	-123	-0-	106	1	1781	2	Y	-0-					7
10	2077	N	1653	-0-	-424	-0-	68	1	1585	2	Y	-0-					7
11	2010	N	1606	-0-	-404	-0-	92	1	1514	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

06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	105	1	1843	2	Y	-0-					3
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	115	1	2060	2	Y	-0-					3
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	120	1	2059	2	Y	-0-					3
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	85	1	1424	2	Y	-0-					3
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	73	1	1718	2	Y	-0-					3
*11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	89	1	1470	2	Y	-0-					3

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785

06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	58	1	1011	2	Y	-0-					2
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	71	1	1274	2	Y	-0-					2
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	74	1	1266	2	Y	-0-					2
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	70	1	1171	2	Y	-0-					2
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	45	1	1060	2	Y	-0-					2
*11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	63	1	1039	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
06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	139	1	2439	2	Y	-0-					1
07	3100	N	3171	-0-	71	71	167	1	3004	2	Y	-0-					1
08	3027	N	2956	-0-	-71	-0-	163	1	2793	2	Y	-0-					1
09	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	140	1	2363	2	Y	-0-					1
10	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	115	1	2684	2	Y	-0-					1
*11	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	144	1	2381	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
06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	181	1	3173	2	Y	-0-					2
07	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	182	1	3265	2	Y	-0-					2
08	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	200	1	3431	2	Y	-0-					2
09	2970	X	2846	-0-	-124	-0-	160	1	2686	2	Y	-0-					2
10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	129	1	3014	2	Y	-0-					2
11	2970	X	2962	-0-	-8	-0-	169	1	2793	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
06	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	123	1	2159	2	Y	-0-					2
07	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	132	1	2365	2	Y	-0-					2
08	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	146	1	2498	2	Y	-0-					2
09	2280	X	2246	-0-	-34	-0-	126	1	2120	2	Y	-0-					2
10	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	107	1	2494	2	Y	-0-					2
*11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	138	1	2289	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
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	133	1	2336	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	103	1	1850	2	Y	-0-					-0-
08	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	167	1	2867	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2588	-0-	-112	-0-	145	1	2443	2	Y	-0-					-0-
10	2542	X	2216	-0-	-326	-0-	91	1	2125	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2221	-0-	-719	-0-	127	1	2094	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
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	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
06	3000	N	3539	-0-	539	539	191	1	3348	2	Y	-0-					3
07	4735	X	4196	-0-	-539	-0-	221	1	3975	2	Y	-0-					3
08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	165	1	2834	2	Y	-0-					3
09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	167	1	2805	2	Y	-0-					3
10	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	115	1	2685	2	Y	-0-					3
*11	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	223	1	3687	2	Y	-0-					3

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	901	-0-	-239	-0-	901	2			Y	-0-					58
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1116	2	11	9	Y	10					68
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1087	2	13	9	Y	12					80
09	900	N	819	-0-	-81	-0-	819	2			Y	-0-					80
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					80
*11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1180	2	37	9	Y	34					114

NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500	N	1411	-0-	-89	-0-	1411	2			Y	-0-					55
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1746	2	33	9	Y	30					85
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					85
09	1410	N	1283	-0-	-127	-0-	1283	2			Y	-0-					85
10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					85
*11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1847	2	83	9	Y	75					160

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	2315					Y	-0-					-0-
07	2315	N	-0-	-0-	-2315	-0-					Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	469	2	Y	4	2	1			2
11	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					2

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		4	-0-	4	122	4	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	16 9	1 9	563	2	Y	8	5	1			3
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	16 7	1 9	561	2	Y	6	6	1			3
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	15 6	1 9	433	2	Y	5	5	1			3
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	21 6	1 9	937	2	Y	5	5	1			3
*10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	12 7	1 9	590	2	Y	6	6	1			3
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					3

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 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
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	33	1	1169	2	Y	18	11	1			7
							20	9									
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	31	1	1126	2	Y	11	13	1			5
							12	9									
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	36	1	1058	2	Y	14	11	1			8
							15	9									
09	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	56	1	2556	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
*10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	28	1	1354	2	Y	13	15	1			6
							14	9									
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	177	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	1	1	40	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	120	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	67	1	2396	2	Y	36	22	1			14
							40	9									
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	65	1	2318	2	Y	23	26	1			11
							25	9									
08	1860	N	1652	-0-	-208	-0-	53	1	1577	2	Y	20	19	1			12
							22	9									
09	3000	N	3773	-0-	773	773	81	1	3671	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
*10	3017	N	2244	-0-	-773	-0-	45	1	2176	2	Y	21	23	1			10
							23	9									
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					10

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
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	57	1	2030	2	Y	32	20	1			12
							35	9									
07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	68	1	2440	2	Y	24	24	1			12
							26	9									
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	61	1	1829	2	Y	23	21	1			14
							25	9									
09	3000	N	4151	-0-	1151	1151	89	1	4040	2	Y	20	21	1			13
							22	9									
*10	3100	N	2263	-0-	-837	314	45	1	2195	2	Y	21	24	1			10
							23	9									
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					10

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	79	1	2802	2	Y	43	26	1			17
							47	9									
07	3255	X	2921	-0-	-334	-0-	78	1	2813	2	Y	27	31	1			13
							30	9									
08	2387	X	1938	-0-	-449	-0-	62	1	1851	2	Y	23	22	1			14
							25	9									
09	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	93	1	4234	2	Y	21	22	1			13
							23	9									
*10	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	64	1	3080	2	Y	30	29	1			14
							33	9									
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					14

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
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	48	1	1721	2	Y	-0-	115	1			10
07	2356	N	1564	-0-	-792	-0-	42	1	1505	2	Y	15	18	1			7
							17	9									
08	2077	N	1223	-0-	-854	-0-	39	1	1167	2	Y	15	13	1			9
							17	9									
09	3000	N	4704	-0-	1704	1704	101	1	4578	2	Y	23	17	1			15
							25	9									
*10	3100	N	2721	-0-	-379	1325	55	1	2638	2	Y	25	28	1			12
							28	9									
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	155					Y	NO RPT					12

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
06	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	57	1	2025	2	Y	31	19	1			12
							34	9									
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	53	1	1885	2	Y	18	21	1			9
							20	9									
08	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	48	1	1434	2	Y	18	16	1			11
							20	9									
09	3000	N	3950	-0-	950	950	84	1	3845	2	Y	19	18	1			12
							21	9									
*10	2529	N	1579	-0-	-950	-0-	32	1	1530	2	Y	15	20	1			7
							17	9									
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					77
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	792	2	28	9	Y	25	7	8			95
08	1209	N	434	-0-	-775	-0-	425	2	9	9	Y	8	3	8			100
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	521	2	7	9	Y	6					106
10	806	N	712	-0-	-94	-0-	697	2	15	9	Y	14					120
11	420	N	348	-0-	-72	-0-	327	2	21	9	Y	19	89	1			50

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10712 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	840	N	717	-0-	-123	-0-	717	2			N	-0-					243
07	1860	N	1051	-0-	-809	-0-	1051	2			N	-0-					243
08	1736	N	1472	-0-	-264	-0-	1472	2			N	-0-					243
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					243
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					243
*11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1427	2	1	9	N	1	170	1			74

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797

06	270	N	32	-0-	-238	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
*11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564

06	600	N	416	-0-	-184	-0-	414	3	2	9	N	2					132
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	587	3	6	9	N	5					137
08	527	N	486	-0-	-41	-0-	477	3	9	9	N	8					145
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					145
10	589	N	271	-0-	-318	-0-	269	3	2	9	N	2					147
11	480	N	44	-0-	-436	-0-	44	3			N	-0-					147

BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832

06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					81
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					81
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					81
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					81
10	620	N	69	-0-	-551	-0-	69	2			N	-0-					81
11	270	N	119	-0-	-151	-0-	119	2			N	-0-					81

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 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
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	N	1					70
07	434	N	46	-0-	-388	-0-	44	2	2	9	N	2					72
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	N	2					74
09	150	N	75	-0-	-75	-0-	74	2	1	9	N	1					75
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	N	2					77
11	540	N	225	-0-	-315	-0-	223	2	2	9	N	2					79

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 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
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					90
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					90
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					90
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	420	2	2	9	N	2	2	8			90
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					90
*11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					90

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
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2002	-0-	-261	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	1718	-0-	-682	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1759	-0-	-251	-0-	1759	2			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
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2015	2	1	9	N	1	1	8			189
07	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2791	2	4	9	N	4	4	8			189
08	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2733	2	8	9	N	7	7	8			189
09	3000	N	3503	-0-	503	503	3496	2	7	9	N	6	6	8			189
10	2976	N	2473	-0-	-503	-0-	2466	2	7	9	N	6	6	8			189
11	2400	N	1657	-0-	-743	-0-	1657	2			N	-0-					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
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2700	2	10	9	N	9	175	1			10
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2321	2	34	9	N	31					41
08	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2739	2	13	9	N	12					53
09	2670	N	2339	-0-	-331	-0-	2331	2	8	9	N	7					60
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2344	2	12	9	N	11					71
11	2670	N	2288	-0-	-382	-0-	2273	2	15	9	N	14					85

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1766	2	13	9	N	12					110
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1852	2	21	9	N	19					129
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2085	2	10	9	N	9					138
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1772	2	10	9	N	9					147
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1896	2	9	9	N	8					155
11	2040	N	1820	-0-	-220	-0-	1809	2	11	9	N	10					165

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
06	2400	X	1517	-0-	-883	-0-	1517	2			N	-0-					45
07	2511	X	1536	-0-	-975	-0-	1536	2			N	-0-					45
08	2511	X	1751	-0-	-760	-0-	1600	2	151	9	N	137	177	1			5
09	2430	X	1511	-0-	-919	-0-	1500	2	11	9	N	10					15
10	1767	X	1500	-0-	-267	-0-	1500	2			N	-0-					15
11	1680	X	1500	-0-	-180	-0-	1500	2			N	-0-					15

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
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	278	1	1023	2	N	22					67
							24	9									
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	218	1	761	2	N	3					70
							3	9									
08	837	N	171	-0-	-666	-0-	9	1	162	2	N	-0-					70
09	1320	N	366	-0-	-954	-0-	55	1	311	2	N	-0-					70
10	992	N	296	-0-	-696	-0-	56	1	240	2	N	-0-					70
*11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	2	N	-0-					70

ALEXANDER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196994 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10542 - 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
06	2670	X	2570	-0-	-100	-0-	100	1	2459	2	N	10					179
							11	9									
07	2759	X	1942	-0-	-817	-0-	60	1	1876	2	N	5					184
							6	9									
08	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	123	1	4049	2	N	21					205
							23	9									
09	2670	X	2162	-0-	-508	-0-	98	1	2058	2	N	5	179	1	1	8	30
							6	9									
10	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	78	1	3652	2	N	18	1	8			47
							20	9									
*11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	94	1	3161	2	N	19	1	8			65
							21	9									

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 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
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	395	1	1459	2	N	-0-					177
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	343	1	1196	2	N	2	2	8			177
							2	9									
08	1240	N	409	-0-	-831	-0-	22	1	384	2	N	3					180
							3	9									
09	1860	N	1414	-0-	-446	-0-	214	1	1200	2	N	-0-					180
10	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	252	1	1086	2	N	-0-					180
*11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	102	1	1242	2	N	-0-					180

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CL&F OPERATING LLC 154789
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18000	X	15819	-0-	-2181	-0-	510	1	15109	2	N	182	171	1			216
							200	9									
07	17391	X	16280	-0-	-1111	-0-	527	1	15564	2	N	172	185	1			203
							189	9									
08	17391	X	16114	-0-	-1277	-0-	527	1	15449	2	N	125	189	1			139
							138	9									
09	16680	X	14521	-0-	-2159	-0-	510	1	13873	2	N	125	189	1			75
							138	9									
10	16616	X	15515	-0-	-1101	-0-	527	1	14808	2	N	164	184	1			55
							180	9									
11	15810	X	14595	-0-	-1215	-0-	510	1	13923	2	N	147					202
							162	9									

COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

06	2238	N	1536	-0-	-702	-0-	1533	2	3	9	N	3					85
07	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1250	2	4	9	N	4					89
08	2170	X	1412	-0-	-758	-0-	1405	2	7	9	N	6					95
09	2100	X	1487	-0-	-613	-0-	1484	2	3	9	N	3					98
10	2170	X	1182	-0-	-988	-0-	1180	2	2	9	N	2					100
11	1530	X	1028	-0-	-502	-0-	1026	2	2	9	N	2					102

DENSON WELL #: 3 RRCID -> 142917 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10624

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654

06	660	N	534	-0-	-126	-0-	534	2			N	-0-					42
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					42
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1767	2	6	9	N	5					47
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1964	2	3	9	N	3					50
*10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1689	2	11	9	N	10					60
*11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					60

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651

06	360	N	147	-0-	-213	-0-	147	2			N	-0-					119
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	342	2	9	9	N	8					127
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	329	2	3	9	N	3					130
09	150	N	23	-0-	-127	-0-	23	2			N	-0-					130
10	341	N	76	-0-	-265	-0-	57	2	19	9	N	17					147
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	2					149

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 149312 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10582 - 10669

06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					182
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					182
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					182
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					182
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					200
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	-0-	-1015	-0-	5	2			N	-0-					190
07	620	N	9	-0-	-611	-0-	9	2			N	-0-					190
08	3100	N	3500	-0-	400	400	3500	2			N	-0-					190
09	2881	N	2481	-0-	-400	-0-	2481	2			N	-0-					190
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					190
*11	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					190

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 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
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					180
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1667	2	10	9	N	9					189
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2183	2	14	9	N	13					202
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2005	2	47	9	N	43					245
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					245
11	2130	N	1606	-0-	-524	-0-	1606	2			N	-0-					245

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
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2088	2	17	9	N	15					235
07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2535	2	4	9	N	4					239
08	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2497	2	7	9	N	6					245
09	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2795	2	2	9	N	2					247
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1813	2	8	9	N	7					254
*11	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2790	2	42	9	N	38					292

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
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					154
07	403	N	192	-0-	-211	-0-	192	2			N	-0-					154
08	496	N	275	-0-	-221	-0-	275	2			N	-0-					154
09	510	N	289	-0-	-221	-0-	289	2			N	-0-					154
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	262	2	86	9	N	78					232
11	270	N	190	-0-	-80	-0-	182	2	8	9	N	7					239

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
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					204
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					204
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					204
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					204
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					204
*11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					193
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-					62
07	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					62
08	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	2			N	-0-					62
09	150	N	51	-0-	-99	-0-	51	2			N	-0-					62
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					62
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					62

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	48	5			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 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
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	478	2	6	9	N	5					43
07	620	N	496	-0-	-124	-0-	492	2	4	9	N	4					47
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	524	2	3	9	N	3					50
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	328	2	200	9	N	182					232
10	496	N	16	-0-	-480	-0-	16	2			N	-0-					232
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					232

MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 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
06	3480	X	2450	-0-	-1030	-0-	2440	2	10	9	N	9					331
07	3100	X	2705	-0-	-395	-0-	2704	2	1	9	N	1	186	1			146
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3312	2	1	9	N	1					147
09	3000	X	2892	-0-	-108	-0-	2886	2	6	9	N	5					152
10	2852	X	2302	-0-	-550	-0-	2283	2	19	9	N	17					169
11	3210	X	1851	-0-	-1359	-0-	1845	2	6	9	N	5					174

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2640	N	1734	-0-	-906	-0-	337	1	1388	3	N	8	5	8			157
							9	9									
07	2015	N	1800	-0-	-215	-0-	342	1	1438	3	N	18	147	1	1	8	27
							20	9									
08	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	359	1	1649	3	N	15	4	8			38
							17	9									
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	368	1	1716	3	N	12	3	8			47
							13	9									
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	370	1	1647	3	N	17	4	8			60
							19	9									
11	1950	N	1800	-0-	-150	-0-	346	1	1420	3	N	31	1	8			90
							34	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1596	-0-	-114	-0-	208	1	1381	3	N	6					85
							7	9									
07	1643	N	951	-0-	-692	-0-	128	1	810	3	N	12	37	1	3	8	57
							13	9									
08	1767	N	1671	-0-	-96	-0-	192	1	1479	3	N	-0-					57
09	1590	N	1499	-0-	-91	-0-	176	1	1323	3	N	-0-					57
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	144	1	1028	3	N	-0-					57
11	1620	N	1120	-0-	-500	-0-	144	1	969	3	N	6	1	8			62
							7	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	89	1	1156	3	N	182	180	1	5	8	132
							200	9									
07	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	91	1	1167	3	N	183	181	1			134
							201	9									
08	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	85	1	1171	3	N	181	181	1			134
							199	9									
09	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	84	1	1106	3	N	159	173	1			120
							175	9									
10	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	87	1	1150	3	N	166	186	1	1	8	99
							183	9									
11	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	85	1	1112	3	N	182	190	1	1	8	90
							200	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	170	1	2364	3	N	61	11	8			167
							67	9									
07	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	185	1	2534	3	N	44	169	1	2	8	40
							48	9									
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	168	1	2437	3	N	48	4	8			84
							53	9									
09	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	193	1	2703	3	N	36	3	8			117
							40	9									
10	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	193	1	2729	3	N	64	7	8			174
							70	9									
*11	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	188	1	2626	3	N	51	166	1	1	8	58
							56	9									

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
06	2940	X	2229	-0-	-711	-0-	377	1	1843	3	N	8					125
							9	9									
07	3038	X	2958	-0-	-80	-0-	437	1	2514	3	N	6	4	8			127
							7	9									
08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	428	1	2652	3	N	29	2	8			154
							32	9									
09	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	472	1	3146	3	N	9	3	8			160
							10	9									
10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	467	1	2988	3	N	47	175	1	5	8	27
							52	9									
*11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	456	1	2933	3	N	17	2	8			42
							19	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	1			-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-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 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
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					48
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	3	3	8			48
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	76	1	1056	3	N	9	57	1			-0-
							10	9									
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	48	1	648	3	N	-0-					-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	63	1	860	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	736	-0-	-374	-0-	51	1	685	3	N	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 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
06	2550	N	1790	-0-	-760	-0-	260	1	1500	3	N	27	5	8			104
							30	9									
07	2635	N	1657	-0-	-978	-0-	258	1	1388	3	N	10	2	8			112
							11	9									
08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	317	1	2328	3	N	2	2	8			112
							2	9									
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	275	1	1715	3	N	-0-					112
10	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	302	1	2048	3	N	1	1	8			112
							1	9									
11	2550	N	1872	-0-	-678	-0-	266	1	1604	3	N	2	2	8			112
							2	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CLEMENS WELL #: 1 RRCID -> 145701 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10625 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695

06	2310	N	1381	-0-	-929	-0-	232	1	1126	3	N	21	11	8			75
							23	9									
07	1612	N	1370	-0-	-242	-0-	237	1	1115	3	N	16	1	8			90
							18	9									
08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	279	1	1796	3	N	19	7	8			102
							21	9									
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	276	1	1752	3	N	13	3	8			112
							14	9									
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	249	1	1317	3	N	16	4	8			124
							18	9									
11	2040	N	1698	-0-	-342	-0-	253	1	1437	3	N	7	2	8			129
							8	9									

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

06	4140	X	3466	-0-	-674	-0-	373	1	3062	3	N	28	6	8			167
							31	9									
07	3906	X	1747	-0-	-2159	-0-	236	1	1504	3	N	6	1	8			172
							7	9									
08	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	436	1	4061	3	N	17	180	1	4	8	5
							19	9									
09	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	422	1	3771	3	N	79					84
							87	9									
10	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	467	1	4364	3	N	21	3	8			102
							23	9									
*11	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	447	1	4125	3	N	31	3	8			130
							34	9									

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	114	1	1553	3	N	24	168	1	11	8	-0-
							26	9									
07	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	119	1	1598	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	115	1	1652	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1680	N	1674	-0-	-6	-0-	113	1	1558	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	109	1	1517	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1710	N	1609	-0-	-101	-0-	108	1	1501	3	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 147144 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10734 - 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
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	105	1	1420	3	N	5	5	8			3
							6	9									
07	837	N	825	-0-	-12	-0-	57	1	767	3	N	1	1	8			3
							1	9									
08	930	N	690	-0-	-240	-0-	45	1	643	3	N	2	2	8			3
							2	9									
09	1530	N	1162	-0-	-368	-0-	79	1	1083	3	N	-0-					3
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	87	1	1217	3	N	3	3	8			3
							3	9									
*11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	66	1	907	3	N	1	1	8			3
							1	9									

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 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
06	1380	N	1293	-0-	-87	-0-	89	1	1202	3	N	2					17
							2	9									
07	1550	N	1299	-0-	-251	-0-	89	1	1181	3	N	26					43
							29	9									
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	96	1	1356	3	N	14	2	8			55
							15	9									
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	98	1	1327	3	N	-0-					55
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	98	1	1342	3	N	1	1	8			55
							1	9									
*11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	98	1	1335	3	N	-0-					55

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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2015 - P/A 06/03/15

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 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
06	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	71	1	964	3	N	6	5	8			28
							7	9									
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	83	1	1118	3	N	2					30
							2	9									
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	95	1	1347	3	N	7	2	8			35
							8	9									
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	77	1	1054	3	N	3	3	8			35
							3	9									
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	86	1	1186	3	N	3	3	8			35
							3	9									
11	1410	N	1222	-0-	-188	-0-	82	1	1137	3	N	3	1	8			37
							3	9									

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 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
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	11	1	140	3	N	-0-					10
07	217	N	119	-0-	-98	-0-	8	1	111	3	N	-0-					10
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	11	1	150	3	N	-0-					10
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-					10
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	8	1	103	3	N	-0-					10
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	9	1	127	3	N	-0-					10

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 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
06	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	105	1	1420	3	N	5	5	8			37
							6	9									
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	132	1	1758	3	N	1	1	8			37
							1	9									
08	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	114	1	1615	3	N	4	4	8			37
							4	9									
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	109	1	1488	3	N	3	3	8			37
							3	9									
10	1891	N	1748	-0-	-143	-0-	118	1	1630	3	N	-0-	35	1			2
*11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	115	1	1574	3	N	1	1	8			2
							1	9									

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
06	3480	X	3455	-0-	-25	-0-	224	1	3227	3	N	4					52
							4	9									
07	3627	X	3290	-0-	-337	-0-	216	1	3070	3	N	4	1	8			55
							4	9									
08	3627	X	3572	-0-	-55	-0-	222	1	3348	3	N	2	2	8			55
							2	9									
09	3510	X	3496	-0-	-14	-0-	223	1	3232	3	N	37	80	1			12
							41	9									
10	3565	X	3505	-0-	-60	-0-	224	1	3275	3	N	5	4	8			13
							6	9									
*11	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	227	1	3287	3	N	2					15
							2	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
06	1410	N	919	-0-	-491	-0-	201	1	703	3	N	14	5	8			124
							15	9									
07	1426	N	216	-0-	-1210	-0-	122	1	93	3	N	1	1	8			124
							1	9									
08	1705	N	242	-0-	-1463	-0-	53	1	189	3	N	-0-					124
09	930	N	646	-0-	-284	-0-	131	1	505	3	N	9	133	1			-0-
							10	9									
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	191	1	515	3	N	-0-					-0-
*11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	188	1	526	3	N	-0-					-0-

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
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	68	1	887	3	Y	5	5	8			35
							6	9									
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	92	1	1169	3	Y	-0-					35
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	93	1	1276	3	Y	5	5	8			35
							6	9									
09	960	N	950	-0-	-10	-0-	66	1	864	3	Y	18	32	1	3	8	18
							20	9									
10	1271	N	819	-0-	-452	-0-	58	1	760	3	Y	1	1	8			18
							1	9									
11	1320	N	636	-0-	-684	-0-	45	1	590	3	Y	1	1	8			18
							1	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
06	1200	N	816	-0-	-384	-0-	197	1	613	3	N	5	5	8			3
							6	9									
07	1395	N	1098	-0-	-297	-0-	223	1	854	3	N	19	2	8			20
							21	9									
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	239	1	1127	3	N	17	4	8			33
							19	9									
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	231	1	1046	3	N	17	3	8			47
							19	9									
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	241	1	1129	3	N	17	6	8			58
							19	9									
*11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	235	1	1098	3	N	33	2	8			89
							36	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
06	1410	N	1363	-0-	-47	-0-	316	1	1038	3	N	8	145	1			-0-
							9	9									
07	1674	N	782	-0-	-892	-0-	285	1	497	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	649	-0-	-777	-0-	274	1	373	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1350	N	670	-0-	-680	-0-	267	1	370	3	N	30	30	1			-0-
							33	9									
10	775	N	657	-0-	-118	-0-	275	1	382	3	N	-0-					-0-
*11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	272	1	438	3	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	838	-0-	-2	-0-	60	1	778	3	Y	-0-					31
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	66	1	856	3	Y	-0-					31
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	63	1	860	3	Y	-0-					31
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	59	1	777	3	Y	15	29	1			17
							17	9									
10	930	N	929	-0-	-1	-0-	66	1	863	3	Y	-0-					17
11	900	N	797	-0-	-103	-0-	56	1	741	3	Y	-0-					17

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3810	X	3744	-0-	-66	-0-	385	1	3320	3	N	35	16	8			47
							39	9									
07	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	417	1	3661	3	N	4	3	8			48
							4	9									
08	3937	X	3365	-0-	-572	-0-	348	1	3002	3	N	14	2	8			60
							15	9									
09	3780	X	3456	-0-	-324	-0-	365	1	3061	3	N	27	3	8			84
							30	9									
10	4092	X	3050	-0-	-1042	-0-	338	1	2704	3	N	7	6	8			85
							8	9									
11	3960	X	2782	-0-	-1178	-0-	321	1	2449	3	N	11	2	8			94
							12	9									

CLEMENS WELL #: 5 RRCID -> 164956 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 10790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	237	1	1161	3	N	11	11	8			3
							12	9									
07	1581	N	760	-0-	-821	-0-	183	1	567	3	N	9	2	8			10
							10	9									
08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	281	1	1767	3	N	21	4	8			27
							23	9									
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	270	1	1616	3	N	51	71	1			7
							56	9									
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	261	1	1450	3	N	17	4	8			20
							19	9									
11	2010	N	1323	-0-	-687	-0-	229	1	1073	3	N	19	2	8			37
							21	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171487 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10689 - 10710

06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	27	1	343	3	N	2					97
							2	9									
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	46	1	588	3	N	14	1	8			110
							15	9									
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	392	3	N	15	125	1			-0-
							17	9									
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	50	1	658	3	N	-0-					-0-
10	651	N	476	-0-	-175	-0-	33	1	443	3	N	-0-					-0-
*11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	41	1	540	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MCKINLEY WELL #: 3 RRCID -> 178990 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10791

06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	265	1	1576	3	N	33	16	8			129
							36	9									
07	2077	N	1997	-0-	-80	-0-	281	1	1693	3	N	21	1	8			149
							23	9									
08	1953	N	1814	-0-	-139	-0-	262	1	1533	3	N	17	4	8			162
							19	9									
09	1890	N	1689	-0-	-201	-0-	253	1	1419	3	N	15					177
							17	9									
10	1984	N	1843	-0-	-141	-0-	268	1	1566	3	N	8	153	1	4	8	28
							9	9									
11	1770	N	1705	-0-	-65	-0-	254	1	1428	3	N	21	2	8			47
							23	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 180242 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10592 - 10632

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/04/2014

CLEMENS WELL #: 7 RRCID -> 185063 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10654 - 10710

06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	276	1	1688	3	N	26	11	8			102
							29	9									
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	301	1	1918	3	N	14	2	8			114
							15	9									
08	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	308	1	2146	3	N	47	9	8			152
							52	9									
09	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	308	1	2136	3	N	17	79	1	5	8	85
							19	9									
10	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	325	1	2321	3	N	10	6	8			89
							11	9									
11	2430	N	2138	-0-	-292	-0-	286	1	1832	3	N	18	2	8			105
							20	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 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
06	270	N	217	-0-	-53	-0-	15	1	201	3	N	1	1	8			37
							1	9									
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	N	3	3	8			37
							3	9									
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	18	1	252	3	N	-0-					37
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	N	-0-	37	1			-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	279	3	N	-0-					-0-
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	3	N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	33	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	345	1	1412	3	N	-0-					27
07	1922	N	1797	-0-	-125	-0-	356	1	1441	3	N	-0-					27
08	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	348	1	1420	3	N	2	2	8			27
							2	9									
09	1770	N	1742	-0-	-28	-0-	343	1	1399	3	N	-0-					27
10	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	347	1	1365	3	N	-0-					27
11	1710	N	1573	-0-	-137	-0-	324	1	1249	3	N	-0-					27

HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795

06	3000	N	2468	-0-	-532	2318	306	1	2126	3	N	33	11	8			149
							36	9									
07	4800	X	2482	-0-	-2318	-0-	315	1	2153	3	N	13	2	8			160
							14	9									
08	2697	X	2541	-0-	-156	-0-	309	1	2206	3	N	24	175	1	7	8	2
							26	9									
09	2610	X	2561	-0-	-49	-0-	311	1	2225	3	N	23	3	8			22
							25	9									
10	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	330	1	2433	3	N	9	4	8			27
							10	9									
11	2460	X	2365	-0-	-95	-0-	298	1	2045	3	N	20	2	8			45
							22	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
06	2370	N	1547	-0-	-823	-0-	247	1	1289	3	N	10	5	8			70
							11	9									
07	2077	N	584	-0-	-1493	-0-	185	1	397	3	N	2	2	8			70
							2	9									
08	1953	N	1243	-0-	-710	-0-	228	1	1011	3	N	4	4	8			70
							4	9									
09	1560	N	1322	-0-	-238	-0-	231	1	1077	3	N	13	3	8			80
							14	9									
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	254	1	1338	3	N	11	6	8			85
							12	9									
*11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	244	1	1256	3	N	16	1	8			100
							18	9									

MCLENDON-COMBEST WELL #: 10 RRCID -> 214387 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 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
06	2220	N	1762	-0-	-458	-0-	261	1	1461	3	N	36	11	8			177
							40	9									
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	285	1	1674	3	N	16	102	1	4	8	87
							18	9									
08	2201	N	2070	-0-	-131	-0-	282	1	1744	3	N	40	5	8			122
							44	9									
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	275	1	1661	3	N	36	146	1			12
							40	9									
10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	298	1	1915	3	N	29	8	8			33
							32	9									
*11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	296	1	1935	3	N	29	2	8			60
							32	9									

MCLENDON-COMBEST WELL #: 9 RRCID -> 226299 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10714 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
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
06	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4264	2	9	9	Y	8					29
07	6107	X	3579	-0-	-2528	-0-	3578	2	1	9	Y	1					30
08	6107	X	3461	-0-	-2646	-0-	3460	2	1	9	Y	1					31
09	5910	X	3042	-0-	-2868	-0-	3041	2	1	9	Y	1					32
10	4650	X	2997	-0-	-1653	-0-	2997	2			Y	-0-					32
*11	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2497	2	7	9	Y	6	6	8			32

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 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
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1714	2	10	9	Y	9	6	8			17
07	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	1703	2	28	9	Y	25	24	8			18
08	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	1634	2	42	9	Y	38	38	8			18
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1741	2	18	9	Y	16	16	8			18
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1793	2	20	9	Y	18	18	8			18
11	1740	X	1629	-0-	-111	-0-	1629	2			Y	-0-					18

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 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
06	1770	N	1712	-0-	-58	-0-	1709	2	3	9	Y	3					24
07	1860	N	1670	-0-	-190	-0-	1669	2	1	9	Y	1					25
08	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	1621	2			Y	-0-					25
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					25
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					25
*11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					25

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147815 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10580 - 10682

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 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
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					19
07	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	1627	2			Y	-0-					19
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					19
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					19
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					19
*11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					19

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 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
06	480	N	209	-0-	-271	-0-	207	2	2	9	Y	2					7
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					7
08	496	N	381	-0-	-115	-0-	381	2			Y	-0-					7
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					7
10	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	2			Y	-0-					7
11	360	N	216	-0-	-144	-0-	216	2			Y	-0-					7

DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			120
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			120
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			120
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 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
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1249	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1578	2	46	9	Y	42	41	1	1	8	-0-
09	1290	N	343	-0-	-947	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
11	1380	N	713	-0-	-667	-0-	713	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
06	3000	N	1189	-0-	-1811	9277	1165	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3100	N	1293	-0-	-1807	7470	1293	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1035	-0-	-2065	5405	1010	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
09	3000	N	1496	-0-	-1504	3901	1496	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1161	-0-	-1939	1962	1161	2			Y	-0-					-0-
*11	2987	N	1025	-0-	-1962	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 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
06	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2274	2	70	9	Y	64	64	1			-0-
07	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	1912	2	73	9	Y	66	66	1			-0-
09	2340	N	1885	-0-	-455	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
10	2480	N	1794	-0-	-686	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1876	-0-	-44	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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
06	390	N	42	-0-	-348	-0-	42	2			Y	-0-					87
07	527	N	345	-0-	-182	-0-	345	2			Y	-0-					87
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					87
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					87
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					87
*11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					87

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
06	9390	X	7067	-0-	-2323	-0-	7067	2			N	-0-					28
07	10230	X	7084	-0-	-3146	-0-	7084	2			N	-0-					28
08	9920	X	8865	-0-	-1055	-0-	8865	2			N	-0-					28
09	8880	X	8456	-0-	-424	-0-	8456	2			N	-0-					28
*10	8866	X	8698	-0-	-168	-0-	8698	2			N	-0-					28
*11	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2			N	-0-					28

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
06	10740	X	9278	-0-	-1462	-0-	9197	2	81	9	N	74					100
07	11470	X	8569	-0-	-2901	-0-	8563	2	6	9	N	5	5	8			100
08	11129	X	9138	-0-	-1991	-0-	9138	2			N	-0-					100
09	9960	X	8857	-0-	-1103	-0-	8791	2	66	9	N	60					160
*10	9920	X	9189	-0-	-731	-0-	8963	2	226	9	N	205	175	1			190
11	9270	X	8811	-0-	-459	-0-	8800	2	11	9	N	10					200

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
06	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	12579	2	92	9	N	84					184
07	13175	X	9799	-0-	-3376	-0-	9725	2	74	9	N	67	171	1			80
08	11935	X	11864	-0-	-71	-0-	11755	2	109	9	N	99	142	1			37
09	12660	X	11415	-0-	-1245	-0-	11365	2	50	9	N	45					82
10	13082	X	12028	-0-	-1054	-0-	11954	2	74	9	N	67					149
11	12660	X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					N	NO RPT					149

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3000	N	871	-0-	-2129	45867	163	1	701	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	3100	N	769	-0-	-2331	43536	143	1	626	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3100	N	806	-0-	-2294	41242	148	1	658	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	738	-0-	-2262	38980	133	1	604	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3100	N	903	-0-	-2197	36783	165	1	729	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*11	3000	N	937	-0-	-2063	34720	180	1	743	2	Y	13	10	1			3
							14	9									

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
06	1200	N	247	-0-	-953	-0-	64	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	255	-0-	-489	-0-	66	1	189	2	Y	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	59	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	85	1	230	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	58	1	154	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	69	1	182	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	13	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	17	1	48	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	25	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	25	1	68	2	Y	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	35	1	91	2	Y	-0-					-0-
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	31	1	81	2	Y	-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 #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 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
06	5700	X	3026	-0-	-2674	-0-	776	1	2226	2	Y	22	20	1			9
							24	9									
07	T. A.		3107	-0-	3107	3107	803	1	2293	2	Y	10					19
							11	9									
08	T. A.		2271	-0-	2271	5378	605	1	1663	2	Y	3	13	1			9
							3	9									
09	T. A.		1655	-0-	1655	7033	442	1	1202	2	Y	10	14	1			5
							11	9									
10	9532	X	2499	-0-	-7033	-0-	677	1	1782	2	Y	36	21	1			20
							40	9									
11	3030	X	2533	-0-	-497	-0-	694	1	1832	2	Y	6	19	1			7
							7	9									

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 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
06	3000	N	938	-0-	-2062	97791	176	1	753	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
07	3100	N	1560	-0-	-1540	96251	288	1	1261	2	Y	10	7	1			8
							11	9									
08	3100	N	2013	-0-	-1087	95164	369	1	1643	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
09	3000	N	1935	-0-	-1065	94099	347	1	1576	2	Y	11	8	1			8
							12	9									
10	3100	N	1501	-0-	-1599	92500	276	1	1215	2	Y	9	11	1			6
							10	9									
*11	3000	N	1717	-0-	-1283	91217	332	1	1366	2	Y	17	13	1			10
							19	9									

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 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
06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	459	1	1970	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	448	1	1964	2	Y	11	8	1			5
							12	9									
08	2635	N	2352	-0-	-283	-0-	430	1	1915	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
09	2430	N	2371	-0-	-59	-0-	426	1	1933	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
10	2418	N	2271	-0-	-147	-0-	418	1	1842	2	Y	10	13	1			1
							11	9									
11	2280	N	2235	-0-	-45	-0-	431	1	1774	2	Y	27	20	1			8
							30	9									

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 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
06	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	677	1	1944	2	Y	21	21	1			6
							23	9									
07	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	737	1	2103	2	Y	22					28
							24	9									
08	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	773	1	2125	2	Y	46	48	1			26
							51	9									
09	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	757	1	2062	2	Y	14	34	1			6
							15	9									
10	2852	N	2646	-0-	-206	-0-	717	1	1889	2	Y	36	23	1			19
							40	9									
11	2850	N	2473	-0-	-377	-0-	677	1	1789	2	Y	6	21	1			4
							7	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639

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
06	3840	X	3683	-0-	-157	-0-	693	1	2973	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
07	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	706	1	3092	2	Y	20	14	1			7
							22	9									
08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	689	1	3063	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
09	3690	X	3626	-0-	-64	-0-	653	1	2963	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
10	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	916	1	4041	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	3690	X	3575	-0-	-115	-0-	695	1	2861	2	Y	17	12	1			5
							19	9									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824

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
06	4290	X	3864	-0-	-426	-0-	726	1	3115	2	Y	21	28	1			10
							23	9									
07	T. A.		3867	-0-	3867	3867	713	1	3122	2	Y	29	22	1			17
							32	9									
08	7886	X	4019	-0-	-3867	-0-	730	1	3248	2	Y	37	33	1			21
							41	9									
09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	704	1	3197	2	Y	31	32	1			20
							34	9									
10	3999	X	3709	-0-	-290	-0-	682	1	3008	2	Y	17	28	1			9
							19	9									
11	3900	X	3604	-0-	-296	-0-	698	1	2873	2	Y	30	25	1			14
							33	9									

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620

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
06	3840	X	3495	-0-	-345	-0-	896	1	2569	2	Y	27	26	1			13
							30	9									
07	3751	X	3488	-0-	-263	-0-	899	1	2567	2	Y	20					33
							22	9									
08	3906	X	3558	-0-	-348	-0-	946	1	2601	2	Y	10	26	1			17
							11	9									
09	3780	X	3522	-0-	-258	-0-	942	1	2565	2	Y	14	24	1			7
							15	9									
10	3906	X	3408	-0-	-498	-0-	925	1	2436	2	Y	43	25	1			25
							47	9									
11	3510	X	3229	-0-	-281	-0-	883	1	2332	2	Y	13	27	1			11
							14	9									

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 10696

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
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	810	1	2326	2	Y	21	20	1			5
							23	9									
07	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	832	1	2376	2	Y	9					14
							10	9									
08	3565	X	3118	-0-	-447	-0-	831	1	2286	2	Y	1	12	1			3
							1	9									
09	3450	X	3146	-0-	-304	-0-	841	1	2290	2	Y	14	17	1			-0-
							15	9									
10	3565	X	3157	-0-	-408	-0-	856	1	2253	2	Y	44	25	1			19
							48	9									
11	3150	X	2987	-0-	-163	-0-	816	1	2157	2	Y	13	26	1			6
							14	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	420	N	1	-0-	-419	-0-	1	2			Y	-0-	4	1			-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	8040	X	7304	-0-	-736	-0-	1378	1	5912	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
07	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	1372	1	6011	2	Y	17	12	1			11
							19	9									
08	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	1360	1	6049	2	Y	30	25	1			16
							33	9									
09	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	1338	1	6078	2	Y	21	23	1			14
							23	9									
10	7533	X	7236	-0-	-297	-0-	1334	1	5881	2	Y	19	25	1			8
							21	9									
11	7290	X	6958	-0-	-332	-0-	1352	1	5562	2	Y	40	32	1			16
							44	9									

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	499	1	1433	2	Y	21	20	1			5
							23	9									
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	505	1	1442	2	Y	9					14
							10	9									
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	526	1	1445	2	Y	1	11	1			4
							1	9									
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	527	1	1436	2	Y	14	17	1			1
							15	9									
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	541	1	1424	2	Y	43	25	1			19
							47	9									
*11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	530	1	1401	2	Y	12	26	1			5
							13	9									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 10696 - 10784

06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					27
07	930	N	444	-0-	-486	-0-	444	2			N	-0-					27
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					27
09	840	N	27	-0-	-813	-0-	27	2			N	-0-					27
10	434	N	32	-0-	-402	-0-	32	2			N	-0-					27
11	930	N	10	-0-	-920	-0-	10	2			N	-0-					27

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
06	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	184	1	2657	3	Y	1	56	1			15
							1	9									
07	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	150	1	2373	3	Y	-0-					15
08	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	207	1	2940	3	Y	1					16
							1	9									
09	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	209	1	2680	3	Y	2	2	8			16
							2	9									
*10	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	203	1	2598	3	Y	-0-					16
11	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					16

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	39	1	487	3	Y	6					23
							7	9									
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	40	1	481	3	Y	4					27
							4	9									
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	41	1	503	3	Y	4					31
							4	9									
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	44	1	529	3	Y	8	30	1			9
							9	9									
*10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	65	1	720	3	Y	-0-					9
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					9

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
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	134	1	1692	3	Y	3					29
							3	9									
07	1891	N	1519	-0-	-372	-0-	116	1	1401	3	Y	2					31
							2	9									
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	138	1	1701	3	Y	2					33
							2	9									
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	156	1	1866	3	Y	12	28	1	1	8	16
							13	9									
*10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	173	1	1927	3	Y	13					29
							14	9									
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					29

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
06	2130	N	2128	-0-	-2	-0-	156	1	1968	3	Y	4					20
							4	9									
07	2449	N	2182	-0-	-267	-0-	166	1	2013	3	Y	3					23
							3	9									
08	2542	N	2409	-0-	-133	-0-	181	1	2226	3	Y	2					25
							2	9									
09	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	217	1	2598	3	Y	10	23	1	1	8	11
							11	9									
*10	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	199	1	2221	3	Y	7					18
							8	9									
11	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					18

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
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	150	1	1899	3	Y	2					22
							2	9									
07	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	161	1	1958	3	Y	3					25
							3	9									
08	2015	X	1870	-0-	-145	-0-	140	1	1728	3	Y	2					27
							2	9									
09	2040	X	1617	-0-	-423	-0-	124	1	1481	3	Y	11	23	1	1	8	14
							12	9									
10	2108	X	1511	-0-	-597	-0-	123	1	1376	3	Y	11					25
							12	9									
11	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					25

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
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1084	3			Y	-0-					-0-
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1007	-0-	-103	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-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
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			Y	-0-					-0-
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			Y	-0-					-0-
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			Y	-0-					-0-
*10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-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
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	57	1	717	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
07	775	N	763	-0-	-12	-0-	58	1	703	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
08	837	N	770	-0-	-67	-0-	58	1	710	3	Y	2					3
							2	9									
09	780	N	751	-0-	-29	-0-	58	1	693	3	Y	-0-					3
*10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					3
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	36	1	450	3	Y	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	40	1	483	3	Y	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	30	1	369	3	Y	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	24	1	283	3	Y	-0-					-0-
*10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	62	1	693	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-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
06	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	269	1	3400	3	Y	-0-					-0-
07	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	299	1	3623	3	Y	-0-					-0-
08	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	293	1	3608	3	Y	-0-					-0-
09	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	279	1	3343	3	Y	21					21
							23	9									
10	3627	X	3563	-0-	-64	-0-	291	1	3243	3	Y	26	18	1			29
							29	9									
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					29

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
06	2190	N	2174	-0-	-16	-0-	159	1	2005	3	Y	9	25	1			20
							10	9									
07	2449	N	2427	-0-	-22	-0-	184	1	2230	3	Y	12	25	1			7
							13	9									
08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	181	1	2232	3	Y	11					18
							12	9									
09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	176	1	2111	3	Y	9					27
							10	9									
10	2418	N	1846	-0-	-572	-0-	151	1	1684	3	Y	10	23	1			14
							11	9									
11	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					14

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
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	156	1	1977	3	Y	4	12	1			9
							4	9									
07	2139	X	2041	-0-	-98	-0-	155	1	1878	3	Y	7	12	1			4
							8	9									
08	2356	X	1901	-0-	-455	-0-	142	1	1753	3	Y	5					9
							6	9									
09	2280	X	1955	-0-	-325	-0-	150	1	1797	3	Y	7					16
							8	9									
10	2356	X	2244	-0-	-112	-0-	184	1	2049	3	Y	10	14	1			12
							11	9									
11	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					12

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
06	3000	N	3351	-0-	351	351	3341	3	10	9	Y	9					26
07	2697	N	2027	-0-	-670	-0-	2014	3	13	9	Y	12	31	1			7
08	2852	N	2022	-0-	-830	-0-	2014	3	8	9	Y	7					14
09	2820	X	1905	-0-	-915	-0-	1903	3	2	9	Y	2					16
10	2914	X	1544	-0-	-1370	-0-	1538	3	6	9	Y	5	19	1			2
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	2580	N	2494	-0-	-86	-0-	182	1	2302	3	Y	9	25	1			20
							10	9									
07	2759	N	2681	-0-	-78	-0-	203	1	2465	3	Y	12	25	1			7
							13	9									
08	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	214	1	2631	3	Y	11					18
							12	9									
09	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	206	1	2468	3	Y	18					36
							20	9									
*10	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	231	1	2579	3	Y	22	31	1			27
							24	9									
11	2760	N	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					27

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
06	1440	N	1269	-0-	-171	-0-	93	1	1173	3	Y	3					27
							3	9									
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	98	1	1186	3	Y	4					31
							4	9									
08	1271	N	982	-0-	-289	-0-	74	1	906	3	Y	2					33
							2	9									
09	1230	N	928	-0-	-302	-0-	71	1	846	3	Y	10	29	1	1	8	13
							11	9									
10	1271	N	919	-0-	-352	-0-	75	1	836	3	Y	7					20
							8	9									
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					20

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
06	3000	N	4158	-0-	1158	2554	4138	3	20	9	N	18					103
07	4379	X	1825	-0-	-2554	-0-	1823	3	2	9	N	2					105
08	3627	X	1827	-0-	-1800	-0-	1805	3	22	9	N	20					125
09	3510	X	1554	-0-	-1956	-0-	1547	3	7	9	N	6	1	8			130
10	3627	X	1741	-0-	-1886	-0-	1733	3	8	9	N	7					137
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					137

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
06	2130	N	1940	-0-	-190	-0-	142	1	1795	3	Y	3					32
							3	9									
07	1922	N	1843	-0-	-79	-0-	140	1	1699	3	Y	4					36
							4	9									
08	1922	N	1354	-0-	-568	-0-	102	1	1249	3	Y	3					39
							3	9									
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	147	1	1765	3	Y	13	34	1	1	8	17
							14	9									
*10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	155	1	1735	3	Y	10					27
							11	9									
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					27

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
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1060	3	34	9	N	31					56
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1000	3	17	9	N	15					71
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					71
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	895	3	12	9	N	11					82
*10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1098	3	33	9	N	30					112
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					112

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	75	-0-	-204	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	48	-0-	-138	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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
06	2670	X	2259	-0-	-411	-0-	2253	3	6	9	Y	5					15
07	3255	X	2790	-0-	-465	-0-	2777	3	13	9	Y	12					27
08	3193	X	3069	-0-	-124	-0-	3057	3	12	9	Y	11	26	1	1	8	11
09	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2719	3	1	9	Y	1	1	8			11
*10	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			Y	-0-	10	1			1
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	210	N	40	-0-	-170	-0-	40	3			N	-0-					100
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					100
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					100
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					100
*10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					100
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					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
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	91	1	1155	3	Y	9	25	1			20
							10	9									
07	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	90	1	1087	3	Y	10	24	1			6
							11	9									
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	109	1	1337	3	Y	11					17
							12	9									
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	99	1	1185	3	Y	-0-					17
*10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	104	1	1161	3	Y	-0-	15	1			2
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	1140	N	1021	-0-	-119	-0-	75	1	946	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	79	1	960	3	Y	-0-					-0-
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	97	1	1200	3	Y	-0-					-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	79	1	942	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	806	-0-	-248	-0-	66	1	740	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-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
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	122	1	1543	3	Y	2	9	1			7
							2	9									
07	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	134	1	1623	3	Y	5	9	1			3
							6	9									
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	157	1	1937	3	Y	4					7
							4	9									
09	1680	N	1561	-0-	-119	-0-	120	1	1437	3	Y	4					11
							4	9									
10	1767	N	1544	-0-	-223	-0-	126	1	1411	3	Y	6	10	1			7
							7	9									
11	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	4020	X	3703	-0-	-317	-0-	271	1	3429	3	Y	3					12
							3	9									
07	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	281	1	3404	3	Y	2					14
							2	9									
08	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	332	1	4081	3	Y	3					17
							3	9									
09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	284	1	3397	3	Y	12	16	1			13
							13	9									
*10	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	208	1	2320	3	Y	13					26
							14	9									
11	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					26

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	2610	N	2562	-0-	-48	-0-	135	1	2418	3	Y	8					20
							9	9									
07	2821	N	2753	-0-	-68	-0-	145	1	2604	3	Y	4					24
							4	9									
08	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	154	1	2540	3	Y	10	1	8			33
							11	9									
09	2550	N	1592	-0-	-958	-0-	117	1	1475	3	Y	-0-					33
10	2759	N	1333	-0-	-1426	-0-	101	1	1232	3	Y	-0-					33
11	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					33

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
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					234
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					234
08	1767	N	1677	-0-	-90	-0-	1674	3	3	9	N	3					237
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1604	3	8	9	N	7					244
10	1581	N	1331	-0-	-250	-0-	1330	3	1	9	N	1					245
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					245

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
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2536	3	15	9	Y	14					61
07	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2948	3	24	9	Y	22	56	1			27
08	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2678	3	28	9	Y	25	2	8			50
09	2550	N	2460	-0-	-90	-0-	2428	3	32	9	Y	29					79
10	2697	N	2642	-0-	-55	-0-	2622	3	20	9	Y	18	60	1			37
11	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					37

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
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	187	1	2021	3	Y	1					9
							1	9									
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	162	1	1808	3	Y	4	11	1			2
							4	9									
08	1984	N	1723	-0-	-261	-0-	147	1	1575	3	Y	1					3
							1	9									
09	2220	N	1309	-0-	-911	-0-	107	1	1200	3	Y	2	1	8			4
							2	9									
10	1984	N	1388	-0-	-596	-0-	119	1	1267	3	Y	2					6
							2	9									
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	192	1	2425	3	Y	6	17	1			14
							7	9									
07	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	215	1	2602	3	Y	8	17	1			5
							9	9									
08	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	214	1	2629	3	Y	8					13
							9	9									
09	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	212	1	2540	3	Y	5					18
							6	9									
*10	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	231	1	2577	3	Y	8	16	1			10
							9	9									
11	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					10

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	1680	N	1433	-0-	-247	-0-	104	1	1319	3	Y	9	28	1			22
							10	9									
07	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	97	1	1171	3	Y	12	27	1			7
							13	9									
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	122	1	1504	3	Y	12					19
							13	9									
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	122	1	1465	3	Y	12					31
							13	9									
10	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	103	1	1146	3	Y	13	27	1			17
							14	9									
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					17

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
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	144	1	1825	3	Y	-0-					8
07	2325	N	2194	-0-	-131	-0-	167	1	2027	3	Y	-0-					8
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	173	1	2131	3	Y	-0-					8
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	166	1	1990	3	Y	-0-	6	1			2
10	2201	N	1933	-0-	-268	-0-	159	1	1774	3	Y	-0-					2
11	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	2880	X	2358	-0-	-522	-0-	2343	3	15	9	Y	14					61
07	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2812	3	24	9	Y	22	56	1			27
08	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2748	3	28	9	Y	25	2	8			50
09	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2627	3	32	9	Y	29					79
10	2542	N	2531	-0-	-11	-0-	2511	3	20	9	Y	18	60	1			37
11	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					37

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
06	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	1179	1	6101	3	N	46					195
							51	9									
07	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	1272	1	6339	3	N	34	186	1			43
							37	9									
08	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	1333	1	7226	3	N	79	22	8			100
							87	9									
09	7860	X	7589	-0-	-271	-0-	1251	1	6266	3	N	65	16	8			149
							72	9									
10	8122	X	7441	-0-	-681	-0-	1301	1	6087	3	N	48					197
							53	9									
11	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					197

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T 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
06	3690	X	2676	-0-	-1014	-0-	196	1	2476	3	N	4	13	1			10
							4	9									
07	3131	X	2556	-0-	-575	-0-	194	1	2356	3	N	5	12	1			3
							6	9									
08	3131	X	2799	-0-	-332	-0-	210	1	2582	3	Y	6					9
							7	9									
09	3030	X	2699	-0-	-331	-0-	208	1	2491	3	Y	-0-					9
10	2821	X	2794	-0-	-27	-0-	230	1	2564	3	Y	-0-	8	1			1
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					1

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
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
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					40
07	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	3			N	-0-					40
08	16	N	-0-	-0-	-16	-0-					N	-0-					40
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2015 - PLUGGED 08/05/2015

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6000	X	4672	-0-	-1328	-0-	4666	2	6	9	N	5					80
07	5890	X	4286	-0-	-1604	-0-	4279	2	7	9	N	6					86
08	5890	X	5422	-0-	-468	-0-	5413	2	9	9	N	8					94
09	5700	X	5618	-0-	-82	-0-	5608	2	10	9	N	9					103
10	5363	X	5311	-0-	-52	-0-	5304	3	7	9	N	6					109
*11	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6546	2	3	9	N	3					112

FISHER, CADDIE WELL #: 1 RRCID -> 156185 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10522 - 10614

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	104	-0-	-106	-0-	103	2	1	9	Y	1					74
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	Y	1					75
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	Y	1					76
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					76
10	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			Y	-0-					76
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					76

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	905	N	905	-0-	-0-	-0-	904	2	1	9	Y	1					140
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1453	2	1	9	Y	1					141
08	930	N	888	-0-	-42	-0-	887	2	1	9	Y	1					142
09	900	N	785	-0-	-115	-0-	784	2	1	9	Y	1					143
10	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	3			Y	-0-					143
11	870	N	832	-0-	-38	-0-	831	2	1	9	Y	1					144

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					264
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1619	2	1	9	Y	1					265
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	992	2	1	9	Y	1					266
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	879	2	1	9	Y	1					267
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					267
*11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	883	2	1	9	Y	1					268

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
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
06	600	N	492	-0-	-108	-0-	491	2	1	9	Y	1					106
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	830	2	1	9	Y	1					107
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	548	2	1	9	Y	1					108
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	523	2	1	9	Y	1					109
10	775	N	587	-0-	-188	-0-	587	3			Y	-0-					109
*11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	554	2	1	9	Y	1					110

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
06	2460	N	2420	-0-	-40	-0-	2411	2	9	9	N	8					183
07	2449	N	1617	-0-	-832	-0-	1610	2	7	9	N	6					189
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2276	2	6	9	N	5	48	1			146
09	2430	N	2351	-0-	-79	-0-	2347	2	4	9	N	4					150
10	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2626	3	12	9	N	11	38	1			123
*11	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2370	2	13	9	N	12	34	1			101

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
06	6030	X	5637	-0-	-393	-0-	5626	2	11	9	N	10					87
07	5735	X	3768	-0-	-1967	-0-	3756	2	12	9	N	11					98
08	5704	X	5392	-0-	-312	-0-	5312	2	80	9	N	73	111	1			60
09	5640	X	5560	-0-	-80	-0-	5476	2	84	9	N	76					136
10	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6126	3	62	9	N	56	88	1			104
11	5640	X	5594	-0-	-46	-0-	5529	2	65	9	N	59	78	1			85

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
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
06	690	N	25	-0-	-665	-0-	1	1	24	3	N	-0-					152
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-	58	7			94
08	465	N	88	-0-	-377	-0-	88	2			N	-0-					94
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					94
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					74
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					74
08	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	3			N	-0-					74
09	270	N	204	-0-	-66	-0-	204	3			N	-0-					74
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					74
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					74

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 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
06	3000	N	2678	-0-	-322	124	2678	3			N	-0-					63
07	2357	N	2233	-0-	-124	-0-	2233	3			N	-0-					63
08	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					63
09	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2143	3	76	9	N	69					132
*10	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					132
*11	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1648	3	22	9	N	20					152

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 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
06	3630	X	2910	-0-	-720	-0-	2803	3	107	9	N	97					122
07	DLQ G-10		1980	-0-	1980	1980	1930	3	50	9	N	45	136	1			31
08	DLQ G-10		1766	-0-	1766	3746	1766	3			N	-0-					31
09	DLQ G-10		1693	-0-	1693	5439	1690	3	3	9	N	3					34
10	DLQ G-10		1947	-0-	1947	7386	1947	3			N	-0-					34
*11	8870	X	1484	-0-	-7386	-0-	1484	3			N	-0-					34

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 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
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					13
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	933	2	193	9	N	175	169	1	1	8	18
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	871	2	10	9	N	9					27
09	1110	N	732	-0-	-378	-0-	732	2			N	-0-					27
10	1116	N	781	-0-	-335	-0-	781	2			N	-0-					27
11	840	N	766	-0-	-74	-0-	766	2			N	-0-					27

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 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
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	399	1	511	2	N	-0-					21
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	399	1	272	2	N	2	2	8			21
							2	9									
08	558	N	172	-0-	-386	-0-	172	2			N	-0-					21
09	900	N	278	-0-	-622	-0-	278	2			N	-0-					21
10	682	N	389	-0-	-293	-0-	389	2			N	-0-					21
*11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					21

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
06	2280	N	1778	-0-	-502	-0-	1778	2			N	-0-					35
07	2015	N	1703	-0-	-312	-0-	1703	2			N	-0-					35
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1876	2	1	9	N	1	1	8			35
09	1770	N	1549	-0-	-221	-0-	1549	2			N	-0-					35
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2102	2	1	9	N	1	1	8			35
11	1830	N	1646	-0-	-184	-0-	1646	2			N	-0-					35

TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2303	2	1	9	N	1					53
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2013	2	1	9	N	1	1	8			53
08	2480	N	1898	-0-	-582	-0-	1898	2			N	-0-					53
09	2310	N	1911	-0-	-399	-0-	1911	2			N	-0-					53
10	2015	N	1870	-0-	-145	-0-	1870	2			N	-0-					53
*11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					53

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

06	1980	N	593	-0-	-1387	-0-	593	2			N	-0-					21
07	1922	N	1898	-0-	-24	-0-	1898	2			N	-0-					21
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1694	2	1	9	N	1	1	8			21
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					21
10	1891	N	1460	-0-	-431	-0-	1460	2			N	-0-					21
*11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					21

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 10591

06	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					14
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					14
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					14
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					14
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					14
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					14

TOLAR, JOE WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

06	2790	X	2780	-0-	-10	-0-	134	1	2646	2	N	-0-					10
07	2883	X	2520	-0-	-363	-0-	118	1	2402	2	N	-0-					10
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	123	1	3136	2	N	1	1	8			10
							1	9									
09	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	117	1	2923	2	N	-0-					10
10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	130	1	2890	2	N	2	2	8			10
							2	9									
*11	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	118	1	2702	2	N	-0-					10

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					40
07	1519	N	1345	-0-	-174	-0-	1345	2			N	-0-					40
08	1705	N	1477	-0-	-228	-0-	1476	2	1	9	N	1	1	8			40
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					40
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					40
*11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					40

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 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
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					101
07	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					101
08	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	2			N	-0-					101
09	570	N	413	-0-	-157	-0-	413	2			N	-0-					101
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					101
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					101

TOLAR, JOE WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	180	1	2396	2	N	-0-					119
07	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	186	1	2463	2	N	-0-					119
08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	186	1	2288	2	N	1	1	8			119
							1	9									
09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	180	1	2404	2	N	1	1	8			119
							1	9									
10	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	186	1	2727	2	N	1	1	8			119
							1	9									
*11	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	180	1	2306	2	N	-0-					119

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 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
06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	273	1	4123	2	N	-0-					142
07	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	199	1	2427	2	N	1	1	8			142
							1	9									
08	2170	X	132	-0-	-2038	-0-	15	1	115	2	N	2	2	8			142
							2	9									
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					142
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					142
11	2100	X	556	-0-	-1544	-0-	73	1	483	2	N	-0-					142

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 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
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	52	1	259	2	N	-0-					165
07	372	N	252	-0-	-120	-0-	30	1	222	2	N	-0-					165
08	589	N	248	-0-	-341	-0-	42	1	206	2	N	-0-					165
09	300	N	211	-0-	-89	-0-	24	1	187	2	N	-0-					165
10	248	N	150	-0-	-98	-0-	15	1	135	2	N	-0-					165
11	240	N	89	-0-	-151	-0-	10	1	79	2	N	-0-					165

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 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
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					45
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					45
08	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					45
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					45
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					45
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					45

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TUTTLE, A.J. WELL #: 1 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 03/21/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 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
06	840	N	574	-0-	-266	-0-	574	2			N	-0-					53
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	54	1	707	2	N	1	1	8			53
							1	9									
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	243	1	805	2	N	88	1	8			140
							97	9									
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	243	1	592	2	N	-0-					140
10	775	N	765	-0-	-10	-0-	189	1	576	2	N	-0-					140
11	1110	N	950	-0-	-160	-0-	252	1	698	2	N	-0-					140

JOHNSON, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 146054 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10586 - 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
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 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
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	270	1	1014	2	N	-0-					17
07	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1224	2			N	-0-					17
08	1240	N	999	-0-	-241	-0-	999	2			N	-0-					17
09	1200	N	914	-0-	-286	-0-	914	2			N	-0-					17
10	1209	N	931	-0-	-278	-0-	931	2			N	-0-					17
11	960	N	888	-0-	-72	-0-	888	2			N	-0-					17

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 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
06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					54
07	3100	N	3230	-0-	130	130	3230	2			N	-0-					54
08	3100	N	3678	-0-	578	708	3462	2	216	9	N	196	176	1	1	8	73
09	3000	N	5140	-0-	2140	2848	5140	2			N	-0-					73
10	6958	X	4110	-0-	-2848	-0-	4108	2	2	9	N	2	2	8			73
*11	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					73

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 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
06	690	X	665	-0-	-25	-0-	49	1	606	2	N	9					152
							10	9									
07	713	X	534	-0-	-179	-0-	38	1	483	2	N	12	2	8			162
							13	9									
08	1054	X	659	-0-	-395	-0-	52	1	607	2	N	-0-					162
09	1020	X	702	-0-	-318	-0-	59	1	632	2	N	10					172
							11	9									
10	1054	X	477	-0-	-577	-0-	45	1	423	2	N	8	152	1			28
							9	9									
11	660	X	395	-0-	-265	-0-	33	1	362	2	N	-0-					28

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876

06	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	176	1	2185	2	N	-0-					25
07	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	187	1	2376	2	N	-0-					25
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	200	1	2341	2	N	-0-					25
09	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	211	1	2263	2	N	-0-					25
10	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	216	1	2004	2	N	-0-					25
*11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	192	1	2125	2	N	9					34
							10	9									

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632

06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					59
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					59
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					59
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					59
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					59
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					59

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871

06	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1751	2			N	-0-					149
07	1953	N	1607	-0-	-346	-0-	1607	2			N	-0-					149
08	2139	N	1451	-0-	-688	-0-	1451	2			N	-0-					149
09	1740	N	1356	-0-	-384	-0-	1356	2			N	-0-					149
10	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	1593	2	2	9	N	2	2	8			149
*11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					149

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	206	1	3114	2	N	-0-					24
07	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	278	1	3396	2	N	7	2	8			29
							8	9									
08	3565	X	3513	-0-	-52	-0-	400	1	3110	2	N	3	3	8			29
							3	9									
09	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	391	1	3249	2	N	1	1	8			29
							1	9									
10	3689	X	3541	-0-	-148	-0-	479	1	2901	2	N	146	5	8			170
							161	9									
11	3570	X	3017	-0-	-553	-0-	396	1	2599	2	N	20					190
							22	9									

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

06	1050	N	939	-0-	-111	-0-	939	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	501	-0-	-584	-0-	501	2			N	-0-					-0-
08	930	N	647	-0-	-283	-0-	647	2			N	-0-					-0-
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
*11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568

06	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	356	1	2049	2	N	-0-					57
07	2356	X	2054	-0-	-302	-0-	376	1	1678	2	N	-0-					57
08	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	382	1	3993	2	N	17	10	8			64
							19	9									
09	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	364	1	6508	2	N	8	8	8			64
							9	9									
10	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	383	1	6501	2	N	39	22	8			81
							43	9									
*11	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	365	1	6531	2	N	48					129
							53	9									

TOLER, JOE WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

06	5280	X	4049	-0-	-1231	-0-	196	1	3853	2	N	-0-					55
07	5456	X	4306	-0-	-1150	-0-	201	1	4105	2	N	-0-					55
08	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	203	1	5204	2	N	1	1	8			55
							1	9									
09	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	200	1	5010	2	N	1	1	8			55
							1	9									
10	4929	X	4687	-0-	-242	-0-	202	1	4485	2	N	-0-					55
*11	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	224	1	5136	2	N	12					67
							13	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 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
06	750	N	473	-0-	-277	-0-	473	2			Y	-0-					5
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	602	2	2	9	Y	2	2	8			5
08	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			Y	-0-					5
09	480	N	173	-0-	-307	-0-	173	2			Y	-0-					5
10	589	N	184	-0-	-405	-0-	184	2			Y	-0-					5
11	330	N	208	-0-	-122	-0-	208	2			Y	-0-					5

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 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
06	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	2			Y	-0-					5
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	612	2	1	9	Y	1	1	8			5
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					5
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					5
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					5
*11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					5

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
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	6547					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	6547					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	6547					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	6547					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	6547					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	6547					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 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
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172408 COMPL. DATE 11/28/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10454 - 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
06	990	N	888	-0-	-102	-0-	888	2			Y	-0-					3
07	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1010	2	2	9	Y	2	2	8			3
08	961	N	682	-0-	-279	-0-	682	2			Y	-0-					3
09	900	N	563	-0-	-337	-0-	563	2			Y	-0-					3
10	1023	N	509	-0-	-514	-0-	507	2	2	9	Y	2	2	8			3
11	660	N	480	-0-	-180	-0-	480	2			Y	-0-					3

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 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
06	810	N	397	-0-	-413	-0-	397	2			Y	-0-					6
07	868	N	584	-0-	-284	-0-	582	2	2	9	Y	2	2	8			6
08	868	N	352	-0-	-516	-0-	352	2			Y	-0-					6
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			Y	-0-					6
10	589	N	323	-0-	-266	-0-	323	2			Y	-0-					6
*11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					6

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 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
06	1650	X	1519	-0-	-131	-0-	1519	2			N	-0-					174
07	1705	X	1432	-0-	-273	-0-	1431	2	1	9	N	1					175
08	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2437	2	2	9	N	2					177
09	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1772	2	17	9	N	15	1	8			191
10	1705	X	1447	-0-	-258	-0-	1441	2	6	9	N	5					196
*11	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2925	2	29	9	N	26					222

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2455	2	2	9	N	2	82	1	40	7	110
*05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					110
*06	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					110
*07	3255	X	2484	-0-	-771	-0-	2484	2			N	-0-					110
08	3038	X	2656	-0-	-382	-0-	2655	2	1	9	N	1	1	8			110
09	2820	X	2566	-0-	-254	-0-	2565	2	1	9	N	1	1	8			110
10	2914	X	2849	-0-	-65	-0-	2849	2			N	-0-					110
*11	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					110

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 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
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					28
07	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	2			N	-0-					28
08	806	N	367	-0-	-439	-0-	367	2			N	-0-					28
09	570	N	308	-0-	-262	-0-	308	2			N	-0-					28
10	465	N	287	-0-	-178	-0-	287	2			N	-0-					28
11	360	N	256	-0-	-104	-0-	256	2			N	-0-					28

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
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 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
06	840	N	657	-0-	-183	-0-	657	2			Y	-0-					40
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					40
08	868	N	396	-0-	-472	-0-	396	2			Y	-0-					40
*09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	788	2	20	9	Y	18	1	8			57
*10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	839	2	2	9	Y	2	2	8			57
*11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					57

TOLAR WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 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
06	2850	X	1855	-0-	-995	-0-	90	1	1765	2	N	-0-					118
07	2945	X	674	-0-	-2271	-0-	31	1	643	2	N	-0-					118
08	2945	X	2883	-0-	-62	-0-	108	1	2774	2	N	1	1	8			118
							1	9									
09	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	103	1	2592	2	N	-0-					118
10	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	102	1	2273	2	N	4	4	8			118
							4	9									
11	2790	X	1866	-0-	-924	-0-	78	1	1788	2	N	-0-					118

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 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
06	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	632	1	2173	2	N	78					106
							86	9									
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	618	1	1952	2	N	-0-					106
08	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	626	1	2251	2	N	1	1	8			106
							1	9									
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	466	1	1192	2	N	-0-					106
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	443	1	1047	2	N	-0-					106
*11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	625	1	1297	2	N	-0-					106

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 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
06	1650	N	379	-0-	-1271	-0-	379	2			N	-0-					30
07	2077	X	494	-0-	-1583	-0-	494	2			N	-0-					30
08	2077	X	541	-0-	-1536	-0-	541	2			N	-0-					30
09	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					30
10	809	X	809	-0-	-0-	-0-	807	2	2	9	N	2	2	8			30
*11	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					30

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

06	8040	X	3511	-0-	-4529	-0-	551	1	2960	2	N	-0-					28
07	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	667	1	6745	2	N	1	1	8			28
							1	9									
08	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	754	1	7241	2	N	4	4	8			28
							4	9									
09	7650	X	7578	-0-	-72	-0-	841	1	6631	2	N	96					124
							106	9									
10	7905	X	7549	-0-	-356	-0-	899	1	6543	2	N	97	5	8			216
							107	9									
11	7740	X	6013	-0-	-1727	-0-	696	1	5317	2	N	-0-	190	1			26

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804

06	1440	N	1300	-0-	-140	-0-	1300	2			N	-0-					20
07	1519	N	1251	-0-	-268	-0-	1250	2	1	9	N	1	1	8			20
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1385	2	2	9	N	2	2	8			20
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1331	2	7	9	N	6	1	8			25
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1363	2	2	9	N	2	2	8			25
11	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	1298	2			N	-0-					25

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

06	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-					N	-0-					49
07	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-					49
08	9765	X	4612	-0-	-5153	-0-	4611	2	1	9	N	1	1	8			49
09	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10243	2	2	9	N	2	2	8			49
10	14392	X	14392	-0-	-0-	-0-	14281	2	111	9	N	101	16	8			134
*11	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	10738	2	83	9	N	75					209

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

06	19350	X	17585	-0-	-1765	-0-	17440	2	145	9	N	132	180	1			161
07	18662	X	17915	-0-	-747	-0-	17812	2	103	9	N	94	180	1	12	8	63
08	18662	X	17588	-0-	-1074	-0-	17488	2	100	9	N	91					154
09	18060	X	16632	-0-	-1428	-0-	16529	2	103	9	N	94	148	1			100
10	18662	X	16869	-0-	-1793	-0-	16750	2	119	9	N	108	2	8			206
11	17580	X	14667	-0-	-2913	-0-	14553	2	114	9	N	104	180	1			130

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

06	1830	X	1749	-0-	-81	-0-	104	1	1637	2	N	7					135
							8	9									
07	1891	X	1505	-0-	-386	-0-	90	1	1403	2	N	11	81	1			65
							12	9									
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					65
09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					65
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					65
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					65

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 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
06	2430	X	1635	-0-	-795	-0-	1635	2			N	-0-					257
07	2511	X	2327	-0-	-184	-0-	2327	2			N	-0-					257
08	1953	X	1350	-0-	-603	-0-	1350	2			N	-0-					257
09	1890	X	1711	-0-	-179	-0-	1711	2			N	-0-					257
10	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	7	1	2329	2	N	-0-					257
*11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	7	1	1935	2	N	10					267
							11	9									

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
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	11	1	74	2	N	-0-					144
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	12	1	72	2	N	-0-					144
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	56	2	N	-0-					144
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	14	1	60	2	N	-0-					144
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	18	1	71	2	N	-0-					144
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					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
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					162
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					162
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					162
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2145	2	21	9	N	19	169	1			12
10	1922	N	1762	-0-	-160	-0-	1762	2			N	-0-					12
11	1980	N	1386	-0-	-594	-0-	1386	2			N	-0-					12

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8345	3			Y	-0-					16
07	2697	X	1105	-0-	-1592	-0-	1053	3	52	9	Y	47					63
08	2697	X	1322	-0-	-1375	-0-	1277	3	45	9	Y	41					104
09	2610	X	1142	-0-	-1468	-0-	1106	3	36	9	Y	33					137
10	2697	X	443	-0-	-2254	-0-	443	3			Y	-0-	127	1			10
11	2610	X	1259	-0-	-1351	-0-	1198	3	61	9	Y	55					65

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1042	2	20	9	Y	18					28
07	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1078	2	22	9	Y	20	38	1			10
08	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	1074	2	13	9	Y	12					22
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1055	2	25	9	Y	23					45
10	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1051	2	8	9	Y	7	48	1			4
11	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	1007	2	18	9	Y	16					20

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

06	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4623	2	57	9	Y	52	80	1			36
07	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4005	2	65	9	Y	59	84	1			11
08	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4067	2	40	9	Y	36					47
09	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3861	2	22	9	Y	20	60	1			7
10	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3918	2	73	9	Y	66					73
*11	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3808	2	11	9	Y	10	77	1			6

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 2 RRCID -> 138999 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10690 - 10730

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

06	3180	X	2808	-0-	-372	-0-	86	1	2722	2	N	-0-					17
07	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	89	1	2799	2	N	-0-					17
08	2821	X	2816	-0-	-5	-0-	85	1	2731	2	N	-0-					17
09	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	84	1	2768	2	N	-0-					17
10	2821	X	2744	-0-	-77	-0-	85	1	2659	2	N	-0-					17
11	2730	X	2556	-0-	-174	-0-	82	1	2474	2	N	-0-					17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	31	1	993	2	N	-0-					161
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	28	1	896	2	N	-0-					161
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	44	1	1403	2	N	-0-					161
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	46	1	1512	2	N	80	177	1			64
							88	9									
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	36	1	1131	2	N	-0-					64
*11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	60	1	1810	2	N	-0-					64

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788

06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	27	1	866	2	N	-0-					92
07	992	N	801	-0-	-191	-0-	25	1	776	2	N	-0-					92
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	44	1	1418	2	N	-0-					92
09	900	N	12	-0-	-888	-0-	12	2			N	-0-					92
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					92
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					92

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

06	1230	X	152	-0-	-1078	-0-	151	2	1	9	Y	1	181	1			64
07	1581	X	187	-0-	-1394	-0-	187	2			Y	-0-					64
08	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			Y	-0-					64
09	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	2920	2	187	9	Y	170	185	1			49
10	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2433	2	147	9	Y	134					183
11	2370	X	1880	-0-	-490	-0-	1792	2	88	9	Y	80	185	1			78

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

06	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	204	1	6494	2	N	51					146
							56	9									
07	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	204	1	6439	2	N	25					171
							28	9									
08	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	195	1	6250	2	N	16	170	1			17
							18	9									
09	5220	X	3525	-0-	-1695	-0-	104	1	3421	2	N	-0-					17
10	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	215	1	6715	2	N	35					52
							39	9									
11	5220	X	4667	-0-	-553	-0-	150	1	4517	2	N	-0-					52

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	86	1	2738	2	N	-0-					10
07	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	86	1	2706	2	N	-0-					10
08	2077	N	1188	-0-	-889	-0-	36	1	1152	2	N	-0-					10
09	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	75	1	2469	2	N	-0-					10
10	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	87	1	2709	2	N	-0-					10
*11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	77	1	2313	2	N	-0-					10

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 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
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	15	1	472	2	N	-0-					10
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	16	1	494	2	N	149					159
							164	9									
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	16	1	519	2	N	28	174	1			13
							31	9									
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	18	1	583	2	N	-0-					13
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	18	1	552	2	N	-0-					13
*11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	19	1	583	2	N	-0-					13

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
06	690	N	577	-0-	-113	-0-	18	1	559	2	N	-0-					20
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	31	1	983	2	N	-0-					20
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	25	1	812	2	N	-0-					20
*09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	25	1	836	2	N	55					75
							61	9									
*10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	27	1	843	2	N	-0-					75
*11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	26	1	790	2	N	-0-					75

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-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
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	28	1	876	2	N	-0-					40
07	T. A.		962	-0-	962	962	29	1	933	2	N	-0-					40
08	T. A.		769	-0-	769	1731	23	1	746	2	N	-0-					40
09	T. A.		780	-0-	780	2511	23	1	748	2	N	8					48
							9	9									
10	3278	X	767	-0-	-2511	-0-	24	1	739	2	N	4					52
							4	9									
11	930	X	758	-0-	-172	-0-	24	1	734	2	N	-0-					52

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					1
07	1178	N	897	-0-	-281	-0-	897	2			Y	-0-					1
08	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			Y	-0-					1
09	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	2			Y	-0-					1
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					1
11	870	N	691	-0-	-179	-0-	691	2			Y	-0-					1

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

06	2748	N	2464	-0-	-284	-0-	75	1	2376	2	N	12					221
							13	9									
07	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	72	1	2267	2	N	6	174	1			53
							7	9									
08	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	71	1	2276	2	N	39					92
							43	9									
09	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	53	1	1745	2	N	62					154
							68	9									
10	1798	X	12	-0-	-1786	-0-	12	2			N	-0-					154
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					154

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	54	1	1722	2	N	-0-					104
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	54	1	1716	2	N	-0-					104
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	54	1	1719	2	N	84	162	1			26
							92	9									
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	49	1	1623	2	N	-0-					26
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	52	1	1619	2	N	-0-					26
*11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	49	1	1473	2	N	-0-					26

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

06	1620	N	1251	-0-	-369	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	918	-0-	-167	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
*11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	12	1	373	2	N	-0-					97
07	341	N	264	-0-	-77	-0-	8	1	256	2	N	-0-					97
08	341	N	205	-0-	-136	-0-	6	1	199	2	N	-0-					97
09	330	N	123	-0-	-207	-0-	4	1	119	2	N	-0-					97
10	279	N	203	-0-	-76	-0-	6	1	197	2	N	-0-					97
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	12	1	360	2	N	-0-					97

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	42	1	1329	2	N	81					155
							89	9									
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	42	1	1334	2	N	-0-					155
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	45	1	1450	2	N	-0-					155
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	50	1	1636	2	N	59	177	1			37
							65	9									
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	55	1	1731	2	N	-0-					37
*11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	55	1	1638	2	N	67					104
							74	9									

WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528

06	4320	X	3831	-0-	-489	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
07	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
08	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
09	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
10	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
*11	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			N	-0-					-0-

JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	23	1	746	2	N	39	6	8			214
							43	9									
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	35	1	1097	2	N	-0-	177	1			37
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	30	1	974	2	N	-0-					37
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	27	1	891	2	N	-0-					37
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	28	1	869	2	N	-0-					37
*11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	25	1	759	2	N	-0-					37

BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810

06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					57
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					57
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	152	4	8			205
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	208	363	1	2	8	48

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506

06	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
10	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					-0-
11	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	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

06	6330	X	5556	-0-	-774	-0-	5487	2	69	9	Y	63	97	1			43
07	6262	X	6174	-0-	-88	-0-	6096	2	78	9	Y	71	101	1			13
08	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6422	2	78	9	Y	71					84
09	6060	X	5377	-0-	-683	-0-	5333	2	44	9	Y	40	110	1			14
10	6169	X	5745	-0-	-424	-0-	5640	2	105	9	Y	95					109
*11	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6215	2	14	9	Y	13	113	1			9

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	300	N	211	-0-	-89	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	168	2	4	9	Y	4					4
11	300	N	164	-0-	-136	-0-	164	2			Y	-0-	3	1			1

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
06	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6473	2	67	9	Y	61					83
07	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7295	2	72	9	Y	65	116	1			32
08	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7404	2	29	9	Y	26					58
09	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7085	2	55	9	Y	50					108
10	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7143	2	18	9	Y	16	115	1			9
*11	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6811	2	39	9	Y	35					44

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
06	3810	X	3529	-0-	-281	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
07	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
09	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
10	2263	X	1796	-0-	-467	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
*11	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 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
06	2130	N	1956	-0-	-174	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1445	-0-	-570	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1588	-0-	-489	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1372	-0-	-158	-0-	1372	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 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
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1574	-0-	-46	-0-	1574	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 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
06	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
07	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
08	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
09	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
10	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
*11	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 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
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3336	-0-	236	236	3336	3			N	-0-					-0-
08	3005	X	2769	-0-	-236	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
10	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
*11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 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
06	3150	X	2771	-0-	-379	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3126	-0-	-129	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2662	-0-	-500	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2750	-0-	-130	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2936	-0-	-195	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
*11	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-					-0-

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
06	5250	X	4662	-0-	-588	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
07	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
08	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
09	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
10	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
*11	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 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
06	3060	X	2989	-0-	-71	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2894	-0-	-454	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3073	-0-	-167	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	989	-0-	-2421	-0-	989	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2896	-0-	-404	-0-	2896	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 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
06	3660	X	3338	-0-	-322	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3704	-0-	-78	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
08	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
09	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
10	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3100	-0-	-890	-0-	3100	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 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
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
07	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
09	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	1485	-0-	-902	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
*11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 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
06	960	N	710	-0-	-250	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
09	720	N	484	-0-	-236	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	424	-0-	-630	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	720	N	532	-0-	-188	-0-	532	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 #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 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
06	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
07	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
08	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1527	-0-	-147	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
*11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 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
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
09	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1263	-0-	-566	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
*11	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-

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
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
08	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
09	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
*11	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	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
06	5880	X	5766	-0-	-114	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	6017	-0-	-59	-0-	6017	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	5941	-0-	-135	-0-	5941	3			N	-0-					-0-
09	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	5955	-0-	-121	-0-	5955	3			N	-0-					-0-
*11	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	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
06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
10	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
*11	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	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
06	3420	X	2363	-0-	-1057	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2559	-0-	-355	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	2164	-0-	-378	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
10	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
*11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	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
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					121
07	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					121
08	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					121
09	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					121
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					121
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	4710	X	4162	-0-	-548	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	3950	-0-	-700	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	3907	-0-	-557	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
10	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
*11	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			N	-0-					-0-

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
06	3922	X	3142	-0-	-780	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
08	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
*11	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	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
06	3600	X	3432	-0-	-168	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3398	-0-	-322	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3376	-0-	-406	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3465	-0-	-195	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
10	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
*11	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	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
06	3030	X	2742	-0-	-288	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	1986	-0-	-2850	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2432	-0-	-854	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2479	-0-	-251	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2518	-0-	-303	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2625	-0-	-105	-0-	2625	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
06	2280	X	2176	-0-	-104	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
07	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	1287	-0-	-1069	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	1796	-0-	-424	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	1732	-0-	-1151	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2025	-0-	-765	-0-	2025	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
06	4950	X	4237	-0-	-713	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
07	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
08	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
09	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
10	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
*11	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	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
06	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
08	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
09	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
*11	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	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 #: 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
06	3930	X	3866	-0-	-64	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3695	-0-	-273	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
08	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	2922	-0-	-1046	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
*11	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-					-0-

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
06	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
07	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
08	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
09	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
10	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
*11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 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
06	2970	X	2436	-0-	-534	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2525	-0-	-203	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2417	-0-	-404	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2709	-0-	-21	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	1459	-0-	-1362	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
*11	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 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
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	955	-0-	-440	-0-	955	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1060	-0-	-320	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	356	-0-	-884	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 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
06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4682	-0-	-185	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4435	-0-	-432	-0-	4435	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4992	-0-	-18	-0-	4992	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	4623	-0-	-554	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
*11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 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
06	2040	X	1365	-0-	-675	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1460	-0-	-648	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	1482	-0-	-626	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	1072	-0-	-968	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
10	1519	X	927	-0-	-592	-0-	927	3			N	-0-					-0-
11	1440	X	757	-0-	-683	-0-	757	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 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
06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3546	-0-	-50	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
08	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3062	-0-	-418	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	2959	-0-	-606	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3030	-0-	-690	-0-	3030	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 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
06	1710	N	1299	-0-	-411	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	916	-0-	-200	-0-	916	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	366	-0-	-714	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	554	-0-	-562	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	900	N	447	-0-	-453	-0-	447	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461

06	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3489	-0-	-634	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3975	-0-	-86	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
09	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	1816	-0-	-2245	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
*11	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532

06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1274	-0-	-338	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1578	-0-	-102	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	971	-0-	-300	-0-	971	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1761	-0-	-159	-0-	1761	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761

06	4350	X	3890	-0-	-460	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	3300	-0-	-1195	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	3561	-0-	-934	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	3662	-0-	-538	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3080	-0-	-950	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
*11	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551

06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
07	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
08	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
09	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
10	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
11	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
08	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
*11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	248	-0-	-1891	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	870	-0-	-1269	-0-	870	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3115	-0-	115	115	3115	3			N	-0-					-0-

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
06	1860	X	1680	-0-	-180	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	1867	-0-	-520	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1002	-0-	-672	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
*11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 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
06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4072	-0-	-950	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	3527	-0-	-1495	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4143	-0-	-717	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4094	-0-	-928	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	4352	-0-	-508	-0-	4352	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 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
06	1920	N	1478	-0-	-442	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1101	-0-	-294	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	994	-0-	-476	-0-	994	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	940	-0-	-641	-0-	940	3			N	-0-					-0-
*11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 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
06	5250	X	4997	-0-	-253	-0-	4997	3			N	-0-					-0-
07	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	3			N	-0-					-0-
08	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3			N	-0-					-0-
09	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
10	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
*11	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 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
06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
07	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
08	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
09	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
10	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
*11	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 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
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	407	-0-	-1267	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	603	-0-	-1017	-0-	603	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 #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 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
06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
07	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	3			N	-0-					-0-
08	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
09	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
*11	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

06	4950	X	4451	-0-	-499	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
07	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
08	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	3			N	-0-					-0-
09	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	2351	-0-	-129	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
*11	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

06	3090	X	2813	-0-	-277	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
07	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
08	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
09	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
10	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
*11	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3707	-0-	-75	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
09	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
10	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	3			N	-0-					-0-
*11	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2081	-0-	-27	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1497	-0-	-642	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1632	-0-	-498	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1200	-0-	-877	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
*11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486

06	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	1069	-0-	-1504	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	1928	-0-	-645	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	2948	-0-	-712	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	773	-0-	-3009	-0-	773	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	1805	-0-	-1855	-0-	1805	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

06	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
07	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1926	-0-	-84	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1388	-0-	-689	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1211	-0-	-799	-0-	1211	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 #: 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
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3216	-0-	-163	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
08	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3259	-0-	-311	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3007	-0-	-682	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	2322	-0-	-1248	-0-	2322	3			N	-0-					-0-

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
06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	3879	-0-	-1081	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	3915	-0-	-1045	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	4062	-0-	-348	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
10	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
*11	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	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
06	420	N	363	-0-	-57	-0-	11	1	352	2	N	-0-					181
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	8	1	239	2	N	62	183	1			60
							68	9									
08	403	N	335	-0-	-68	-0-	10	1	325	2	N	-0-					60
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	10	1	330	2	N	-0-					60
10	310	N	221	-0-	-89	-0-	7	1	214	2	N	-0-					60
11	330	N	197	-0-	-133	-0-	6	1	191	2	N	-0-					60

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
06	4680	X	4236	-0-	-444	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	1668	-0-	-285	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
09	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
10	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
*11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	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
06	1860	N	1632	-0-	-228	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
07	1984	X	1338	-0-	-646	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
08	2170	X	2015	-0-	-155	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
09	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
10	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
*11	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	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
06	4050	X	3545	-0-	-505	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
07	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
10	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
*11	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4248	-0-	-495	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4140	-0-	-603	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4520	-0-	-580	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	1599	-0-	-3671	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4508	-0-	-592	-0-	4508	3			N	-0-					-0-

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
06	6210	X	4776	-0-	-1434	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
07	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8120	3			N	-0-					-0-
08	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	3			N	-0-					-0-
09	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	3			N	-0-					-0-
10	6510	X	5878	-0-	-632	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
*11	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 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
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
07	899	N	694	-0-	-205	-0-	694	3			N	-0-					-0-
08	992	N	535	-0-	-457	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	849	-0-	-201	-0-	849	3			N	-0-					-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
*11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 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
06	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
07	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
08	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
09	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
10	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
*11	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 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
06	2370	X	2112	-0-	-258	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
07	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
08	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
09	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
*11	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 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
06	4890	X	4451	-0-	-439	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4813	-0-	-240	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4884	-0-	-169	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4545	-0-	-135	-0-	4545	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	2326	-0-	-2510	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
*11	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 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
06	3540	X	2808	-0-	-732	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3106	-0-	-552	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
09	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
10	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2912	-0-	-118	-0-	2912	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 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
06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3834	-0-	-413	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
08	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3896	-0-	-214	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
10	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3768	-0-	-432	-0-	3768	3			N	-0-					-0-

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
06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
07	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
09	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
*11	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	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
06	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	1620	-0-	-1046	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
09	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
10	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
*11	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	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
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
07	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
09	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
10	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
*11	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	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
06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	4694	-0-	-390	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
08	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
09	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4727	-0-	-357	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	4625	-0-	-295	-0-	4625	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
06	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	84	1	2669	2	N	-0-					127
07	3379	X	2599	-0-	-780	-0-	80	1	2519	2	N	-0-					127
08	3379	X	2870	-0-	-509	-0-	85	1	2716	2	N	63					190
							69	9									
09	3270	X	2179	-0-	-1091	-0-	64	1	2115	2	N	-0-					190
10	3162	X	3050	-0-	-112	-0-	93	1	2922	2	N	32	176	1			46
							35	9									
11	2790	X	2658	-0-	-132	-0-	86	1	2572	2	N	-0-					46

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
07	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
08	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
09	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
*11	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704

06	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8007	3	88	9	Y	80	101	1			94
07	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8007	3	118	9	Y	107	115	1			86
08	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8278	3	77	9	Y	70					156
09	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8029	3	144	9	Y	131	201	1			86
10	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8072	3	86	9	Y	78					164
*11	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7828	3	99	9	Y	90	102	1			152

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496

06	3660	X	2732	-0-	-928	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
07	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
08	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	1550	-0-	-1953	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
*11	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573

06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
07	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
08	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
09	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
10	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
*11	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

06	5940	X	4251	-0-	-1689	-0-	4226	3	25	9	Y	23	44	1			29
07	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5054	3	30	9	Y	27	34	1			22
08	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7413	3	43	9	Y	39					61
09	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6304	3	70	9	Y	64	83	1			42
10	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5181	3	32	9	Y	29					71
*11	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6783	3	51	9	Y	46	44	1			73

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

06	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3962	3	15	9	Y	14	20	1			17
07	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3999	3	10	9	Y	9	18	1			8
08	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3807	3	26	9	Y	24					32
09	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3764	3	26	9	Y	24	40	1			16
10	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4170	3	22	9	Y	20					36
*11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3705	3	22	9	Y	20	22	1			34

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

06	4710	X	3450	-0-	-1260	-0-	3437	3	13	9	Y	12	22	1			16
07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3596	3	13	9	Y	12	18	1			10
08	4247	X	3611	-0-	-636	-0-	3588	3	23	9	Y	21					31
09	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4025	3	34	9	Y	31	42	1			20
10	4123	X	3840	-0-	-283	-0-	3827	3	13	9	Y	12					32
11	3480	X	3406	-0-	-74	-0-	3393	3	13	9	Y	12	20	1			24

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 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
06	3360	X	3209	-0-	-151	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3333	-0-	-325	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
*11	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			N	-0-					-0-

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
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	62	1	1970	2	N	-0-					15
07	2790	N	1997	-0-	-793	-0-	61	1	1936	2	N	-0-					15
08	2356	N	2207	-0-	-149	-0-	67	1	2140	2	N	-0-					15
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	64	1	2098	2	N	189	185	1			19
							208	9									
10	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	61	1	1901	2	N	-0-					19
11	2130	N	1866	-0-	-264	-0-	60	1	1806	2	N	-0-					19

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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					67
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					67
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					67
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					67
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					67
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	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
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					182
07	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3786	2	13	9	N	12					194
08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3813	2	26	9	N	24					218
09	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3436	2	58	9	N	53					271
10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3367	2	42	9	N	38	163	1			146
*11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3431	2	79	9	N	72					218

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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
06	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	193	1	2433	3	N	9					70
							10	9									
07	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	202	1	2448	3	N	-0-					70
08	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	209	1	2576	3	Y	-0-					70
09	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	216	1	2588	3	Y	-0-					70
*10	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	241	1	2690	3	Y	-0-					70
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					70

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	205	1	1734	3	Y	1	128	1			34
							1	9									
07	2635	X	1585	-0-	-1050	-0-	161	1	1424	3	Y	-0-					34
08	2635	X	2137	-0-	-498	-0-	227	1	1902	3	Y	7					41
							8	9									
09	2550	X	2106	-0-	-444	-0-	231	1	1860	3	Y	14	6	8			49
							15	9									
10	2170	X	2114	-0-	-56	-0-	234	1	1849	3	Y	28					77
							31	9									
11	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					77

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 196174 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6763 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175565 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4607 - 4614

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

06	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
11	540	N	457	-0-	-83	-0-	457	2			N	-0-					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299

06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	Y	1					24
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	Y	1					25
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	Y	1					26
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	24	2	1	9	Y	1					27
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					27
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					28

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 278109 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7313 - 7344

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

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 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
06	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5717	-0-	-390	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5948	-0-	-159	-0-	5948	3			N	-0-					-0-
09	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	6012	-0-	-95	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
11	5910	X	5824	-0-	-86	-0-	5824	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	2277	-0-	-3	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2051	-0-	-336	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2103	-0-	-284	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	2270	-0-	-10	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
*11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-

HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			Y	-0-					13
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2207	3	10	9	Y	9					22
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2149	3	14	9	Y	13					35
09	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2476	3	12	9	Y	11					46
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2445	3	8	9	Y	7	43	1			10
*11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2402	3	20	9	Y	18					28

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
06	1290	N	1122	-0-	-168	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1007	-0-	-202	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	707	-0-	-502	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	365	-0-	-745	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	992	N	828	-0-	-164	-0-	828	3			N	-0-					-0-
*11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	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
06	2790	X	2676	-0-	-114	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
07	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
08	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
09	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3115	-0-	15	15	3115	3			N	-0-					-0-
*11	2952	N	2937	-0-	-15	-0-	2937	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
*11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	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
06	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
08	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
09	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	411	-0-	-2069	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	58	-0-	-2342	-0-	58	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
06	3510	X	3444	-0-	-66	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
07	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
09	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3202	-0-	-53	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
*11	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	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
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	1135	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
06	4230	X	3948	-0-	-282	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3673	-0-	-233	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
09	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3719	-0-	-187	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
*11	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					-0-

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
06	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
07	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
08	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
*11	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 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
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	744	N	552	-0-	-192	-0-	552	3			N	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
10	589	N	421	-0-	-168	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	540	N	435	-0-	-105	-0-	435	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
*11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 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
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	3			N	-0-					-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	3			N	-0-					-0-
*11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

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
06	2100	X	2048	-0-	-52	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1959	-0-	-211	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1772	-0-	-398	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1569	-0-	-471	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
*11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
07	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
08	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
09	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
10	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
*11	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 274258 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7254 - 7296

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6360	X	4450	-0-	-1910	-0-	130 33	1 9	4287	2	N	30					110
07	T. A.		5844	-0-	5844	5844	171 22	1 9	5651	2	N	20					130
08	T. A.		2745	-0-	2745	8589	81 22	1 9	2642	2	N	20					150
09	T. A.		3576	-0-	3576	12165	105 11	1 9	3460	2	N	10					160
10	18984	X	6819	-0-	-12165	-0-	202 6	1 9	6611	2	N	5					165
11	5670	X	3747	-0-	-1923	-0-	110 22	1 9	3615	2	N	20					185

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 C 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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
C&J ENERGY SERVICES 120531
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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2322	2	44	9	N	40					169
07	1550	X	1487	-0-	-63	-0-	1487	2			N	-0-					169
08	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1883	2	13	9	N	12					181
09	1500	X	1232	-0-	-268	-0-	1226	2	6	9	N	5					186
10	1488	N	1316	-0-	-172	-0-	1283	2	33	9	N	30					216
11	1500	N	1053	-0-	-447	-0-	1051	2	2	9	N	2					218

JONES, C. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016909 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6891 - 6922

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINCH, H. WELL #: 1 RRCID -> 016910 COMPL. DATE 04/13/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6960 - 6993

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2013 - P&A 09/26/13

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	315	1	4595	3	Y	41					101
							45	9									
07	5115	X	4874	-0-	-241	-0-	316	1	4532	3	Y	24					125
							26	9									
08	5239	X	4045	-0-	-1194	-0-	304	1	3694	3	Y	43	1	8			167
							47	9									
09	5070	X	3575	-0-	-1495	-0-	312	1	3220	3	Y	39					206
							43	9									
10	5239	X	4130	-0-	-1109	-0-	349	1	3752	3	Y	26					232
							29	9									
11	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					232

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202695 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043

06	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4972	3	30	9	Y	27					72
07	4433	X	3541	-0-	-892	-0-	3502	3	39	9	Y	35	86	1			21
08	4402	X	4182	-0-	-220	-0-	4161	3	21	9	Y	19					40
09	4290	X	3548	-0-	-742	-0-	3523	3	25	9	Y	23					63
10	4433	X	4356	-0-	-77	-0-	4310	3	46	9	Y	42	89	1			16
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					16

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	473	1	5032	3	Y	5					110
							6	9									
07	5332	X	5273	-0-	-59	-0-	453	1	4755	3	Y	59	144	1			25
							65	9									
08	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	535	1	5189	3	Y	19					44
							21	9									
09	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	553	1	5409	3	Y	13	2	8			55
							14	9									
10	5332	X	4529	-0-	-803	-0-	467	1	4036	3	Y	24					79
							26	9									
11	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					79

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

06	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6866	3	29	9	Y	26					70
07	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7237	3	67	9	Y	61					131
08	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7785	3	52	9	Y	47	127	1	1	8	50
09	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7478	3	117	9	Y	106	2	8			154
*10	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7236	3	40	9	Y	36	139	1			51
11	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					51

HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

06	6060	X	5026	-0-	-1034	-0-	4979	3	47	9	N	43					81
07	6262	X	5033	-0-	-1229	-0-	4978	3	55	9	N	50					131
08	6262	X	6154	-0-	-108	-0-	6103	3	51	9	N	46	158	1	2	8	17
09	5940	X	5887	-0-	-53	-0-	5822	3	65	9	N	59	3	8			73
10	6138	X	5826	-0-	-312	-0-	5776	3	50	9	N	45					118
11	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					118

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	5550	X	4033	-0-	-1517	-0-	4018	3	15	9	Y	14					61
07	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4847	3	24	9	Y	22	56	1			27
08	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5367	3	28	9	Y	25	2	8			50
09	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5123	3	32	9	Y	29					79
*10	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5365	3	20	9	Y	18	60	1			37
11	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					37

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
06	4110	X	3770	-0-	-340	-0-	3749	3	21	9	N	19	160	1			24
07	4123	X	3885	-0-	-238	-0-	3865	3	20	9	N	18					42
08	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3910	3	25	9	N	23					65
09	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3868	3	26	9	N	24	3	8			86
*10	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3947	3	24	9	N	22					108
11	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					108

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
06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2482	3	17	9	Y	15					41
07	2263	N	1752	-0-	-511	-0-	1730	3	22	9	Y	20	49	1			12
08	2201	N	2141	-0-	-60	-0-	2129	3	12	9	Y	11					23
09	2370	N	2153	-0-	-217	-0-	2139	3	14	9	Y	13					36
*10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2162	3	23	9	Y	21	49	1			8
11	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					264
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					264
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					264
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					264
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					264
*11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					264

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 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
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	149	-0-	-91	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171811 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7048 - 7081

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

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
06	1800	N	1337	-0-	-463	-0-	1314	2	23	9	N	21	67	1			22
07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2100	2	25	9	N	23					45
08	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2481	2	25	9	N	23					68
09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2501	2	24	9	N	22					90
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2424	2	28	9	N	25	92	1			23
*11	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2473	2	33	9	N	30					53

XTO ENERGY INC. 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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 #: 536 RRCID -> 192239 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206994 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 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
06	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3595	3	97	9	N	88					276
07	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3258	3	70	9	N	64	165	1			175
08	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					175
09	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2361	3	270	9	N	245	144	1			276
10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3871	3	2	9	N	2					278
*11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3103	3	17	9	N	15	178	1			115

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	25	1	484	2	N	-0-					110
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551	2	N	-0-					110
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	29	1	534	2	N	-0-					110
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	490	2	N	-0-					110
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	28	1	533	2	N	-0-					110
11	540	N	432	-0-	-108	-0-	21	1	411	2	N	-0-					110

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	2909	-0-	-451	-0-	85	1	2802	2	N	20					76
							22	9									
07	T. A.		3401	-0-	3401	3401	100	1	3277	2	N	22					98
							24	9									
08	T. A.		3832	-0-	3832	7233	112	1	3705	2	N	14					112
							15	9									
09	T. A.		3839	-0-	3839	11072	125	1	3700	2	N	13					125
							14	9									
10	13675	X	2603	-0-	-11072	-0-	77	1	2522	2	N	4					129
							4	9									
11	3720	X	2619	-0-	-1101	-0-	77	1	2530	2	N	11					140
							12	9									

HAYES, CLAUDE WELL #: 2 RRCID -> 138171 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	76	1	1469	2	N	-0-					155
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	86	1	1672	2	N	-0-					155
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	84	1	1624	2	N	10					165
							11	9									
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	77	1	1489	2	N	-0-					165
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	84	1	1618	2	N	-0-					165
*11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	65	1	1247	2	N	-0-					165

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	660	N	67	-0-	-593	-0-	67	2			N	-0-					80
07	403	N	186	-0-	-217	-0-	182	2	4	9	N	4					84
08	372	N	117	-0-	-255	-0-	110	2	7	9	N	6					90
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					90
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	399	2	20	9	N	18					108
*11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	995	2	21	9	N	19					127

YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7950 - 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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MUSTANG DRILLING, INC. //CONT.// 596917
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
06	780	N	714	-0-	-66	-0-	686	2	28	9	N	25					180
07	837	N	805	-0-	-32	-0-	780	2	25	9	N	23					203
08	837	N	812	-0-	-25	-0-	784	1	28	9	N	25	189	1	7	8	32
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	747	2	34	9	N	31					63
10	806	N	753	-0-	-53	-0-	724	2	29	9	N	26	4	8			85
11	780	N	744	-0-	-36	-0-	722	2	22	9	N	20					105

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
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1027	2	11	9	N	10					68
07	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	1077	2	10	9	N	9	36	1			41
08	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	1024	2	11	9	N	10					51
09	1050	N	959	-0-	-91	-0-	947	2	12	9	N	11					62
10	1085	N	944	-0-	-141	-0-	933	3	11	9	N	10	23	1			49
11	990	N	887	-0-	-103	-0-	875	2	12	9	N	11					60

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
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-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
06	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2395	2	33	9	N	30					59
07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2513	2	78	9	N	71	107	1			23
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2389	2	76	9	N	69					92
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2210	2	75	9	N	68					160
10	2325	N	2244	-0-	-81	-0-	2177	3	67	9	N	61	67	1			154
11	2250	N	2108	-0-	-142	-0-	2042	2	66	9	N	60					214

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
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
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1858	2	98	9	N	89	134	1			244
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1834	2	83	9	N	75	85	1			234
08	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	1775	2	76	9	N	69					303
09	1800	N	1703	-0-	-97	-0-	1625	2	78	9	N	71	163	1			211
10	1860	N	950	-0-	-910	-0-	917	3	33	9	N	30					241
*11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2454	2	35	9	N	32	173	1			100

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 7470

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH WELL #: 1 RRCID -> 046909 COMPL. DATE 07/18/1969 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7631 - 9228

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

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

MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MCWHORTER, E.O. WELL #: 1 RRCID -> 063589 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821

06	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	420	1	4028	2	N	-0-					191
07	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	434	1	4172	2	N	5	5	8			191
						6	9									
08	4712 X	4552	-0-	-160	-0-	434	1	4110	2	N	7	164	1	6	8	28
						8	9									
09	4560 X	4113	-0-	-447	-0-	420	1	3691	2	N	2	2	8			28
						2	9									
10	4712 X	4273	-0-	-439	-0-	434	1	3827	2	N	11	11	8			28
						12	9									
11	4470 X	3882	-0-	-588	-0-	420	1	3462	2	N	-0-					28

STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544

06	1260 N	1169	-0-	-91	-0-	263	1	906	2	N	-0-					35
07	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	312	1	984	2	N	-0-					35
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	299	1	1075	2	N	-0-					35
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	429	1	1095	2	N	-0-					35
10	1302 N	1234	-0-	-68	-0-	367	1	867	2	N	-0-					35
11	1260 N	847	-0-	-413	-0-	275	1	572	2	N	-0-					35

HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

06	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	150	1	3462	2	N	-0-					67
07	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	155	1	3221	2	N	-0-					67
08	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	155	1	2678	2	N	1	1	8			67
						1	9									
09	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	140	1	2508	2	N	34					101
						37	9									
10	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	155	1	2604	2	N	45	5	8			141
						50	9									
*11	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	150	1	2721	2	N	26					167
						29	9									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	34	1	199	2	N	-0-					33
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	27	1	122	2	N	-0-					33
08	527	N	242	-0-	-285	-0-	21	1	221	2	N	-0-					33
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	2	N	-0-					33
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	N	-0-					33
*11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	25	1	451	2	N	2					35
							2	9									

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	157	1	2490	2	N	-0-					114
07	2325	X	1787	-0-	-538	-0-	108	1	1678	2	N	1	94	1	1	8	20
							1	9									
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					20
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					20
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					20
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					20

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	420	1	3449	2	N	-0-					20
07	3534	X	3398	-0-	-136	-0-	434	1	2958	2	N	5	5	8			20
							6	9									
08	3999	X	2431	-0-	-1568	-0-	434	1	1996	2	N	1	1	8			20
							1	9									
09	3870	X	1967	-0-	-1903	-0-	420	1	1547	2	N	-0-					20
10	3999	X	2744	-0-	-1255	-0-	434	1	2306	2	N	4	4	8			20
							4	9									
11	3870	X	3075	-0-	-795	-0-	420	1	2637	2	N	16					36
							18	9									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552

06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	150	1	2396	2	N	21						117
							23	9										
07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	155	1	2454	2	N	24	2	8				139
							26	9										
08	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	155	1	2550	2	N	52	163	1	2	8		26
							57	9										
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	150	1	2094	2	N	33	1	8				58
							36	9										
10	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	150	1	2468	2	N	27	4	8				81
							30	9										
*11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	150	1	2263	2	N	45						126
							50	9										

TOLAR WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-						13
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-						13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						13

MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7762 - 10560

06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-						-0-
07	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-						-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-						-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-						-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-						-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	91	1	1366	2	N	-0-					3
07	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	112	1	1372	2	N	8	8	8			3
							9	9									
08	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	174	1	1350	2	N	4	4	8			3
							4	9									
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	179	1	1488	2	N	3	3	8			3
							3	9									
10	1488	N	782	-0-	-706	-0-	110	1	670	2	N	2	2	8			3
							2	9									
11	1470	N	762	-0-	-708	-0-	101	1	661	2	N	-0-					3

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	1012	2			Y	-0-					28
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					28
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1359	2	1	9	Y	1	1	8			28
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1080	2	163	9	Y	148					176
10	1519	N	805	-0-	-714	-0-	799	2	6	9	Y	5					181
11	1320	N	1062	-0-	-258	-0-	1051	2	11	9	Y	10	170	1			21

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					104
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					104
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					104
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					104
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					104
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	2460	X	2207	-0-	-253	-0-	274	1	1924	2	N	8					85
							9	9									
07	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	432	1	3351	2	N	67					152
							74	9									
08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	317	1	2659	2	N	52					204
							57	9									
09	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	432	1	3990	2	N	44	181	1			67
							48	9									
*10	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	432	1	3900	2	N	82					149
							90	9									
*11	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	432	1	3844	2	N	92	186	1			55
							101	9									

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 054774 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7331 - 8729

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

06	4080	X	1941	-0-	-2139	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	1866	-0-	-2319	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	2028	-0-	-1940	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	2532	-0-	-1128	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2204	-0-	-493	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
*11	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651

06	2040	N	1429	-0-	-611	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4363	-0-	1263	1263	4363	3			N	-0-					-0-
08	3429	X	2166	-0-	-1263	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
09	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
10	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
*11	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

06	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	165 68	1 9	5285	2	N	62					170
07	5146	X	5109	-0-	-37	-0-	147	1	4962	2	N	-0-					170
08	5146	X	3868	-0-	-1278	-0-	110 40	1 9	3718	2	N	36	184	1			22
09	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	166	1	5554	2	N	-0-					22
10	5146	X	4127	-0-	-1019	-0-	121	1	4006	2	N	-0-					22
*11	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	154	1	5062	2	N	-0-					22

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
06	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	144	1	4819	2	N	-0-					15
07	5890	X	5215	-0-	-675	-0-	151	1	5047	2	N	15					30
							17	9									
08	5890	X	5170	-0-	-720	-0-	150	1	5020	2	N	-0-					30
09	5550	X	4851	-0-	-699	-0-	141	1	4704	2	N	5					35
							6	9									
10	5487	X	4953	-0-	-534	-0-	142	1	4770	2	N	37					72
							41	9									
11	5040	X	4497	-0-	-543	-0-	131	1	4366	2	N	-0-					72

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 515 RRCID -> 114161 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7338 - 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
06	3390	X	3099	-0-	-291	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
08	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
09	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
10	1488	X	1156	-0-	-332	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
*11	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 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
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	292	-0-	-2436	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

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

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 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
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
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-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3781	3	6	9	Y	5	5	8			5
07	3627	X	2044	-0-	-1583	-0-	2042	3	2	9	Y	2					7
08	2852	X	2195	-0-	-657	-0-	2192	3	3	9	Y	3					10
09	3780	X	1940	-0-	-1840	-0-	1937	3	3	9	Y	3					13
10	3906	X	2019	-0-	-1887	-0-	2017	3	2	9	Y	2	12	1			3
11	3780	X	1980	-0-	-1800	-0-	1976	3	4	9	Y	4					7

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
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	7	1	283	2	Y	-0-					8
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	6	1	245	2	Y	-0-					8
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	5	1	221	2	Y	-0-					8
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	6	1	231	2	Y	-0-					8
10	248	N	189	-0-	-59	-0-	5	1	184	2	Y	-0-					8
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	6	1	190	2	Y	-0-					8

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
06	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
07	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-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-

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
06	2190	N	884	-0-	-1306	-0-	884	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	89	-0-	-2267	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 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
06	5180	X	1973	-0-	-3207	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
07	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
08	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
09	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
10	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
*11	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 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
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
07	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
08	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
09	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
10	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
*11	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 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
06	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
07	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
10	2015	X	250	-0-	-1765	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	X	641	-0-	-769	-0-	19	1	620	2	N	2					147
							2	9									
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	44	1	1493	2	N	8					155
							9	9									
08	1023	N	652	-0-	-371	-0-	19	1	630	2	N	3					158
							3	9									
09	630	N	510	-0-	-120	-0-	15	1	495	2	N	-0-					158
10	1023	N	386	-0-	-637	-0-	11	1	369	2	N	5					163
							6	9									
*11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	34	1	1120	2	N	4					167
							4	9									

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	N	1341	-0-	-129	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
*11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					99
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					99
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					99
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					99
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					99
*11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					99

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					17
07	806	N	643	-0-	-163	-0-	643	3			N	-0-					17
08	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	3			N	-0-					17
09	780	N	569	-0-	-211	-0-	569	3			N	-0-					17
10	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					17
*11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					17

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 168567 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174608 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
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-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 -21) WELL #: 521 RRCID -> 174987 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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, N.) WELL #: 401 RRCID -> 178265 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 5 RRCID -> 179749 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	124	-0-	-536	-0-	4	1	120	2	N	-0-					79
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	8	1	257	2	N	-0-					79
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	N	-0-					79
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					79
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					79
*11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	N	-0-					79

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970

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

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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 -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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187409 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188245 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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 (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190994 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 191946 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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 -37) WELL #: 37 RRCID -> 193417 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207218 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 -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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245586 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	330	X	200	-0-	-130	-0-	200	2			N	-0-					199
07	434	X	138	-0-	-296	-0-	138	2			N	-0-					199
08	434	X	131	-0-	-303	-0-	131	2			N	-0-					199
09	420	X	330	-0-	-90	-0-	330	2			N	-0-					199
10	434	X	353	-0-	-81	-0-	267	2	86	9	N	78					277
*11	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					277

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

06	2940	X	2762	-0-	-178	-0-	189	1	2520	3	N	48	189	1	16	8	30
							53	9									
07	3038	X	2829	-0-	-209	-0-	197	1	2598	3	N	31	4	8			57
							34	9									
08	2976	X	2756	-0-	-220	-0-	182	1	2550	3	N	22	2	8			77
							24	9									
09	2760	X	2744	-0-	-16	-0-	188	1	2531	3	N	23	88	1			12
							25	9									
10	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	196	1	2662	3	N	36	6	8			42
							40	9									
11	2760	X	2747	-0-	-13	-0-	186	1	2514	3	N	43	1	8			84
							47	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

06	2220	X	2151	-0-	-69	-0-	144	1	1942	3	N	59	178	1	13	8	35
							65	9									
07	2294	X	2277	-0-	-17	-0-	157	1	2092	3	N	25	3	8			57
							28	9									
08	2294	X	2148	-0-	-146	-0-	139	1	1973	3	N	33	11	8			79
							36	9									
09	2160	X	2113	-0-	-47	-0-	137	1	1863	3	N	103	8	8			174
							113	9									
10	2263	X	1886	-0-	-377	-0-	126	1	1730	3	N	27	7	8			194
							30	9									
11	2190	X	1797	-0-	-393	-0-	119	1	1621	3	N	52	181	1	5	8	60
							57	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

06	7950	X	7522	-0-	-428	-0-	7366	2	156	9	N	142	161	1			107
07	8060	X	7803	-0-	-257	-0-	7658	2	145	9	N	132	182	1			57
08	8060	X	7468	-0-	-592	-0-	7382	2	86	9	N	78					135
09	7800	X	7079	-0-	-721	-0-	6914	2	165	9	N	150	162	1			123
*10	8060	X	6931	-0-	-1129	-0-	6769	2	162	9	N	147	147	1			123
11	7560	X	7030	-0-	-530	-0-	7000	2	30	9	N	27					150

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500	N	950	-0-	-550	-0-	950	2			Y	-0-					77
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1706	2	20	9	Y	18					95
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1940	2	6	9	Y	5					100
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1428	2	7	9	Y	6					106
10	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2808	2	15	9	Y	14					120
*11	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2747	2	21	9	Y	19	89	1			50

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

06	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2461	2	32	9	N	29					109
07	2294	X	1782	-0-	-512	-0-	1751	2	31	9	N	28					137
08	2449	X	1731	-0-	-718	-0-	1658	2	73	9	N	66	3	8			200
09	2490	X	2293	-0-	-197	-0-	2274	2	19	9	N	17					217
10	2573	X	798	-0-	-1775	-0-	776	2	22	9	N	20					237
11	2490	X	1048	-0-	-1442	-0-	1037	2	11	9	N	10	170	1			77

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

06	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1081	2	28	9	N	25					175
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1107	2	17	9	N	15	146	1			44
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1122	2	23	9	N	21					65
09	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	1067	2	28	9	N	25					90
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1083	2	35	9	N	32					122
11	1110	N	731	-0-	-379	-0-	723	2	8	9	N	7					129

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					27
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					27
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					27
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					27
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	103	1	1292	3	N	9	9	8			35
							10	9									
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	102	1	1232	3	N	4					39
							4	9									
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	102	1	1259	3	Y	4					43
							4	9									
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	97	1	1164	3	Y	7					50
							8	9									
*10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	102	1	1138	3	Y	18					68
							20	9									
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					68

KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714

06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	253	1	3203	3	N	95	184	1			108
							105	9									
07	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	266	1	3223	3	N	66					174
							73	9									
08	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	256	1	3155	3	N	97					271
							107	9									
09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	258	1	3089	3	N	106	188	1			189
							117	9									
*10	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	294	1	3285	3	N	335	187	1			337
							369	9									
11	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					337

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
JONES, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 8798

06	810	X	448	-0-	-362	-0-	58	1	372	2	N	16	188	1	1	8	73
							18	9									
07	919	X	919	-0-	-0-	-0-	158	1	726	2	N	32					105
							35	9									
08	899	X	818	-0-	-81	-0-	94	1	691	2	N	30					135
							33	9									
09	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	523	1	712	2	N	25	130	1			30
							28	9									
10	930	X	849	-0-	-81	-0-	805	2	44	9	N	40					70
11	900	X	771	-0-	-129	-0-	738	2	33	9	N	30					100

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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
06	3720	X	3237	-0-	-483	-0-	3172	2	65	9	N	59	180	1			191
07	3844	X	2454	-0-	-1390	-0-	2401	2	53	9	N	48					239
08	3782	X	3405	-0-	-377	-0-	3325	2	80	9	N	73	177	1			135
09	3540	X	3234	-0-	-306	-0-	3169	2	65	9	N	59					194
10	3503	X	3314	-0-	-189	-0-	3294	2	20	9	N	18					212
11	3300	X	2683	-0-	-617	-0-	2582	2	101	9	N	92	189	1			115

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
06	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2255	2	66	9	N	60	183	1			341
07	2387	X	2322	-0-	-65	-0-	2264	2	58	9	N	53					394
08	2511	X	2229	-0-	-282	-0-	2229	2			N	-0-	182	1			212
09	2430	X	1489	-0-	-941	-0-	1489	2			N	-0-					212
10	2511	X	111	-0-	-2400	-0-	111	2			N	-0-					212
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					212

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
06	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	1485	2			N	-0-					192
07	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	1447	2			N	-0-					192
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					192
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1571	2	13	9	N	12					204
10	1457	N	1066	-0-	-391	-0-	1057	2	9	9	N	8					212
11	2340	N	1653	-0-	-687	-0-	1620	2	33	9	N	30					242

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					219
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					219
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2015 - PLUGGED 10/14/15

DENSON WELL #: 4 RRCID -> 152630 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7808 - 7814

06	1380	X	982	-0-	-398	-0-	982	2			N	-0-	75	1			32
07	1426	X	958	-0-	-468	-0-	940	2	18	9	N	16					48
08	1395	X	1140	-0-	-255	-0-	1128	2	12	9	N	11					59
09	1350	X	1051	-0-	-299	-0-	1044	2	7	9	N	6					65
10	1395	X	1018	-0-	-377	-0-	1008	2	10	9	N	9					74
11	1110	X	936	-0-	-174	-0-	934	2	2	9	N	2					76

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					3
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	402	2	155	9	Y	141					144
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					144
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					144
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					144
*11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					144

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

06	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	1097	2	160	9	N	145	163	1			137
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1156	2	147	9	N	134	147	1			124
08	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1174	2	131	9	N	119	172	1			71
09	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	1099	2	135	9	N	123					194
10	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	1036	2	143	9	N	130	171	1			153
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					153

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

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015 - PLUGGED 07/10/15

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY, J.F. WELL #: 2 A RRCID -> 078940 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH N/A 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	2310	N	927	-0-	-1383	-0-	111	1	816	2	N	-0-					109
07	992	N	512	-0-	-480	-0-	56	1	456	2	N	-0-					109
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					109
09	930	N	122	-0-	-808	-0-	122	2			N	-0-					109
10	527	N	12	-0-	-515	-0-	12	2			N	-0-					109
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 088066 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 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
06	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					124
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					124
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9603 - 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
06	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	194	1	1422	2	N	-0-					151
07	620	X	229	-0-	-391	-0-	25	1	204	2	N	-0-					151
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					151
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					151
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					151
11	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					151

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2310	#	1095	-0-	-1215	-0-	1093	2	2	9	N	2					152
07	2387	#	1535	-0-	-852	-0-	1533	2	2	9	N	2					154
08	1930	R	1930	-0-	-0-	-0-	1927	2	3	9	N	3					157
09	1623	R	1623	-0-	-0-	-0-	1620	2	3	9	N	3					160
10	1550	#	1346	-0-	-204	-0-	1343	2	3	9	N	3					163
11	1860	#	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					163

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
06	14B	DENY	903	-0-	903	2983	903	3			N	-0-					145
07	14B	DENY	494	-0-	494	3477	494	3			N	-0-					145
08	14B	DENY	390	-0-	390	3867	390	3			N	-0-					145
09	14B	DENY	370	-0-	370	4237	370	3			N	-0-					145
10	14B	DENY	431	-0-	431	4668	431	3			N	-0-					145
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4668					N	NO RPT					145

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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
06	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	36 14	1 9	1902	3	Y	13	13	1			-0-
07	2139	N	2104	-0-	-35	-0-	52 14	1 9	2038	3	Y	13	13	1			-0-
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	42 13	1 9	2102	3	Y	12	12	1			-0-
*09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	34 13	1 9	1911	3	Y	12	12	1			-0-
*10	2108	N	1988	-0-	-120	-0-	34 12	1 9	1942	3	Y	11	11	1			-0-
11	2100	N	1975	-0-	-125	-0-	36 12	1 9	1927	3	Y	11	11	1			-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

06	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	30	1	1576	3	Y	-0-					-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-					-0-
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	48	1	1495	3	Y	-0-					-0-
*09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	29	1	1445	3	Y	-0-					-0-
*10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	30	1	1361	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
*11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	31	1	1270	3	Y	12	12	1			1
							13	9									

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	17	1	899	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	24	1	930	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	899	N	882	-0-	-17	-0-	17	1	853	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	870	N	820	-0-	-50	-0-	14	1	794	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	899	N	851	-0-	-48	-0-	14	1	825	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	840	N	834	-0-	-6	-0-	15	1	808	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	22	1	1108	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	992	N	939	-0-	-53	-0-	23	1	907	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	25	1	1048	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	19	1	1058	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	16	1	911	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	1050	N	721	-0-	-329	-0-	13	1	700	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

06	1050	N	937	-0-	-113	-0-	17	1	900	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	1178	N	897	-0-	-281	-0-	877	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	20	1	986	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*09	930	N	870	-0-	-60	-0-	17	1	835	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*10	899	N	821	-0-	-78	-0-	17	1	778	3	Y	24	22	1			2
							26	9									
11	990	N	727	-0-	-263	-0-	17	1	710	3	Y	-0-	2	1			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	5	1	291	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	7	1	329	3	Y	-0-					-0-
*09	300	N	288	-0-	-12	-0-	6	1	282	3	Y	-0-					-0-
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	7	1	331	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	281	-0-	-49	-0-	6	1	275	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
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	10	1	536	3	Y	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	9	1	263	3	Y	-0-					-0-
*09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	27	1	1133	3	Y	-0-					-0-
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	8	1	304	3	Y	-0-					-0-
*11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	8	1	322	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
06	1350	N	1200	-0-	-150	-0-	22	1	1172	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	51	1	2003	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	50	1	2115	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	37	1	1728	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	66	1	2070	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	2100	N	1565	-0-	-535	-0-	50	1	1511	3	Y	4	4	1			-0-
							4	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	23	1	1233	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	68	1	1280	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	27	1	1360	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	23	1	1292	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	26	1	1488	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	23	1	1239	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118769 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9680 - 9834

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

06	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	58	1	3025	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	76	1	2984	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	81	1	3400	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	57	1	3186	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	3193	X	2943	-0-	-250	-0-	50	1	2878	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
11	3390	X	2580	-0-	-810	-0-	48	1	2517	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	155	N	81	-0-	-74	-0-	1	1	62	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	90	N	86	-0-	-4	-0-	2	1	69	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*10	93	N	55	-0-	-38	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

06	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	23	1	1222	3	Y	-0-					-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	35	1	1386	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1302	-0-	1302	1302	30	1	1272	3	Y	-0-					-0-
*09	T. A.		1226	-0-	1226	2528	25	1	1201	3	Y	-0-					-0-
*10	T. A.		1294	-0-	1294	3822	40	1	1254	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1222	-0-	1222	5044	38	1	1184	3	Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	23	1	1245	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	711	-0-	-95	-0-	18	1	693	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	675	-0-	-131	-0-	16	1	659	3	Y	-0-					-0-
*09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	19	1	1261	3	Y	-0-					-0-
*10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	43	1	1386	3	Y	-0-					-0-
*11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	39	1	1193	3	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	27	1	1486	3	Y	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	21	1	819	3	Y	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	11	1	549	3	Y	-0-					-0-
*09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	15	1	829	3	Y	-0-					-0-
*10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	11	1	639	3	Y	-0-					-0-
*11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	12	1	623	3	Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	20 11	1 9	1058	3	Y	10	10	1			-0-
07	1209	N	652	-0-	-557	-0-	640	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
08	1302	N	1008	-0-	-294	-0-	43 10	1 9	955	3	Y	9	9	1			-0-
*09	1080	N	791	-0-	-289	-0-	28 10	1 9	753	3	Y	9	9	1			-0-
*10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	32 15	1 9	658	3	Y	14	13	1			1
11	990	N	604	-0-	-386	-0-	36	1	568	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	420	X	113	-0-	-307	-0-	2 28	1 9	83	3	Y	25	25	1			1
07	434	X	34	-0-	-400	-0-	1 6	1 9	27	3	Y	5	6	1			-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
*10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	17	1	936	3	Y	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	33	1	1630	3	Y	-0-					-0-
*09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	34	1	1698	3	Y	-0-					-0-
*10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	34	1	1556	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1428	-0-	-42	-0-	33	1	1356	3	Y	35	32	1			3
							39	9									

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
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	55	55	1			1
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	8	1	349	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	17	1	518	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									

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
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	36	1	1876	3	Y	-0-					-0-
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			Y	-0-					-0-
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	62	1	1958	3	Y	-0-					-0-
*09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	46	1	2283	3	Y	-0-					-0-
*10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	53	1	2423	3	Y	-0-					-0-
*11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	37	1	1521	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
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	28	1	1452	3	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2085	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	69	1	2184	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	50	1	2094	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	56	1	2069	3	Y	20	18	1			2
							22	9									
11	2190	N	2098	-0-	-92	-0-	50	1	2023	3	Y	23	23	1			2
							25	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
06	2670	X	2437	-0-	-233	-0-	45	1	2373	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	2759	X	2524	-0-	-235	-0-	62	1	2443	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	2790	X	2538	-0-	-252	-0-	49	1	2472	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	2640	X	2276	-0-	-364	-0-	40	1	2219	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	2728	X	2285	-0-	-443	-0-	38	1	2232	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
11	2460	X	2249	-0-	-211	-0-	42	1	2192	3	Y	14	14	1			-0-
							15	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
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	2	1	80	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	2	1	86	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	2	1	65	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	90	N	72	-0-	-18	-0-	1	1	54	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	93	N	81	-0-	-12	-0-	1	1	65	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	1	1	69	3	Y	14	14	1			-0-
							15	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
06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	73	1	3845	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
07	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3938	3	28	9	Y	25	26	1			-0-
08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	74	1	3654	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*09	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	71	1	3498	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	75	1	3390	3	Y	35	32	1			3
							39	9									
*11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	77	1	3137	3	Y	66	63	1			6
							73	9									

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
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	49	1	2599	3	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
07	2821	N	2516	-0-	-305	-0-	2493	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
08	2821	N	2550	-0-	-271	-0-	50	1	2480	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*09	2670	N	2626	-0-	-44	-0-	52	1	2554	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*10	2511	N	2490	-0-	-21	-0-	52	1	2408	3	Y	27	25	1			2
							30	9									
*11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	60	1	2441	3	Y	34	33	1			3
							37	9									

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

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

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
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	7	1	355	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	399	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	12	1	385	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	11	1	453	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	403	N	343	-0-	-60	-0-	8	1	294	3	Y	37	34	1			3
							41	9									
11	390	N	310	-0-	-80	-0-	6	1	254	3	Y	45	44	1			4
							50	9									

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
06	1860	X	1092	-0-	-768	-0-	20	1	1040	3	Y	29	29	1			1
							32	9									
07	1953	X	1546	-0-	-407	-0-	38	1	1476	3	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
08	1953	X	1742	-0-	-211	-0-	40	1	1673	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*09	1890	X	1837	-0-	-53	-0-	32	1	1775	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*10	1953	X	1831	-0-	-122	-0-	30	1	1773	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
11	1680	X	1677	-0-	-3	-0-	31	1	1618	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 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
06	1260	X	1150	-0-	-110	-0-	22	1	1128	3	Y	-0-					-0-
07	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	3			Y	-0-					-0-
08	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	85	1	4202	3	Y	-0-					-0-
*09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	71	1	3493	3	Y	-0-					-0-
*10	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	80	1	3697	3	Y	21	19	1			2
							23	9									
*11	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	53	1	2584	3	Y	24	24	1			2
							26	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 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
06	2970	X	2933	-0-	-37	-0-	54	1	2835	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
07	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3292	3	45	9	Y	41	42	1			-0-
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	69	1	3388	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*09	2970	X	2719	-0-	-251	-0-	53	1	2626	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	66	1	3010	3	Y	54	50	1			4
							59	9									
11	2970	X	2789	-0-	-181	-0-	66	1	2698	3	Y	23	25	1			2
							25	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
06	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	30	1	1594	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	54	1	2126	3	Y	24	25	1			-0-
							26	9									
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	41	1	2003	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	39	1	1900	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*10	2201	N	1970	-0-	-231	-0-	42	1	1905	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
11	2010	N	1894	-0-	-116	-0-	45	1	1832	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	23	1	1202	3	Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	17	1	669	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	384	-0-	-112	-0-	9	1	375	3	Y	-0-					-0-
*09	750	N	292	-0-	-458	-0-	7	1	285	3	Y	-0-					-0-
*10	682	N	413	-0-	-269	-0-	12	1	401	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	269	-0-	-91	-0-	9	1	260	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	27	1	1415	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	43	1	1695	3	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	51	1	2124	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	39	1	1807	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	63	1	1988	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
11	2070	N	1852	-0-	-218	-0-	58	1	1774	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	38	1	2006	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	51	1	1981	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	41	1	2045	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	34	1	1889	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	37	1	2195	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	42	1	2251	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	46	1	2406	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	50	1	2367	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	72	1	2294	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	53	1	2220	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	59	1	2169	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	54	1	2169	3	Y	7	6	1			1
							8	9									

DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

06	2520	X	2362	-0-	-158	-0-	42	1	2219	3	Y	92	92	1			2
							101	9									
07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	63	1	2473	3	Y	92	94	1			-0-
							101	9									
08	2666	X	2621	-0-	-45	-0-	59	1	2471	3	Y	83	82	1			1
							91	9									
*09	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	51	1	2354	3	Y	83	83	1			1
							91	9									
*10	2635	X	2414	-0-	-221	-0-	72	1	2257	3	Y	77	78	1			-0-
							85	9									
11	2550	X	2067	-0-	-483	-0-	62	1	1920	3	Y	77	77	1			-0-
							85	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
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	32	1	1666	3	Y	-0-					-0-
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					-0-
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	35	1	1721	3	Y	-0-					-0-
*09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	37	1	1807	3	Y	-0-					-0-
*10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	37	1	1700	3	Y	23	21	1			2
							25	9									
*11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	39	1	1586	3	Y	28	27	1			3
							31	9									

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
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	6	1	293	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	215	-0-	-64	-0-	4	1	211	3	Y	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	3	Y	-0-					-0-
*09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	274	3	Y	-0-					-0-
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	7	1	245	3	Y	-0-					-0-
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	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
06	3000	N	3999	-0-	999	1498	75	1	3924	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	5867	-0-	2767	4265	5867	3			Y	-0-					-0-
08	10170	X	5905	-0-	-4265	-0-	118	1	5787	3	Y	-0-					-0-
*09	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	113	1	5502	3	Y	-0-					-0-
*10	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	115	1	5190	3	Y	30	28	1			2
							33	9									
*11	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	120	1	4816	3	Y	38	36	1			4
							42	9									

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
06	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	37	1	1930	3	Y	-0-					-0-
07	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			Y	-0-					-0-
08	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	41	1	2037	3	Y	-0-					-0-
*09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	38	1	1859	3	Y	-0-					-0-
*10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	39	1	1787	3	Y	20	18	1			2
							22	9									
*11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	37	1	1477	3	Y	23	23	1			2
							25	9									

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
06	832	X	832	-0-	-0-	-0-	15	1	781	3	Y	33	33	1			1
							36	9									
07	713	N	686	-0-	-27	-0-	650	3	36	9	Y	33	34	1			-0-
08	558	N	322	-0-	-236	-0-	9	1	280	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*09	840	N	635	-0-	-205	-0-	14	1	588	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*10	682	N	555	-0-	-127	-0-	14	1	491	3	Y	45	41	1			4
							50	9									
*11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	15	1	627	3	Y	62	60	1			6
							68	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
06	420	N	309	-0-	-111	-0-	6	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	25	1	793	3	Y	-0-					-0-
*09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	18	1	741	3	Y	-0-					-0-
*10	744	N	715	-0-	-29	-0-	18	1	678	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
11	750	N	599	-0-	-151	-0-	14	1	561	3	Y	22	21	1			2
							24	9									

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
06	100	X	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	9	1	281	3	Y	-0-					-0-
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	3	Y	-0-					-0-
*10	93	N	73	-0-	-20	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	85	-0-	-185	-0-	2	1	83	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
06	1350	X	1280	-0-	-70	-0-	23	1	1203	3	Y	49	49	1			1
							54	9									
07	1364	X	1283	-0-	-81	-0-	1228	3	55	9	Y	50	51	1			-0-
08	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	39	1	1232	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
*09	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	28	1	1189	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
*10	1271	N	995	-0-	-276	-0-	25	1	937	3	Y	30	28	1			2
							33	9									
11	1290	N	1156	-0-	-134	-0-	26	1	1089	3	Y	37	35	1			4
							41	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	41	1	2153	3	Y	-0-					-0-
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			Y	-0-					-0-
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	43	1	2136	3	Y	-0-					-0-
*09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	37	1	1831	3	Y	-0-					-0-
*10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	46	1	2100	3	Y	-0-					-0-
*11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	44	1	1772	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
08	40	N	-0-	-0-	-40	-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-

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
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	7	1	371	3	Y	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	12	1	487	3	Y	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	7	1	296	3	Y	-0-					-0-
*09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	11	1	698	3	Y	-0-					-0-
*10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	21	1	654	3	Y	-0-					-0-
*11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	11	1	336	3	Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

06	570	N	478	-0-	-92	-0-	9	1	469	3	Y	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	43	1	2125	3	Y	-0-					-0-
*09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	44	1	2181	3	Y	-0-					-0-
*10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	50	1	2283	3	Y	-0-					-0-
*11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	55	1	2202	3	Y	26	23	1			3
							29	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892

06	1410	N	646	-0-	-764	-0-	12	1	621	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	1392	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	41	1	2037	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	38	1	1859	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	43	1	1947	3	Y	18	17	1			1
							20	9									
*11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	46	1	1863	3	Y	22	21	1			2
							24	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975

06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	34	1	1816	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1868	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	56	1	1782	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*09	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	35	1	1499	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	1891	N	1631	-0-	-260	-0-	43	1	1576	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
11	1800	N	1453	-0-	-347	-0-	35	1	1405	3	Y	12	12	1			1
							13	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 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
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2015	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	37	1	1204	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	31	1	1305	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	32	1	1175	3	Y	30	28	1			2
							33	9									
*11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	29	1	1173	3	Y	38	36	1			4
							42	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 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
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-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 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
06	810	N	702	-0-	-108	-0-	13	1	689	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	578	-0-	-352	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	20	1	973	3	Y	-0-					-0-
*09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	24	1	1172	3	Y	-0-					-0-
*10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	22	1	1000	3	Y	-0-					-0-
*11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	22	1	903	3	Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191629 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-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
06	739	X	739	-0-	-0-	-0-	6 431	1 9	302	3	Y	392	394	1			9
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
*09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
*10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	1770	X	1303	-0-	-467	-0-	22 57	1 9	1224	3	Y	52	53	1			1
07	1829	X	1743	-0-	-86	-0-	41 75	1 9	1627	3	Y	68	69	1			-0-
08	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	109 91	1 9	4532	3	Y	83	82	1			1
*09	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	107 91	1 9	5923	3	Y	83	83	1			1
*10	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	82 85	1 9	4809	3	Y	77	78	1			-0-
11	4590	X	3796	-0-	-794	-0-	69 85	1 9	3642	3	Y	77	77	1			-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	8	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08		14B2 EXT	23	-0-	23	23	1	1	19	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09		14B2 EXT	13	-0-	13	36	10	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*10		14B2 EXT	14	-0-	14	50	10	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11		14B2 EXT	17	-0-	17	67	10	3	7	9	Y	6	5	1			1

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
06	330	N	227	-0-	-103	-0-	4	1	223	3	N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	3	N	-0-					-0-
08	279	N	161	-0-	-118	-0-	4	1	157	3	N	-0-					-0-
*09	240	N	227	-0-	-13	-0-	5	1	222	3	N	-0-					-0-
*10	248	N	236	-0-	-12	-0-	5	1	231	3	N	-0-					-0-
*11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	4	1	154	3	N	38	34	1			4
							42	9									

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
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	13	1	695	3	Y	29	29	1			1
							32	9									
07	775	N	708	-0-	-67	-0-	17	1	660	3	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
08	713	N	679	-0-	-34	-0-	20	1	630	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*09	750	N	644	-0-	-106	-0-	14	1	601	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*10	713	N	570	-0-	-143	-0-	15	1	541	3	Y	13	12	1			1
							14	9									
11	660	N	610	-0-	-50	-0-	14	1	578	3	Y	16	15	1			2
							18	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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. GAS	(I) 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	2645	X	2645	-0-		-0-	-0-	48	1	2524	3	Y	66	66	1			2
								73	9									
07	2604	X	2397	-0-		-207	-0-	58	1	2267	3	Y	65	67	1			-0-
								72	9									
08	2635	X	2507	-0-		-128	-0-	48	1	2393	3	Y	60	59	1			1
								66	9									
*09	2769	X	2769	-0-		-0-	-0-	48	1	2656	3	Y	59	59	1			1
								65	9									
*10	2798	X	2798	-0-		-0-	-0-	46	1	2691	3	Y	55	56	1			-0-
								61	9									
*11	2730	X	2730	-0-		-0-	-0-	50	1	2619	3	Y	55	55	1			-0-
								61	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. GAS	(I) 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	3351	X	3351	-0-		-0-	-0-	62	1	3245	3	Y	40	40	1			1
								44	9									
07	2883	X	2641	-0-		-242	-0-	65	1	2532	3	Y	40	41	1			-0-
								44	9									
08	2883	X	2758	-0-		-125	-0-	63	1	2655	3	Y	36	36	1			-0-
								40	9									
*09	2816	X	2816	-0-		-0-	-0-	55	1	2721	3	Y	36	36	1			-0-
								40	9									
*10	3103	X	3103	-0-		-0-	-0-	97	1	2969	3	Y	34	34	1			-0-
								37	9									
*11	2845	X	2845	-0-		-0-	-0-	89	1	2719	3	Y	34	34	1			-0-
								37	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. GAS	(I) 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	3300	X	2661	-0-		-639	-0-	48	1	2547	3	Y	60	61	1			1
								66	9									
07	3410	X	2291	-0-		-1119	-0-	55	1	2168	3	Y	62	63	1			-0-
								68	9									
08	3410	X	2530	-0-		-880	-0-	49	1	2419	3	Y	56	55	1			1
								62	9									
*09	2790	X	2405	-0-		-385	-0-	52	1	2292	3	Y	55	55	1			1
								61	9									
*10	3241	X	3241	-0-		-0-	-0-	110	1	3075	3	Y	51	52	1			-0-
								56	9									
*11	5358	X	5358	-0-		-0-	-0-	169	1	5117	3	Y	65	65	1			-0-
								72	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. GAS	(I) 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	1246	N	1246	-0-		-0-	-0-	23	1	1198	3	Y	23	23	1			1
								25	9									
07	2523	N	2523	-0-		-0-	-0-	62	1	2437	3	Y	22	23	1			-0-
								24	9									
08	2988	N	2988	-0-		-0-	-0-	58	1	2908	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
*09	3000	N	3115	-0-		115	115	55	1	3038	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
*10	2836	N	2721	-0-		-115	-0-	45	1	2655	3	Y	19	19	1			-0-
								21	9									
*11	2923	N	2923	-0-		-0-	-0-	54	1	2848	3	Y	19	19	1			-0-
								21	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
06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	88	1	4632	3	Y	27	27	1			1
							30	9									
07	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	114	1	4415	3	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
08	4495	X	4046	-0-	-449	-0-	94	1	3926	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*09	4740	X	4188	-0-	-552	-0-	73	1	4089	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*10	4898	X	3626	-0-	-1272	-0-	60	1	3541	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
11	4740	X	3821	-0-	-919	-0-	70	1	3727	3	Y	22	22	1			-0-
							24	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
06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	53	1	2781	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	87	1	3399	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	61	1	3004	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	67	1	3320	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	111	1	3469	3	Y	-0-					-0-
11	3360	X	2712	-0-	-648	-0-	84	1	2575	3	Y	48	48	1			-0-
							53	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
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	58	1	3058	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	85	1	3322	3	Y	55	56	1			-0-
							61	9									
08	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	66	1	3317	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
*09	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	60	1	3336	3	Y	50	49	1			1
							55	9									
*10	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	57	1	3351	3	Y	45	46	1			-0-
							50	9									
*11	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	63	1	3342	3	Y	46	46	1			-0-
							51	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
06	840	X	699	-0-	-141	-0-	8	1	443	3	Y	225	226	1			5
							248	9									
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
*09	780	X	522	-0-	-258	-0-	6	1	314	3	Y	184	182	1			2
							202	9									
*10	806	X	591	-0-	-215	-0-	7	1	375	3	Y	190	192	1			-0-
							209	9									
*11	820	X	820	-0-	-0-	-0-	11	1	601	3	Y	189	189	1			-0-
							208	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. (I) GAS 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	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	35	1	1859	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	39	1	1542	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	55	1	2313	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	40	1	2250	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	37	1	2169	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	28	1	1500	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225693 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9730 - 9968

06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	6	1	304	3	Y	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	7	1	400	3	Y	-0-					-0-
*10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	10	1	528	3	Y	-0-					-0-
*11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	7	1	379	3	Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

06	2820	X	2650	-0-	-170	-0-	49	1	2581	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	75	1	2957	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	3100	N	3128	-0-	28	28	72	1	3038	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*09	3000	N	3210	-0-	210	238	56	1	3136	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*10	3100	N	2914	-0-	-186	52	49	1	2848	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*11	3068	X	3016	-0-	-52	-0-	56	1	2943	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906

06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	46	1	2410	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	74	1	2916	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	3100	N	3658	-0-	558	558	71	1	3570	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	3000	N	3536	-0-	536	1094	62	1	3457	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	3100	N	2832	-0-	-268	826	48	1	2769	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*11	3490	X	2664	-0-	-826	-0-	49	1	2600	3	Y	14	14	1			-0-
							15	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
06	450	X	341	-0-	-109	-0-	4	1	241	3	Y	87	87	1			2
							96	9									
07	403	X	339	-0-	-64	-0-	6	1	236	3	Y	88	90	1			-0-
							97	9									
08	403	X	256	-0-	-147	-0-	3	1	166	3	Y	79	78	1			1
							87	9									
*09	330	X	101	-0-	-229	-0-	14	3	87	9	Y	79	79	1			1
*10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	330	X	187	-0-	-143	-0-	3	1	136	3	Y	44	44	1			-0-
							48	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
06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	53	1	2814	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	59	1	2825	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	2914	X	2797	-0-	-117	-0-	85	1	2704	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	2880	X	2415	-0-	-465	-0-	56	1	2351	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	2976	X	2661	-0-	-315	-0-	70	1	2557	3	Y	31	29	1			2
							34	9									
11	2880	X	2317	-0-	-563	-0-	55	1	2219	3	Y	39	37	1			4
							43	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
06	3990	X	3540	-0-	-450	-0-	65	1	3435	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
07	3813	X	3749	-0-	-64	-0-	3709	3	40	9	Y	36	37	1			-0-
08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	73	1	3615	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*09	3540	X	3443	-0-	-97	-0-	68	1	3339	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*10	3751	X	2896	-0-	-855	-0-	57	1	2785	3	Y	49	45	1			4
							54	9									
11	3630	X	3623	-0-	-7	-0-	86	1	3501	3	Y	33	34	1			3
							36	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
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	69	1	3626	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
07	3844	X	3656	-0-	-188	-0-	90	1	3531	3	Y	32	33	1			-0-
							35	9									
08	3844	X	3109	-0-	-735	-0-	72	1	3005	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*09	3720	X	3417	-0-	-303	-0-	71	1	3314	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*10	3844	X	3283	-0-	-561	-0-	100	1	3153	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
11	3720	X	3367	-0-	-353	-0-	107	1	3230	3	Y	27	27	1			-0-
							30	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
06	3000	N	3326	-0-	326	566	62	1	3256	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
07	3100	N	3475	-0-	375	941	86	1	3381	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
08	4270	X	3329	-0-	-941	-0-	77	1	3245	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	59	1	2776	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	72	1	2264	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
*11	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	55	1	1709	3	N	5	5	1			-0-
							6	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
06	510	X	454	-0-	-56	-0-	7	1	371	3	Y	69	69	1			2
							76	9									
07	465	X	233	-0-	-232	-0-	4	1	153	3	Y	69	71	1			-0-
							76	9									
08	372	X	81	-0-	-291	-0-	13	3	68	9	Y	62	61	1			1
*09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*10	465	X	224	-0-	-241	-0-	3	1	184	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
11	450	X	301	-0-	-149	-0-	4	1	233	3	Y	58	58	1			-0-
							64	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
06	12270	X	10813	-0-	-1457	-0-	202	1	10589	3	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
07	11687	X	11330	-0-	-357	-0-	283	1	11024	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
08	11842	X	11175	-0-	-667	-0-	219	1	10936	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*09	11040	X	10938	-0-	-102	-0-	193	1	10724	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*10	11408	X	10166	-0-	-1242	-0-	171	1	9975	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
11	10950	X	10124	-0-	-826	-0-	188	1	9917	3	Y	17	17	1			-0-
							19	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
06	14250	X	14250	-0-	-0-	-0-	261	1	13707	3	Y	256	257	1			6
							282	9									
07	16430	X	14138	-0-	-2292	-0-	346	1	13507	3	Y	259	264	1			1
							285	9									
08	16430	X	13438	-0-	-2992	-0-	259	1	12925	3	Y	231	230	1			2
							254	9									
*09	15900	X	12713	-0-	-3187	-0-	221	1	12237	3	Y	232	232	1			2
							255	9									
*10	15314	X	12689	-0-	-2625	-0-	210	1	12240	3	Y	217	219	1			-0-
							239	9									
11	14250	X	12015	-0-	-2235	-0-	220	1	11557	3	Y	216	216	1			-0-
							238	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
06	14863	X	14863	-0-	-0-	-0-	280	1	14563	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	14780	X	14780	-0-	-0-	-0-	368	1	14391	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	15235	X	15235	-0-	-0-	-0-	300	1	14917	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*09	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	225	1	12527	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*10	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	202	1	11829	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*11	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	229	1	12060	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

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
06	18270	X	18030	-0-	-240	-0-	338	1	17674	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	18910	X	18497	-0-	-413	-0-	462	1	18016	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	18910	X	18238	-0-	-672	-0-	359	1	17862	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	18300	X	17180	-0-	-1120	-0-	305	1	16858	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	18662	X	17301	-0-	-1361	-0-	293	1	16993	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
11	18030	X	16445	-0-	-1585	-0-	307	1	16123	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

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
06	16590	X	16307	-0-	-283	-0-	304	1	15947	3	Y	51	51	1			1
							56	9									
07	17143	X	16348	-0-	-795	-0-	407	1	15884	3	Y	52	53	1			-0-
							57	9									
08	17391	X	15645	-0-	-1746	-0-	307	1	15287	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
*09	16320	X	14318	-0-	-2002	-0-	253	1	14014	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
*10	16864	X	10592	-0-	-6272	-0-	190	1	10354	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
11	16320	X	15734	-0-	-586	-0-	295	1	15392	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									

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
06	14550	X	10932	-0-	-3618	-0-	202	1	10654	3	Y	69	69	1			2
							76	9									
07	15655	X	11092	-0-	-4563	-0-	275	1	10741	3	Y	69	71	1			-0-
							76	9									
08	15655	X	11399	-0-	-4256	-0-	223	1	11107	3	Y	63	62	1			1
							69	9									
*09	15150	X	11419	-0-	-3731	-0-	201	1	11150	3	Y	62	62	1			1
							68	9									
*10	13795	X	10551	-0-	-3244	-0-	176	1	10311	3	Y	58	59	1			-0-
							64	9									
11	11040	X	9834	-0-	-1206	-0-	181	1	9532	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									

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
06	19565	X	19565	-0-	-0-	-0-	366	1	19181	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	20152	X	20152	-0-	-0-	-0-	504	1	19629	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	19704	X	19704	-0-	-0-	-0-	388	1	19301	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	19059	X	19059	-0-	-0-	-0-	338	1	18704	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	17455	X	17455	-0-	-0-	-0-	311	1	17129	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*11	17660	X	17660	-0-	-0-	-0-	330	1	17315	3	Y	14	14	1			-0-
							15	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
06	19410	X	19319	-0-	-91	-0-	360	1	18840	3	Y	108	108	1			3
							119	9									
07	20243	X	19965	-0-	-278	-0-	496	1	19350	3	Y	108	111	1			-0-
							119	9									
08	20243	X	19468	-0-	-775	-0-	381	1	18979	3	Y	98	97	1			1
							108	9									
*09	19590	X	18076	-0-	-1514	-0-	319	1	17649	3	Y	98	98	1			1
							108	9									
*10	20181	X	17766	-0-	-2415	-0-	298	1	17368	3	Y	91	92	1			-0-
							100	9									
11	19320	X	16462	-0-	-2858	-0-	306	1	16056	3	Y	91	91	1			-0-
							100	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
06	12330	X	11592	-0-	-738	-0-	214	1	11225	3	Y	139	140	1			3
							153	9									
07	12741	X	12052	-0-	-689	-0-	298	1	11598	3	Y	142	144	1			1
							156	9									
08	12896	X	11672	-0-	-1224	-0-	227	1	11306	3	Y	126	126	1			1
							139	9									
*09	12150	X	10984	-0-	-1166	-0-	192	1	10652	3	Y	127	127	1			1
							140	9									
*10	12462	X	10599	-0-	-1863	-0-	177	1	10292	3	Y	118	119	1			-0-
							130	9									
11	11670	X	11585	-0-	-85	-0-	214	1	11241	3	Y	118	118	1			-0-
							130	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
06	39060	X	34260	-0-	-4800	-0-	642	1	33576	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
07	39029	X	36472	-0-	-2557	-0-	36430	3	42	9	Y	38	39	1			-0-
08	38904	X	38904	-0-	-0-	-0-	775	1	38092	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*09	37081	X	37081	-0-	-0-	-0-	742	1	36302	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*10	37541	X	35438	-0-	-2103	-0-	763	1	34619	3	Y	51	47	1			4
							56	9									
11	37650	X	32966	-0-	-4684	-0-	793	1	31995	3	Y	162	150	1			16
							178	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
06	18030	X	17690	-0-	-340	-0-	331	1	17347	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	19685	X	17544	-0-	-2141	-0-	17531	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
08	19685	X	17671	-0-	-2014	-0-	543	1	17117	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	19050	X	16211	-0-	-2839	-0-	377	1	15823	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	19406	X	16110	-0-	-3296	-0-	426	1	15581	3	Y	94	87	1			7
							103	9									
11	17700	X	16687	-0-	-1013	-0-	403	1	16157	3	Y	115	111	1			11
							127	9									

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
06	14490	X	13349	-0-	-1141	-0-	248	1	12973	3	Y	116	116	1			3
							128	9									
07	17231	X	17231	-0-	-0-	-0-	427	1	16676	3	Y	116	119	1			-0-
							128	9									
08	17503	X	17503	-0-	-0-	-0-	407	1	16982	3	Y	104	103	1			1
							114	9									
*09	16541	X	16541	-0-	-0-	-0-	339	1	16088	3	Y	104	104	1			1
							114	9									
*10	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	495	1	15563	3	Y	97	98	1			-0-
							107	9									
11	15450	X	15069	-0-	-381	-0-	478	1	14484	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									

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
06	19410	X	18992	-0-	-418	-0-	354	1	18541	3	N	88	88	1			2
							97	9									
07	20243	X	19460	-0-	-783	-0-	484	1	18879	3	N	88	90	1			-0-
							97	9									
08	20243	X	19051	-0-	-1192	-0-	373	1	18591	3	N	79	78	1			1
							87	9									
*09	19590	X	18171	-0-	-1419	-0-	321	1	17763	3	N	79	79	1			1
							87	9									
*10	20119	X	17771	-0-	-2348	-0-	299	1	17391	3	N	74	75	1			-0-
							81	9									
11	18990	X	16493	-0-	-2497	-0-	307	1	16106	3	N	73	73	1			-0-
							80	9									

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
06	21297	X	21297	-0-	-0-	-0-	395	1	20709	3	Y	175	176	1			4
							193	9									
07	20042	X	20042	-0-	-0-	-0-	497	1	19349	3	Y	178	181	1			1
							196	9									
08	22413	X	20835	-0-	-1578	-0-	407	1	20254	3	Y	158	158	1			1
							174	9									
*09	21690	X	19704	-0-	-1986	-0-	346	1	19182	3	Y	160	159	1			2
							176	9									
*10	22413	X	19038	-0-	-3375	-0-	319	1	18556	3	Y	148	150	1			-0-
							163	9									
11	21300	X	17548	-0-	-3752	-0-	325	1	17060	3	Y	148	148	1			-0-
							163	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 #: 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
06	20364	X	20364	-0-	-0-	-0-	381	1	19918	3	Y	59	60	1			1
							65	9									
07	17515	X	-0-	-0-	-17515	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	16957	X	8434	-0-	-8523	-0-	203	1	8202	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*09	16410	X	11327	-0-	-5083	-0-	259	1	11034	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*10	16957	X	9138	-0-	-7819	-0-	241	1	8853	3	Y	40	37	1			3
							44	9									
11	16410	X	8351	-0-	-8059	-0-	202	1	8096	3	Y	48	46	1			5
							53	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
06	25440	X	22336	-0-	-3104	-0-	416	1	21826	3	Y	85	85	1			2
							94	9									
07	25451	X	22549	-0-	-2902	-0-	561	1	21894	3	Y	85	87	1			-0-
							94	9									
08	25668	X	22032	-0-	-3636	-0-	514	1	21433	3	Y	77	76	1			1
							85	9									
*09	23550	X	22345	-0-	-1205	-0-	436	1	21824	3	Y	77	77	1			1
							85	9									
*10	25944	X	25944	-0-	-0-	-0-	799	1	25067	3	Y	71	72	1			-0-
							78	9									
*11	23475	X	23475	-0-	-0-	-0-	747	1	22650	3	Y	71	71	1			-0-
							78	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
06	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	234	1	12304	3	Y	117	117	1			3
							129	9									
07	13113	X	13031	-0-	-82	-0-	12901	3	130	9	Y	118	121	1			-0-
08	13113	X	12499	-0-	-614	-0-	384	1	11998	3	Y	106	105	1			1
							117	9									
*09	12840	X	11516	-0-	-1324	-0-	265	1	11134	3	Y	106	106	1			1
							117	9									
*10	13175	X	10638	-0-	-2537	-0-	278	1	10145	3	Y	195	181	1			15
							215	9									
11	12660	X	11903	-0-	-757	-0-	281	1	11360	3	Y	238	230	1			23
							262	9									

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
06	14790	X	13676	-0-	-1114	-0-	256	1	13407	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
07	15283	X	14353	-0-	-930	-0-	359	1	13981	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
08	15500	X	13884	-0-	-1616	-0-	273	1	13599	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	14400	X	12744	-0-	-1656	-0-	225	1	12507	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	14880	X	11431	-0-	-3449	-0-	204	1	11216	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									
11	13890	X	11330	-0-	-2560	-0-	211	1	11071	3	N	44	44	1			-0-
							48	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
06	17850	X	15957	-0-	-1893	-0-	291	1	15204	3	Y	420	421	1			10
							462	9									
07	17763	X	16918	-0-	-845	-0-	835	1	15617	3	Y	424	432	1			2
							466	9									
08	17701	X	15903	-0-	-1798	-0-	305	1	15182	3	Y	378	376	1			4
							416	9									
*09	16440	X	14917	-0-	-1523	-0-	257	1	14243	3	Y	379	379	1			4
							417	9									
*10	16926	X	14797	-0-	-2129	-0-	242	1	14166	3	Y	354	358	1			-0-
							389	9									
11	16380	X	13947	-0-	-2433	-0-	253	1	13307	3	Y	352	352	1			-0-
							387	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
06	27900	X	27555	-0-	-345	-0-	512	1	26838	3	Y	186	187	1			4
							205	9									
07	28830	X	27822	-0-	-1008	-0-	27614	3	208	9	Y	189	192	1			1
08	28830	X	28124	-0-	-706	-0-	860	1	27079	3	Y	168	167	1			2
							185	9									
*09	27900	X	26041	-0-	-1859	-0-	601	1	25254	3	Y	169	169	1			2
							186	9									
*10	28458	X	25389	-0-	-3069	-0-	676	1	24661	3	Y	47	45	1			4
							52	9									
11	27570	X	25395	-0-	-2175	-0-	617	1	24715	3	Y	57	55	1			6
							63	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
06	39210	X	36255	-0-	-2955	-0-	674	1	35304	3	Y	252	253	1			6
							277	9									
07	40300	X	36876	-0-	-3424	-0-	915	1	35680	3	Y	255	260	1			1
							281	9									
08	40393	X	35682	-0-	-4711	-0-	698	1	34734	3	Y	227	226	1			2
							250	9									
*09	37890	X	33457	-0-	-4433	-0-	589	1	32617	3	Y	228	228	1			2
							251	9									
*10	38874	X	32563	-0-	-6311	-0-	545	1	31784	3	Y	213	215	1			-0-
							234	9									
11	36270	X	30542	-0-	-5728	-0-	559	1	29375	3	Y	553	553	1			-0-
							608	9									

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
06	28517	X	28517	-0-	-0-	-0-	525	1	27534	3	Y	416	417	1			10
							458	9									
07	28892	X	28885	-0-	-7	-0-	711	1	27712	3	Y	420	428	1			2
							462	9									
08	28892	X	27721	-0-	-1171	-0-	538	1	26772	3	Y	374	373	1			3
							411	9									
*09	27960	X	25986	-0-	-1974	-0-	453	1	25118	3	Y	377	376	1			4
							415	9									
*10	28892	X	25346	-0-	-3546	-0-	421	1	24540	3	Y	350	354	1			-0-
							385	9									
11	27960	X	23707	-0-	-4253	-0-	435	1	22888	3	Y	349	349	1			-0-
							384	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	26460	X	24712	-0-	-1748	-0-	462	1	24100	3	Y	136	137	1			3
							150	9									
07	26629	X	25248	-0-	-1381	-0-	25095	3	153	9	Y	139	141	1			1
08	27001	X	25430	-0-	-1571	-0-	778	1	24517	3	Y	123	123	1			1
							135	9									
*09	25110	X	23919	-0-	-1191	-0-	553	1	23230	3	Y	124	124	1			1
							136	9									
*10	25544	X	23801	-0-	-1743	-0-	624	1	22793	3	Y	349	322	1			28
							384	9									
*11	25044	X	25044	-0-	-0-	-0-	597	1	23982	3	Y	423	410	1			41
							465	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
06	46680	X	43728	-0-	-2952	-0-	814	1	42696	3	Y	198	198	1			5
							218	9									
07	48236	X	43903	-0-	-4333	-0-	1092	1	42591	3	Y	200	204	1			1
							220	9									
08	48143	X	42399	-0-	-5744	-0-	831	1	41371	3	Y	179	178	1			2
							197	9									
*09	45300	X	39966	-0-	-5334	-0-	705	1	39064	3	Y	179	179	1			2
							197	9									
*10	45601	X	38651	-0-	-6950	-0-	649	1	37818	3	Y	167	169	1			-0-
							184	9									
11	43740	X	35717	-0-	-8023	-0-	664	1	34903	3	Y	136	136	1			-0-
							150	9									

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
06	37527	X	37527	-0-	-0-	-0-	697	1	36577	3	Y	230	231	1			5
							253	9									
07	38154	X	38154	-0-	-0-	-0-	37897	3	257	9	Y	234	238	1			1
08	38613	X	38613	-0-	-0-	-0-	765	1	37619	3	Y	208	207	1			2
							229	9									
*09	36229	X	36229	-0-	-0-	-0-	721	1	35278	3	Y	209	209	1			2
							230	9									
*10	35275	X	35275	-0-	-0-	-0-	753	1	34181	3	Y	310	287	1			25
							341	9									
*11	32356	X	32356	-0-	-0-	-0-	782	1	31561	3	Y	12	36	1			1
							13	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
06	51450	X	47413	-0-	-4037	-0-	850	1	44492	3	Y	1883	1890	1			44
							2071	9									
07	52297	X	49171	-0-	-3126	-0-	1176	1	45899	3	Y	1905	1942	1			7
							2096	9									
08	52297	X	49403	-0-	-2894	-0-	936	1	46596	3	Y	1701	1692	1			16
							1871	9									
*09	50610	X	44631	-0-	-5979	-0-	758	1	41994	3	Y	1708	1706	1			18
							1879	9									
*10	50902	X	44207	-0-	-6695	-0-	715	1	41743	3	Y	1590	1608	1			-0-
							1749	9									
11	47820	X	39178	-0-	-8642	-0-	727	1	38214	3	Y	215	215	1			-0-
							237	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	33870	X	33012	-0-	-858	-0-	32623	3	389	9	Y	354	356	1			8
07	33852	X	33386	-0-	-466	-0-	32991	3	395	9	Y	359	366	1			1
08	34317	X	32112	-0-	-2205	-0-	31759	3	353	9	Y	321	319	1			3
*09	33000	X	30563	-0-	-2437	-0-	703	1	29506	3	Y	322	322	1			3
							354	9									
*10	34100	X	29996	-0-	-4104	-0-	785	1	28685	3	Y	478	443	1			38
							526	9									
11	33000	X	27503	-0-	-5497	-0-	665	1	26471	3	Y	334	340	1			32
							367	9									

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
06	34380	X	31166	-0-	-3214	-0-	2376	1	28649	3	Y	128	128	1			3
							141	9									
07	35891	X	35891	-0-	-0-	-0-	1832	1	33916	3	Y	130	132	1			1
							143	9									
08	33790	X	33432	-0-	-358	-0-	665	1	32640	3	Y	115	115	1			1
							127	9									
*09	31912	X	31912	-0-	-0-	-0-	636	1	31148	3	Y	116	116	1			1
							128	9									
*10	35898	X	31217	-0-	-4681	-0-	671	1	30430	3	Y	105	98	1			8
							116	9									
11	34740	X	31594	-0-	-3146	-0-	767	1	30687	3	Y	127	123	1			12
							140	9									

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
06	45240	X	37689	-0-	-7551	-0-	37426	3	263	9	Y	239	240	1			6
07	43245	X	39302	-0-	-3943	-0-	39037	3	265	9	Y	241	246	1			1
08	43834	X	40410	-0-	-3424	-0-	40172	3	238	9	Y	216	215	1			2
*09	39930	X	38003	-0-	-1927	-0-	878	1	36887	3	Y	216	216	1			2
							238	9									
*10	40331	X	37250	-0-	-3081	-0-	987	1	36081	3	Y	165	154	1			13
							182	9									
11	39120	X	38368	-0-	-752	-0-	925	1	37223	3	Y	200	194	1			19
							220	9									

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
06	31080	X	24787	-0-	-6293	-0-	24676	3	111	9	Y	101	102	1			2
07	29822	X	25108	-0-	-4714	-0-	24995	3	113	9	Y	103	105	1			-0-
08	28179	X	22665	-0-	-5514	-0-	22564	3	101	9	Y	92	91	1			1
*09	27270	X	24040	-0-	-3230	-0-	557	1	23382	3	Y	92	92	1			1
							101	9									
*10	26257	X	23841	-0-	-2416	-0-	635	1	23055	3	Y	137	127	1			11
							151	9									
11	24780	X	22964	-0-	-1816	-0-	558	1	22209	3	Y	179	173	1			17
							197	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	32330	X	32330	-0-	-0-	-0-	2510	1	29708	3	Y	102	103	1			2
							112	9									
07	32003	X	32003	-0-	-0-	-0-	1620	1	30269	3	Y	104	106	1			-0-
							114	9									
08	33456	X	33456	-0-	-0-	-0-	33354	3	102	9	Y	93	92	1			1
*09	31977	X	31977	-0-	-0-	-0-	31875	3	102	9	Y	93	93	1			1
*10	31249	X	31249	-0-	-0-	-0-	31153	3	96	9	Y	87	88	1			-0-
*11	28622	X	28622	-0-	-0-	-0-	28527	3	95	9	Y	86	86	1			-0-

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
06	54780	X	49507	-0-	-5273	-0-	922	1	48317	3	Y	244	245	1			6
							268	9									
07	56606	X	49584	-0-	-7022	-0-	1233	1	48080	3	Y	246	251	1			1
							271	9									
08	57381	X	47654	-0-	-9727	-0-	946	1	46466	3	Y	220	219	1			2
							242	9									
*09	52620	X	44626	-0-	-7994	-0-	889	1	43494	3	Y	221	221	1			2
							243	9									
*10	51894	X	43295	-0-	-8599	-0-	930	1	42158	3	Y	188	175	1			15
							207	9									
11	49500	X	44785	-0-	-4715	-0-	1089	1	43445	3	Y	228	221	1			22
							251	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA WELL #: 3H RRCID -> 271772 COMPL. DATE 12/03/2013 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
06	36780	X	26506	-0-	-10274	-0-	490	1	25666	3	Y	318	319	1			8
							350	9									
07	36921	X	30436	-0-	-6485	-0-	752	1	29331	3	Y	321	328	1			1
							353	9									
08	37169	X	27340	-0-	-9829	-0-	832	1	26191	3	Y	288	286	1			3
							317	9									
*09	27180	X	21448	-0-	-5732	-0-	492	1	20639	3	Y	288	288	1			3
							317	9									
*10	34289	X	34289	-0-	-0-	-0-	912	1	33082	3	Y	268	271	1			-0-
							295	9									
*11	31714	X	31714	-0-	-0-	-0-	779	1	30910	3	Y	23	23	1			-0-
							25	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
06	27840	X	24136	-0-	-3704	-0-	24130	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	27063	X	24030	-0-	-3033	-0-	24024	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	27218	X	23239	-0-	-3979	-0-	23233	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*09	25530	X	21991	-0-	-3539	-0-	512	1	21473	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	25513	X	21809	-0-	-3704	-0-	581	1	21220	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
11	24150	X	19965	-0-	-4185	-0-	488	1	19390	3	Y	79	72	1			8
							87	9									

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
06	56610	X	45467	-0-	-11143	-0-	847	1	44326	3	Y	267	268	1			6
							294	9									
07	55862	X	45852	-0-	-10010	-0-	1139	1	44416	3	Y	270	275	1			1
							297	9									
08	52049	X	43812	-0-	-8237	-0-	858	1	42689	3	Y	241	240	1			2
							265	9									
*09	49500	X	41399	-0-	-8101	-0-	729	1	40404	3	Y	242	241	1			3
							266	9									
*10	47275	X	40810	-0-	-6465	-0-	685	1	39877	3	Y	225	228	1			-0-
							248	9									
11	45480	X	38058	-0-	-7422	-0-	704	1	37025	3	Y	299	299	1			-0-
							329	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
06	42660	X	37517	-0-	-5143	-0-	37397	3	120	9	Y	109	109	1			3
07	41447	X	37477	-0-	-3970	-0-	37357	3	120	9	Y	109	112	1			-0-
08	42005	X	37322	-0-	-4683	-0-	37214	3	108	9	Y	98	97	1			1
*09	38640	X	38262	-0-	-378	-0-	886	1	37268	3	Y	98	98	1			1
							108	9									
*10	39246	X	37308	-0-	-1938	-0-	995	1	36152	3	Y	146	135	1			12
							161	9									
11	37530	X	31413	-0-	-6117	-0-	754	1	30531	3	Y	116	117	1			11
							128	9									

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	39930	X	38602	-0-	-1328	-0-	712	1	37331	3	Y	508	510	1			12
							559	9									
07	38626	X	34484	-0-	-4142	-0-	848	1	33071	3	Y	514	524	1			2
							565	9									
08	39494	X	31978	-0-	-7516	-0-	967	1	30506	3	Y	459	457	1			4
							505	9									
*09	38610	X	27918	-0-	-10692	-0-	27411	3	507	9	Y	461	460	1			5
*10	39897	X	27074	-0-	-12823	-0-	26602	3	472	9	Y	429	434	1			-0-
11	38610	X	28659	-0-	-9951	-0-	28188	3	471	9	Y	428	428	1			-0-

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
06	63840	X	44926	-0-	-18914	-0-	44738	3	188	9	Y	171	178	1			36
07	64015	X	40734	-0-	-23281	-0-	40534	3	200	9	Y	182	194	1			24
08	60357	X	42325	-0-	-18032	-0-	42140	3	185	9	Y	168	172	1			20
09	53010	X	38221	-0-	-14789	-0-	38033	3	188	9	Y	171	144	1			47
10	51181	X	37699	-0-	-13482	-0-	37543	3	156	9	Y	142	171	1			18
11	44940	X	34407	-0-	-10533	-0-	34229	3	178	9	Y	162	143	1			37

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
06	37050	X	28119	-0-	-8931	-0-	27780	3	339	9	Y	308	321	1			64
07	38285	X	25847	-0-	-12438	-0-	25484	3	363	9	Y	330	350	1			44
08	34410	X	25195	-0-	-9215	-0-	24863	3	332	9	Y	302	310	1			36
09	31980	X	23354	-0-	-8626	-0-	23016	3	338	9	Y	307	259	1			84
10	31403	X	20939	-0-	-10464	-0-	20656	3	283	9	Y	257	308	1			33
11	28110	X	20935	-0-	-7175	-0-	20614	3	321	9	Y	292	259	1			66

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
06	28650	X	21596	-0-	-7054	-0-	21187	3	409	9	Y	372	361	1			25
07	29760	X	21569	-0-	-8191	-0-	21122	3	447	9	Y	406	407	1			24
08	27311	X	20336	-0-	-6975	-0-	19898	3	438	9	Y	398	370	1			52
09	26430	X	17920	-0-	-8510	-0-	17588	3	332	9	Y	302	327	1			27
10	22320	X	18397	-0-	-3923	-0-	18020	3	377	9	Y	343	336	1			34
11	21600	X	15589	-0-	-6011	-0-	15312	3	277	9	Y	252	271	1	1	5	14

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
06	65490	X	52784	-0-	-12706	-0-	974	1	50962	3	Y	771	774	1			18
							848	9									
07	63240	X	50303	-0-	-12937	-0-	49445	3	858	9	Y	780	795	1			3
08	64077	X	47908	-0-	-16169	-0-	47143	3	765	9	Y	695	692	1			6
*09	57090	X	44059	-0-	-13031	-0-	1006	1	42284	3	Y	699	698	1			7
							769	9									
*10	55242	X	44116	-0-	-11126	-0-	1145	1	41830	3	Y	1037	962	1			82
							1141	9									
11	52770	X	41061	-0-	-11709	-0-	972	1	38703	3	Y	1260	1220	1			122
							1386	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
06	34950	X	26304	-0-	-8646	-0-	25999	3	305	9	Y	277	288	1			58
07	35681	X	24706	-0-	-10975	-0-	24381	3	325	9	Y	295	314	1			39
08	34131	X	24274	-0-	-9857	-0-	23976	3	298	9	Y	271	278	1			32
09	29850	X	22641	-0-	-7209	-0-	22337	3	304	9	Y	276	232	1			76
10	29512	X	22399	-0-	-7113	-0-	22146	3	253	9	Y	230	276	1			30
11	26310	X	20193	-0-	-6117	-0-	19906	3	287	9	Y	261	232	1			59

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
06	65130	X	58151	-0-	-6979	-0-	1079	1	56501	3	Y	519	521	1			12
							571	9									
07	64976	X	62423	-0-	-2553	-0-	1547	1	60298	3	Y	525	535	1			2
							578	9									
08	60051	X	60051	-0-	-0-	-0-	1393	1	58143	3	Y	468	466	1			4
							515	9									
*09	57540	X	56341	-0-	-1199	-0-	989	1	54834	3	Y	471	470	1			5
							518	9									
*10	59458	X	53897	-0-	-5561	-0-	894	1	52521	3	Y	438	443	1			-0-
							482	9									
11	57540	X	51576	-0-	-5964	-0-	954	1	50142	3	Y	436	436	1			-0-
							480	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
06	73110	X	43760	-0-	-29350	-0-	42724	3	1036	9	Y	942	916	1			62
07	75547	X	43795	-0-	-31752	-0-	42663	3	1132	9	Y	1029	1031	1			60
08	61566	X	41675	-0-	-19891	-0-	40565	3	1110	9	Y	1009	938	1			131
09	59580	X	37466	-0-	-22114	-0-	36623	3	843	9	Y	766	829	1			68
10	45229	X	37059	-0-	-8170	-0-	36101	3	958	9	Y	871	853	1			86
11	43770	X	33660	-0-	-10110	-0-	33019	3	641	9	Y	583	635	1	2	5	32

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
06	54900	X	46194	-0-	-8706	-0-	850	1	44574	3	Y	700	702	1			17
							770	9									
07	54281	X	44887	-0-	-9394	-0-	1103	1	43006	3	Y	707	721	1			3
							778	9									
08	53444	X	42940	-0-	-10504	-0-	832	1	41414	3	Y	631	628	1			6
							694	9									
*09	49920	X	42588	-0-	-7332	-0-	743	1	41148	3	Y	634	633	1			7
							697	9									
*10	47740	X	41225	-0-	-6515	-0-	685	1	39891	3	Y	590	597	1			-0-
							649	9									
11	46200	X	38110	-0-	-8090	-0-	698	1	36701	3	Y	646	646	1			-0-
							711	9									

J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275730 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10109 - 14542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58717	-0-	58717	1341019	58372	3	345	9	Y	314	316	1			7
07	0	W	61735	-0-	61735	1402754	61384	3	351	9	Y	319	325	1			1
08	0	W	58699	-0-	58699	1461453	1164	1	57221	3	Y	285	283	1			3
							314	9									
*09	0	W	54431	-0-	54431	1515884	1083	1	53034	3	Y	285	285	1			3
							314	9									
*10	1568397	X	52513	-0-	-1515884	-0-	1122	1	50926	3	Y	423	393	1			33
							465	9									
11	57540	X	47497	-0-	-10043	-0-	1141	1	46081	3	Y	250	259	1			24
							275	9									

HORDERN GAS UNIT -A- (SA) WELL #: 4H RRCID -> 275986 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10250 - 14587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61050	X	59928	-0-	-1122	-0-	58019	3	1909	9	Y	1735	1741	1			41
07	63054	X	56527	-0-	-6527	-0-	54596	3	1931	9	Y	1755	1789	1			7
08	60915	X	52178	-0-	-8737	-0-	50455	3	1723	9	Y	1566	1558	1			15
*09	59910	X	49753	-0-	-10157	-0-	48024	3	1729	9	Y	1572	1571	1			16
*10	61907	X	46491	-0-	-15416	-0-	44879	3	1612	9	Y	1465	1481	1			-0-
11	59940	X	42272	-0-	-17668	-0-	40667	3	1605	9	Y	1459	1459	1			-0-

ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 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
06	67042	X	67042	-0-	-0-	-0-	66444	3	598	9	Y	544	528	1			36
07	67670	X	67670	-0-	-0-	-0-	67018	3	652	9	Y	593	594	1			35
08	63754	X	63754	-0-	-0-	-0-	63116	3	638	9	Y	580	540	1			75
09	60690	X	57208	-0-	-3482	-0-	56722	3	486	9	Y	442	478	1			39
10	62713	X	55932	-0-	-6781	-0-	55379	3	553	9	Y	503	492	1			50
11	60690	X	52059	-0-	-8631	-0-	51008	3	1051	9	Y	955	950	1	3	5	52

WHIPKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276441 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131550	X	60836	-0-	-70714	-0-	60440	3	396	9	Y	360	291	1			75
07	113429	X	67791	-0-	-45638	-0-	67370	3	421	9	Y	383	407	1			51
08	95418	X	63453	-0-	-31965	-0-	63066	3	387	9	Y	352	361	1			42
09	78600	X	56448	-0-	-22152	-0-	56054	3	394	9	Y	358	302	1			98
10	67797	X	56527	-0-	-11270	-0-	56198	3	329	9	Y	299	358	1			39
11	65610	X	51085	-0-	-14525	-0-	50712	3	373	9	Y	339	301	1			77

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 4H RRCID -> 276442 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129390	X	93887	-0-	-35503	-0-	1731	1	90841	3	Y	1195	1200	1			28
							1315	9									
07	133362	X	91325	-0-	-42037	-0-	2250	1	87744	3	Y	1210	1233	1			5
							1331	9									
08	133517	X	83236	-0-	-50281	-0-	1615	1	80434	3	Y	1079	1074	1			10
							1187	9									
*09	116460	X	73935	-0-	-42525	-0-	1290	1	71453	3	Y	1084	1083	1			11
							1192	9									
*10	105462	X	72264	-0-	-33198	-0-	1195	1	69958	3	Y	1010	1021	1			-0-
							1111	9									
11	93900	X	64117	-0-	-29783	-0-	1175	1	61835	3	Y	1006	1006	1			-0-
							1107	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931

06	85800	X	27006	-0-	-58794	-0-	499	1	26137	3	Y	336	337	1			8
							370	9									
07	88660	X	27433	-0-	-61227	-0-	677	1	26383	3	Y	339	346	1			1
							373	9									
08	30504	X	26358	-0-	-4146	-0-	513	1	25512	3	Y	303	301	1			3
							333	9									
*09	28950	X	24833	-0-	-4117	-0-	434	1	24065	3	Y	304	304	1			3
							334	9									
*10	28892	X	24417	-0-	-4475	-0-	407	1	23699	3	Y	283	286	1			-0-
							311	9									
11	27000	X	22646	-0-	-4354	-0-	417	1	21919	3	Y	282	282	1			-0-
							310	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TITTLE, BESSIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082808 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9796 - 9902

06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					57
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	127	3	3	9	N	3	3	8			57
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					57
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					57
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					57
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					57

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

06	750	N	557	-0-	-193	-0-	556	3	1	9	N	1	1	8			175
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					175
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	723	3	1	9	N	1	1	8			175
09	570	N	51	-0-	-519	-0-	51	3			N	-0-					175
10	682	N	74	-0-	-608	-0-	73	3	1	9	N	1	1	8			175
11	690	N	566	-0-	-124	-0-	565	3	1	9	N	1	1	8			175

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 211692 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9802 - 9952

06	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					120
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					120
08	310	N	201	-0-	-109	-0-	184	3	17	9	N	15					135
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	150	3	32	9	N	29	137	1			27
10	372	N	158	-0-	-214	-0-	69	3	89	9	N	81	1	8			107
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	234	3	75	9	N	68					175

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2015

C. W. RESOURCES, INC. 121085
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1397	2	3	9	Y	3	9	1			2
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1806	2	4	9	Y	4					6
08	2263	N	1691	-0-	-572	-0-	1690	2	1	9	Y	1					7
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1652	2	2	9	Y	2					9
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1980	2	2	9	Y	2					11
*11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					11

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678

06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1171	2	62	9	Y	56	164	1			25
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	823	2	42	9	Y	38					63
08	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1151	2	19	9	Y	17					80
09	1200	N	577	-0-	-623	-0-	563	2	14	9	Y	13					93
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1033	2	20	9	Y	18					111
11	1140	N	1008	-0-	-132	-0-	1008	2			Y	-0-					111

BENTON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 223233 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9545 - 9759

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2015 - PLUGGED 10/20/15

LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131

06	4860	X	3053	-0-	-1807	-0-	2995	2	58	9	N	53					154
07	3379	X	2494	-0-	-885	-0-	2448	2	46	9	N	42	174	1			22
08	3379	X	2850	-0-	-529	-0-	2794	2	56	9	N	51					73
09	3060	X	2030	-0-	-1030	-0-	2002	2	28	9	N	25					98
10	3162	X	2577	-0-	-585	-0-	2502	2	75	9	N	68					166
11	3060	X	1638	-0-	-1422	-0-	1591	2	47	9	N	43					209

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934

06	8670	X	6721	-0-	-1949	-0-	6632	2	89	9	N	81	183	1			110
07	8959	X	8157	-0-	-802	-0-	8049	2	108	9	N	98					208
08	8959	X	7991	-0-	-968	-0-	7859	2	132	9	N	120	153	1			175
09	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7476	2	109	9	N	99	182	1			92
10	8153	X	7525	-0-	-628	-0-	7415	2	110	9	N	100					192
11	7890	X	6913	-0-	-977	-0-	6821	2	92	9	N	84	189	1			87

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
06	7020	X	5735	-0-	-1285	-0-	5659	2	76	9	N	69	186	1			43
07	7502	X	3500	-0-	-4002	-0-	3437	2	63	9	N	57					100
08	7502	X	6694	-0-	-808	-0-	6616	2	78	9	N	71					171
09	7260	X	6494	-0-	-766	-0-	6438	2	56	9	N	51					222
10	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7382	2	21	9	N	19					241
*11	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6903	2	46	9	N	42	183	1			100

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
06	5580	X	5131	-0-	-449	-0-	5063	2	68	9	N	62					110
07	5952	X	5646	-0-	-306	-0-	5545	2	101	9	N	92					202
08	5952	X	5448	-0-	-504	-0-	5381	2	67	9	N	61					263
09	5760	X	5160	-0-	-600	-0-	5084	2	76	9	N	69	185	1			147
10	5642	X	5506	-0-	-136	-0-	5430	2	76	9	N	69					216
11	5460	X	5310	-0-	-150	-0-	5253	2	57	9	N	52	181	1			87

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
06	6180	X	3581	-0-	-2599	-0-	3549	2	32	9	N	29					97
07	6107	X	1499	-0-	-4608	-0-	1496	2	3	9	N	3					100
08	4650	X	1325	-0-	-3325	-0-	1252	2	73	9	N	66					166
09	3660	X	893	-0-	-2767	-0-	893	2			N	-0-					166
10	3782	X	3511	-0-	-271	-0-	3511	2			N	-0-					166
*11	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					166

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
06	6240	X	2397	-0-	-3843	-0-	2384	2	13	9	N	12					108
07	6479	X	6011	-0-	-468	-0-	5996	2	15	9	N	14					122
08	6479	X	5981	-0-	-498	-0-	5952	2	29	9	N	26					148
09	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6346	2	61	9	N	55					203
10	6014	X	474	-0-	-5540	-0-	463	2	11	9	N	10					213
11	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	1	188	1			26

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
06	7260	X	2782	-0-	-4478	-0-	2782	2			N	-0-					123
07	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7883	2	11	9	N	10					133
08	7502	X	7245	-0-	-257	-0-	7245	2			N	-0-					133
09	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					133
10	7905	X	4300	-0-	-3605	-0-	4290	2	10	9	N	9					142
11	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	177					319

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
06	12420	X	11405	-0-	-1015	-0-	11185	2	220	9	N	200	168	1			194
07	12834	X	11568	-0-	-1266	-0-	11372	2	196	9	N	178	183	1			189
08	12710	X	11299	-0-	-1411	-0-	11092	2	207	9	N	188	185	1			192
09	12060	X	11705	-0-	-355	-0-	11486	2	219	9	N	199	156	1			235
10	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	11820	2	183	9	N	166	173	1			228
*11	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	12660	2	210	9	N	191	189	1			230

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
06	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	147	1	2680	2	Y	58	95	1			103
							64	9									
07	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	144	1	2684	2	Y	47	95	1	1	8	54
							52	9									
08	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	155	1	2780	2	Y	31					85
							34	9									
09	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	159	1	2757	2	Y	18					103
							20	9									
10	2976	X	2834	-0-	-142	-0-	158	1	2672	2	Y	4					107
							4	9									
11	2880	X	2857	-0-	-23	-0-	166	1	2643	2	Y	44	1	8			150
							48	9									

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 076225 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9622 - 9798

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	840	N	742	-0-	-98	-0-	39	1	703	2	N	-0-					102
07	1488	N	912	-0-	-576	-0-	46	1	866	2	N	-0-					102
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	58	1	1054	2	N	-0-					102
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	42	1	738	2	N	-0-					102
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	51	1	858	2	N	-0-					102
11	990	N	754	-0-	-236	-0-	44	1	710	2	N	-0-					102

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170961 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8174 - 9842

06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	34	1	188	2	Y	-0-					10
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	25	1	144	2	Y	-0-					10
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	36	1	207	2	Y	-0-					10
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	74	1	437	2	Y	-0-					10
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	26	1	151	2	Y	-0-					10
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	35	1	191	2	Y	-0-					10

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 184006 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

06	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	65	1	1204	2	N	46					84
							51	9									
07	1457	N	807	-0-	-650	-0-	39	1	757	2	N	10					94
							11	9									
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	81	1	1518	2	N	-0-					94
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	78	1	1402	2	N	-0-					94
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	75	1	1267	2	N	-0-					94
11	1560	N	1475	-0-	-85	-0-	87	1	1388	2	N	-0-					94

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194587 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9576 - 9762

06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	67	1	374	2	Y	-0-					5
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	109	1	619	2	Y	-0-					5
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					5
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					5
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	21	1	122	2	Y	-0-					5
*11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	23	1	123	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 #: 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
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	54	1	300	2	Y	-0-					9
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	20	1	110	2	Y	-0-					9
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	60	1	340	2	Y	-0-					9
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	103	1	602	2	Y	-0-					9
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	31	1	183	2	Y	-0-					9
*11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	63	1	347	2	Y	1	1	8			9
							1	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

06	2580	X	1934	-0-	-646	-0-	99	1	1793	2	Y	38	83	1			86
							42	9									
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	157	1	2922	2	Y	51	90	1	1	8	46
							56	9									
08	2821	X	2260	-0-	-561	-0-	118	1	2117	2	Y	23					69
							25	9									
09	2730	X	2432	-0-	-298	-0-	132	1	2283	2	Y	15					84
							17	9									
10	3131	X	1947	-0-	-1184	-0-	109	1	1835	2	Y	3					87
							3	9									
11	3030	X	2472	-0-	-558	-0-	144	1	2287	2	Y	37					124
							41	9									

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198336 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9518 - 9822

06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	27	1	151	2	Y	-0-					13
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	105	1	599	2	Y	-0-					13
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	57	1	322	2	Y	-0-					13
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	100	1	584	2	Y	-0-					13
10	713	N	211	-0-	-502	-0-	31	1	180	2	Y	-0-					13
11	360	N	294	-0-	-66	-0-	45	1	249	2	Y	-0-					13

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198851 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9572 - 9804

06	210	N	65	-0-	-145	-0-	10	1	55	2	Y	-0-					15
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					15
08	T. A.		14	-0-	14	14	2	1	12	2	Y	-0-					15
09	T. A.		9	-0-	9	23	1	1	8	2	Y	-0-					15
10	T. A.		32	-0-	32	55	5	1	27	2	Y	-0-					15
*11	82	X	27	-0-	-55	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					15

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205698 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8736 - 9856

06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	17	1	97	2	Y	-0-					4
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	2	Y	-0-					4
08	T. A.		26	-0-	26	26	4	1	22	2	Y	-0-					4
09	T. A.		330	-0-	330	356	48	1	282	2	Y	-0-					4
10	T. A.		123	-0-	123	479	18	1	105	2	Y	-0-					4
*11	479	X	-0-	-0-	-479	-0-					Y	-0-					4

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205705 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8557 - 9903

06	1080	X	605	-0-	-475	-0-	92	1	513	2	Y	-0-					58
07	1116	X	370	-0-	-746	-0-	55	1	315	2	Y	-0-					58
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	177	1	1009	2	Y	-0-					58
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					58
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	145	1	849	2	Y	-0-					58
11	1140	N	699	-0-	-441	-0-	108	1	591	2	Y	-0-					58

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CLEMONS, TONY W. 160442
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 9963

06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	390	2	N	-0-	6	7			-0-
*07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
*10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	1	1	413	2	N	-0-					141
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	1	1	672	2	N	31	159	1			13
							34	9									
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	2	1	862	2	N	-0-					13
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	2	1	556	2	N	7					20
							8	9									
10	713	N	305	-0-	-408	-0-	1	1	304	2	N	-0-					20
11	840	N	578	-0-	-262	-0-	2	1	553	2	N	21					41
							23	9									

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835

06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	11	1	1215	2	N	4					92
							4	9									
07	1426	N	1165	-0-	-261	-0-	12	1	1144	2	N	8					100
							9	9									
08	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	14	1	1316	2	N	12					112
							13	9									
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	13	1	1195	2	N	26					138
							29	9									
10	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	11	1	1050	2	N	57	180	1			15
							63	9									
11	1290	N	964	-0-	-326	-0-	10	1	951	2	N	3					18
							3	9									

MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	8	1	952	2	N	5					128
							6	9									
07	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	10	1	1064	2	N	15					143
							17	9									
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	9	1	979	2	N	17					160
							19	9									
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	9	1	976	2	N	50	175	1			35
							55	9									
10	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	10	1	976	2	N	15					50
							17	9									
11	960	N	934	-0-	-26	-0-	9	1	900	2	N	23					73
							25	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	22	1	224	2	N	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	22	1	217	2	N	-0-					-0-
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	22	1	217	2	N	-0-					-0-
09	240	N	177	-0-	-63	-0-	16	1	161	2	N	-0-					-0-
10	248	N	139	-0-	-109	-0-	13	1	126	2	N	-0-					-0-
11	240	N	174	-0-	-66	-0-	16	1	158	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
06	1650	N	1275	-0-	-375	-0-	113	1	1162	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	94	1	917	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1174	-0-	-283	-0-	108	1	1066	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	951	-0-	-339	-0-	87	1	864	2	N	-0-					-0-
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	106	1	1070	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	102	1	1010	2	N	-0-					-0-

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
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	39	1	394	2	N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	41	1	399	2	N	-0-					-0-
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	43	1	421	2	N	-0-					-0-
09	420	N	366	-0-	-54	-0-	34	1	332	2	N	-0-					-0-
10	434	N	106	-0-	-328	-0-	10	1	96	2	N	-0-					-0-
11	450	N	101	-0-	-349	-0-	9	1	92	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
06	660	N	295	-0-	-365	-0-	22	1	254	2	Y	17					29
							19	9									
07	372	N	219	-0-	-153	-0-	17	1	180	2	Y	20					49
							22	9									
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	272	2	Y	28					77
							31	9									
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	24	1	267	2	Y	16					93
							18	9									
10	217	N	112	-0-	-105	-0-	6	1	73	2	Y	30	75	1			48
							33	9									
11	330	N	144	-0-	-186	-0-	10	1	120	2	Y	13					61
							14	9									

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
06	1350	N	1090	-0-	-260	-0-	83	1	1007	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1057	-0-	-214	-0-	87	1	970	2	Y	-0-					-0-
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	114	1	1325	2	Y	-0-					-0-
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	92	1	1071	2	Y	-0-					-0-
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	91	1	1070	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1045	-0-	-335	-0-	80	1	965	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
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	77	1	926	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	755	-0-	-237	-0-	62	1	693	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	700	-0-	-261	-0-	55	1	645	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	763	-0-	-227	-0-	61	1	702	2	Y	-0-					-0-
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	62	1	735	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	626	-0-	-64	-0-	48	1	578	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 #: 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
06	990	N	806	-0-	-184	-0-	62	1	744	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	783	-0-	-85	-0-	65	1	718	2	Y	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	68	1	779	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	715	-0-	-95	-0-	57	1	658	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	773	-0-	-2	-0-	61	1	712	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	758	-0-	-52	-0-	59	1	699	2	Y	-0-					-0-

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
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	47	1	544	2	Y	19					32
							21	9									
07	589	N	367	-0-	-222	-0-	29	1	315	2	Y	21					53
							23	9									
08	496	N	431	-0-	-65	-0-	32	1	366	2	Y	30					83
							33	9									
09	600	N	355	-0-	-245	-0-	28	1	307	2	Y	18					101
							20	9									
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	57	1	642	2	Y	32	81	1			52
							35	9									
*11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	53	1	621	2	Y	15					67
							17	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-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
06	2760	X	1880	-0-	-880	-0-	165	1	1715	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	1677	-0-	-555	-0-	154	1	1523	2	N	-0-					-0-
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	176	1	1765	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1696	-0-	-194	-0-	153	1	1543	2	N	-0-					-0-
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	158	1	1612	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	161	1	1645	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
06	7440	X	7104	-0-	-336	-0-	539	1	6515	2	N	45					170
							50	9									
07	7688	X	6722	-0-	-966	-0-	548	1	6135	2	N	35	182	1			23
							39	9									
08	7967	X	7178	-0-	-789	-0-	564	1	6560	2	N	49					72
							54	9									
09	7710	X	6682	-0-	-1028	-0-	527	1	6116	2	N	35					107
							39	9									
10	7967	X	6921	-0-	-1046	-0-	539	1	6337	2	N	41					148
							45	9									
11	7110	X	6328	-0-	-782	-0-	480	1	5805	2	N	39					187
							43	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847
AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 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
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	146	1	677	3	N	-0-					51
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	174	1	851	3	N	14					65
							15	9									
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	209	1	888	3	N	27					92
							30	9									
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					92
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	480	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 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
06	295	X	295	-0-	-0-	-0-	250	3	45	9	N	41					68
07	992	N	800	-0-	-192	-0-	800	3			N	-0-					68
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					68
09	300	N	3	-0-	-297	-0-	3	3			N	-0-					68
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	9	9	8			-0-
11	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 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
06	960	N	909	-0-	-51	-0-	159	1	742	3	Y	7	87	1			40
							8	9									
07	992	N	850	-0-	-142	-0-	144	1	706	3	Y	-0-					40
08	1023	N	658	-0-	-365	-0-	119	1	504	3	Y	32					72
							35	9									
09	900	N	453	-0-	-447	-0-	453	3			Y	-0-					72
10	837	N	501	-0-	-336	-0-	497	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					87
07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					87
08	74	X	74	-0-	-0-	-0-	14	1	60	3	N	-0-					87
09	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					87
10	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					87
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					87

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 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
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	53	1	246	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
07	465	N	310	-0-	-155	-0-	53	1	257	3	Y	-0-					3
08	465	X	160	-0-	-305	-0-	30	1	130	3	Y	-0-					3
09	450	X	222	-0-	-228	-0-	222	3			Y	-0-					3
10	341	X	178	-0-	-163	-0-	176	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 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
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					23
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					23
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					23
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	3	1	9	Y	1					24
10	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212

06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					10
07	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	3			Y	-0-					10
08	217	X	59	-0-	-158	-0-	59	3			Y	-0-					10
09	210	X	90	-0-	-120	-0-	90	3			Y	-0-					10
10	124	X	55	-0-	-69	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
11	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					10
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					10
08	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					10
09	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					10
10	155	X	31	-0-	-124	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
11	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	1890	1	9589	2	N	201	175	1			306
							221	9									
07	11563	X	11443	-0-	-120	-0-	1953	1	9384	2	N	96	175	1			227
							106	9									
08	11563	X	10185	-0-	-1378	-0-	1920	1	8044	2	N	201	174	1			254
							221	9									
09	11190	X	7486	-0-	-3704	-0-	1857	1	5527	2	N	93					347
							102	9									
10	11563	X	6826	-0-	-4737	-0-	1945	1	4647	2	N	213	356	1			204
							234	9									
11	11190	X	5905	-0-	-5285	-0-	1650	1	4137	2	N	107					311
							118	9									

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

06	22348	X	22348	-0-	-0-	-0-	21812	2	536	9	N	487	529	1			109
07	22744	X	22744	-0-	-0-	-0-	22031	2	713	9	N	648	534	1			223
08	22568	X	21013	-0-	-1555	-0-	20426	2	587	9	N	534	366	1			391
09	21840	X	20657	-0-	-1183	-0-	20097	2	560	9	N	509	706	1			194
10	22568	X	21334	-0-	-1234	-0-	20729	2	605	9	N	550	535	1			209
11	21840	X	20197	-0-	-1643	-0-	19589	2	608	9	N	553	544	1			218

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 #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5910	X	5129	-0-	-781	-0-	585	1	4544	3	N	-0-					-0-
07	4836	X	4266	-0-	-570	-0-	546	1	3720	3	N	-0-					-0-
08	5115	X	2383	-0-	-2732	-0-	511	1	1872	3	N	-0-					-0-
09	5130	X	2345	-0-	-2785	-0-	649	1	1696	3	N	-0-					-0-
10	5301	X	2388	-0-	-2913	-0-	688	1	1700	3	N	-0-					-0-
11	5130	X	2107	-0-	-3023	-0-	573	1	1534	2	N	-0-					-0-
							1534	3									

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57150	X	23	-0-	-57127	-0-	23	2			N	-0-					45
07	58280	X	68	-0-	-58212	-0-	68	2			N	-0-					45
08	56482	X	38870	-0-	-17612	-0-	38693	2	177	9	N	161					206
09	53970	X	52439	-0-	-1531	-0-	52311	2	128	9	N	116	177	1			145
10	47957	X	45505	-0-	-2452	-0-	45393	2	112	9	N	102	175	1			72
*11	46476	X	46476	-0-	-0-	-0-	46382	2	94	9	N	85					157

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	633	1	4739	3	N	-0-					-0-
07	4836	X	4802	-0-	-34	-0-	665	1	4137	3	N	-0-					-0-
08	5332	X	3445	-0-	-1887	-0-	464	1	2981	3	N	-0-					-0-
09	5370	X	5078	-0-	-292	-0-	683	1	4395	3	N	-0-					-0-
10	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	687	1	4899	3	N	-0-					-0-
11	5370	X	4836	-0-	-534	-0-	674	1	4162	2	N	-0-					-0-
							4162	3									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	627	1	5316	3	N	-0-					-0-
07	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	689	1	5412	3	N	-0-					-0-
08	5952	X	4370	-0-	-1582	-0-	561	1	3809	3	N	-0-					-0-
09	5940	X	5205	-0-	-735	-0-	609	1	4596	3	N	-0-					-0-
10	6138	X	3985	-0-	-2153	-0-	608	1	3377	3	N	-0-					-0-
11	5940	X	4184	-0-	-1756	-0-	610	1	3574	2	N	-0-					-0-
							3574	3									

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
06	24420	X	19962	-0-	-4458	-0-	19827	2	135	9	N	123	175	1			42
07	23467	X	19768	-0-	-3699	-0-	19702	2	66	9	N	60					102
08	21390	X	18357	-0-	-3033	-0-	18283	2	74	9	N	67					169
09	20700	X	17863	-0-	-2837	-0-	17813	2	50	9	N	45					214
10	20615	X	18079	-0-	-2536	-0-	18010	2	69	9	N	63	177	1			100
11	19950	X	15827	-0-	-4123	-0-	3	1	15769	2	N	50					150
							55	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
06	9630	X	7351	-0-	-2279	-0-	695	1	6656	3	N	-0-					-0-
07	8680	X	7225	-0-	-1455	-0-	747	1	6478	3	N	-0-					-0-
08	7998	X	7362	-0-	-636	-0-	775	1	6587	3	N	-0-					-0-
09	7740	X	7542	-0-	-198	-0-	733	1	6809	3	N	-0-					-0-
10	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	810	1	7559	3	N	-0-					-0-
*11	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	806	1	7135	2	N	-0-					-0-
							7135	3									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	74	1	1752	2	N	92	177	1			17
							101	9									
07	2108	X	1123	-0-	-985	-0-	51	1	906	2	N	151					168
							166	9									
08	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	104	1	1797	2	N	197	355	1			10
							217	9									
09	1920	N	1188	-0-	-732	-0-	1094	2	94	9	N	85					95
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	72	1	1107	2	N	101	184	1			12
							111	9									
11	2040	N	1641	-0-	-399	-0-	61	1	1402	2	N	162					174
							178	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
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	1137	1	2814	2	N	109	176	1			47
							120	9									
07	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	1171	1	3325	2	N	48					95
							53	9									
08	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	1198	1	4226	2	N	45					140
							50	9									
09	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	1166	1	6107	2	N	37					177
							41	9									
10	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	1176	1	7004	2	N	48	183	1			42
							53	9									
*11	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	1165	1	6682	2	N	127					169
							140	9									

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
06	5460	X	3451	-0-	-2009	-0-	522	1	2929	3	N	-0-					-0-
07	6727	X	3636	-0-	-3091	-0-	525	1	3111	3	N	-0-					-0-
08	6727	X	2720	-0-	-4007	-0-	470	1	2250	3	N	-0-					-0-
09	6510	X	2996	-0-	-3514	-0-	527	1	2469	3	N	-0-					-0-
10	3627	X	3084	-0-	-543	-0-	527	1	2557	3	N	-0-					-0-
11	3510	X	3177	-0-	-333	-0-	488	1	2689	2	N	-0-					-0-
							2689	3									

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
06	30030	X	26709	-0-	-3321	-0-	1948	1	24761	3	N	-0-					-0-
07	29481	X	26959	-0-	-2522	-0-	2044	1	24915	3	N	-0-					-0-
08	27962	X	23129	-0-	-4833	-0-	1802	1	21327	3	N	-0-					-0-
09	27060	X	24755	-0-	-2305	-0-	1832	1	22923	3	N	-0-					-0-
10	27962	X	25301	-0-	-2661	-0-	1894	1	23407	3	N	-0-					-0-
*11	26700	X	24034	-0-	-2666	-0-	1865	1	22169	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 065569 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2527 - 2725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-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

06	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	2			N	-0-					112
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					112
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					112
09	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	2			N	-0-					112
10	682	N	447	-0-	-235	-0-	447	2			N	-0-					112
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					112

KINGWOOD EXPLORATION LLC 467256
SAND ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 246946 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9460 - 9599

06	390	N	100	-0-	-290	-0-	99	3	1	9	N	1	1	8			1
07	1395	N	83	-0-	-1312	-0-	83	3			N	-0-					1
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					1
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					1
10	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-					1
11	750	N	8	-0-	-742	-0-	8	3			N	-0-					1

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882

06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	47	1	1487	3	N	-0-					145
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	55	1	1789	3	N	-0-					145
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	57	1	2023	3	N	-0-					145
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	56	1	1713	3	N	-0-					145
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	58	1	1775	3	N	-0-					145
11	2010	N	1306	-0-	-704	-0-	44	1	1262	3	N	-0-					145

D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					114
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					114
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					114
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					129

WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	18	1	575	3	N	-0-					175
07	1178	N	454	-0-	-724	-0-	13	1	441	3	N	-0-					175
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	10	1	378	3	N	-0-					175
09	600	N	67	-0-	-533	-0-	2	1	65	3	N	-0-					175
10	465	N	144	-0-	-321	-0-	5	1	139	3	N	-0-					175
*11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	38	1	1085	3	N	15					190
							17	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993

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
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	87	1	996	3	N	9	159	1			45
							10	9									
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	72	1	846	3	N	9	1	8			53
							10	9									
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	76	1	1118	3	N	-0-					53
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	81	1	1008	3	N	-0-					53
10	930	N	650	-0-	-280	-0-	45	1	605	3	N	-0-					53
11	1170	N	246	-0-	-924	-0-	82	1	154	3	N	9					62
							10	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
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	21	1	675	3	N	-0-					115
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	13	1	410	3	N	-0-					115
08	527	N	424	-0-	-103	-0-	12	1	412	3	N	-0-					115
09	690	N	319	-0-	-371	-0-	10	1	309	3	N	-0-					115
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	25	1	763	3	N	10	1	8			124
							11	9									
*11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	487	3	N	-0-					124

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
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					95
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	N	-0-					95
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	N	-0-					95
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-					95
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	10	1	141	3	N	-0-					95
11	210	N	16	-0-	-194	-0-	5	1	9	3	N	2					97
							2	9									

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
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	43	1	1339	3	Y	31	1	8			85
							34	9									
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	47	1	1549	3	Y	-0-					85
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	47	1	1679	3	Y	-0-					85
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	51	1	1576	3	Y	-0-					85
10	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	47	1	1453	3	Y	-0-					85
11	1680	N	1129	-0-	-551	-0-	38	1	1091	3	Y	-0-					85

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
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	48	1	1527	3	Y	-0-					18
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	55	1	1799	3	Y	-0-					18
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	57	1	2049	3	Y	-0-					18
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	58	1	1786	3	Y	-0-					18
10	1860	N	1506	-0-	-354	-0-	48	1	1458	3	Y	-0-					18
11	1890	N	1183	-0-	-707	-0-	40	1	1143	3	Y	-0-					18

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	1	8			292
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					85
07	1116	N	664	-0-	-452	-0-	664	2			N	-0-					85
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					85
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					85
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	28	1	221	2	N	-0-					64
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	28	1	262	2	N	-0-					64
08	372	N	259	-0-	-113	-0-	22	1	237	2	N	-0-					64
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	18	1	212	2	N	-0-					64
10	279	N	201	-0-	-78	-0-	15	1	186	2	N	-0-					64
11	240	N	180	-0-	-60	-0-	18	1	162	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	68	2	Y	4	2	1	1	8	1
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					1
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	82	1			33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36					69
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					84
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					99
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					115

JOLIN GU WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 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
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	40 24	1 9	1678	2	N	22	22	0			-0-
07	1705	N	1562	-0-	-143	-0-	46 24	1 9	1492	2	N	22	22	0			-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	46 21	1 9	1368	2	N	19	19	1			-0-
09	1740	N	1481	-0-	-259	-0-	33 22	1 9	1426	2	N	20	20	1			-0-
10	1550	N	1083	-0-	-467	-0-	35 30	1 9	1018	2	N	27	27	1			-0-
11	1380	N	1019	-0-	-361	-0-	24 37	1 9	958	2	N	34	34	1			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1329	2	45	9	N	41	127	1	1	8	29
07	1147	N	879	-0-	-268	-0-	879	2			N	-0-					29
08	1457	N	846	-0-	-611	-0-	846	2			N	-0-					29
09	1380	N	826	-0-	-554	-0-	826	2			N	-0-					29
10	868	N	839	-0-	-29	-0-	838	2	1	9	N	1	1	8			29
*11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					29

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
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	515	2	81	9	N	74	53	1			66
07	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	2			N	-0-					66
08	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-					66
09	600	N	418	-0-	-182	-0-	418	2			N	-0-					66
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					66
11	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	2			N	-0-					66

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	1980	N	1920	-0-	-60	-0-	1844	2	76	9	N	69	2	8			89
07	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	1890	2			N	-0-					89
08	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	1825	2			N	-0-					89
09	1920	N	1786	-0-	-134	-0-	1786	2			N	-0-					89
10	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	1756	2	1	9	N	1	1	8			89
11	1770	N	1757	-0-	-13	-0-	1757	2			N	-0-					89

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
06	2400	N	2362	-0-	-38	-0-	2359	2	3	9	N	3	125	1	1	8	27
07	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	2337	2			N	-0-					27
08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					27
09	2370	N	2359	-0-	-11	-0-	2359	2			N	-0-					27
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2329	2	12	9	N	11	1	8			37
11	2340	N	2247	-0-	-93	-0-	2247	2			N	-0-					37

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9739 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
06	7830	X	6668	-0-	-1162	-0-	6578	2	90	9	Y	82	3	8			97
07	7874	X	6554	-0-	-1320	-0-	6528	2	26	9	Y	24	103	1			18
08	7223	X	6293	-0-	-930	-0-	6249	2	44	9	Y	40	2	8			56
09	6870	X	6192	-0-	-678	-0-	6094	2	98	9	Y	89	125	1			20
10	7006	X	6023	-0-	-983	-0-	6020	2	3	9	Y	3	3	8			20
11	6660	X	6018	-0-	-642	-0-	6015	2	3	9	Y	3	3	8			20

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
06	360	N	6	-0-	-354	-0-	2	1	2	2	N	2	2	8			27
							2	9									
07	372	N	20	-0-	-352	-0-	18	1	2	2	N	-0-					27
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					27
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					27
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27

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
06	690	N	527	-0-	-163	-0-	527	1			N	-0-					18
07	899	N	469	-0-	-430	-0-	468	1	1	9	N	1	1	8			18
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	558	1	775	2	N	3	3	8			18
							3	9									
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	540	1	1276	2	N	1	1	8			18
							1	9									
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	540	1	1146	2	N	1	1	8			18
							1	9									
*11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	540	1	931	2	N	1	1	8			18
							1	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	5089	X	3691	-0-	-1398	-0-	3688	2	3	9	N	3	3	8			25
07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3748	2	1	9	N	1	1	8			25
08	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3612	2	4	9	N	4	4	8			25
09	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					25
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3482	2	1	9	N	1	1	8			25
*11	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3268	2	4	9	N	4	4	8			25
	TAYLOR, T. J.				WELL #: 11		RRCID -> 232170		COMPL. DATE 04/18/2007			TOTAL DEPTH 10043			PERF. 9604 - 9729		
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1042	1	745	2	N	9	9	8			26
							10	9									
07	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	1098	1	137	2	N	6					32
							7	9									
08	2046	N	1261	-0-	-785	-0-	1116	1	142	2	N	3	1	8			34
							3	9									
09	1800	N	973	-0-	-827	-0-	972	1	1	9	N	1	1	8			34
10	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	1080	1	2	9	N	2	2	8			34
11	1230	N	1080	-0-	-150	-0-	1080	1			N	-0-					34
	BRIGGS GAS UNIT				WELL #: 4T		RRCID -> 232548		COMPL. DATE 08/29/2007			TOTAL DEPTH 9939			PERF. 9680 - 9711		
06	1710	N	1656	-0-	-54	-0-	1656	2			N	-0-					60
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					60
08	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	1624	2			N	-0-					60
09	1650	N	1546	-0-	-104	-0-	1546	2			N	-0-					60
10	1767	N	1619	-0-	-148	-0-	1546	2	73	9	N	66					126
11	1560	N	1540	-0-	-20	-0-	1540	2			N	-0-					126
	BRIGGS GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 232935		COMPL. DATE 01/15/2009			TOTAL DEPTH 9930			PERF. 6991 - 9772		
06	1980	N	1950	-0-	-30	-0-	1949	2	1	9	N	1	1	8			90
07	2046	N	1363	-0-	-683	-0-	1298	2	65	9	N	59					149
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1894	2	47	9	N	43	165	1	1	8	26
09	1950	N	1747	-0-	-203	-0-	1747	2			N	-0-					26
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1984	2	69	9	N	63					89
11	1890	N	1391	-0-	-499	-0-	1391	2			N	-0-					89
	BEAIRD, GEORGE				WELL #: 2		RRCID -> 235646		COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH 9797			PERF. 9451 - 9684		
06	210	N	46	-0-	-164	-0-	5	1	41	2	N	-0-					89
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	263	2	N	-0-					89
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	104	1	1121	2	N	8	2	8			95
							9	9									
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	125	1	1436	2	N	7					102
							8	9									
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	92	1	1110	2	N	-0-					102
11	1200	N	1114	-0-	-86	-0-	110	1	1004	2	N	-0-					102
	KEY, BEATRICE GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 236974		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 9950			PERF. 9493 - 9610		
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236976 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 9526 - 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
06	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	1121	2			N	-0-					50
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					50
08	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	2			N	-0-					50
09	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	1105	2			N	-0-					50
10	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1143	2	1	9	N	1	1	8			50
*11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					50

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
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1544	2	2	9	N	2	2	8			84
07	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	1284	2	65	9	N	59	116	1			27
08	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	1425	2	1	9	N	1	1	8			27
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1628	2	1	9	N	1	1	8			27
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1522	2	37	9	N	34	2	8			59
*11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1527	2	2	9	N	2	2	8			59

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9572 - 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
06	960	N	549	-0-	-411	-0-	549	2			N	-0-					27
07	837	N	537	-0-	-300	-0-	537	2			N	-0-					27
08	682	N	488	-0-	-194	-0-	488	2			N	-0-					27
09	540	N	473	-0-	-67	-0-	437	2	36	9	N	33					60
10	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	2			N	-0-					60
11	480	N	342	-0-	-138	-0-	342	2			N	-0-					60

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9582 - 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
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1070	2	1	9	N	1	1	8			90
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					90
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1321	2	41	9	N	37	100	1			27
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1392	2	1	9	N	1	1	8			27
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1500	2	1	9	N	1	1	8			27
*11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					27

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 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
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	330	1	3089	2	N	48	178	1	7	8	40
							53	9									
07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	341	1	3234	2	N	26	4	8			62
							29	9									
08	3751	X	3314	-0-	-437	-0-	341	1	2955	2	N	16	4	8			74
							18	9									
09	3630	X	3192	-0-	-438	-0-	330	1	2836	2	N	24	3	8			95
							26	9									
10	3751	X	3310	-0-	-441	-0-	341	1	2890	2	N	72	7	8			160
							79	9									
11	3480	X	3110	-0-	-370	-0-	330	1	2733	2	N	43	6	8			197
							47	9									

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9492 - 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
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	167	2	2	9	Y	2					2
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	130	-0-	-50	-0-	128	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	186	N	70	-0-	-116	-0-	66	2	4	9	Y	4					5
11	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			Y	-0-	5	1			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					38
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					38
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					38
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					38
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					38
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-					38

PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

06	2880	X	2126	-0-	-754	-0-	155	1	1951	2	N	18	6	8			124
							20	9									
07	2976	X	2115	-0-	-861	-0-	149	1	1880	2	N	78	3	8			199
							86	9									
08	2976	X	1720	-0-	-1256	-0-	130	1	1566	2	N	22	182	1			39
							24	9									
09	2700	X	1745	-0-	-955	-0-	133	1	1606	2	N	5					44
							6	9									
10	2790	X	2593	-0-	-197	-0-	183	1	2409	2	N	1					45
							1	9									
11	2130	X	2106	-0-	-24	-0-	152	1	1954	2	N	-0-					45

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

06	810	N	706	-0-	-104	-0-	705	2	1	9	N	1	1	8			100
07	806	N	722	-0-	-84	-0-	722	2			N	-0-					100
08	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	2			N	-0-					100
09	720	N	718	-0-	-2	-0-	685	2	33	9	N	30	1	8			129
10	713	N	651	-0-	-62	-0-	650	2	1	9	N	1	1	8			129
*11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					129

BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 10015 - 12497

06	4560	X	3434	-0-	-1126	-0-	378	1	3028	2	N	25	5	8			185
							28	9									
07	4712	X	4008	-0-	-704	-0-	381	1	3557	2	N	64	181	1	1	8	67
							70	9									
08	4712	X	4439	-0-	-273	-0-	373	1	4013	2	N	48	6	8			109
							53	9									
09	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	361	1	4149	2	N	36	5	8			140
							40	9									
10	4340	X	4335	-0-	-5	-0-	323	1	3922	2	N	82	185	1	5	8	32
							90	9									
11	4290	X	3842	-0-	-448	-0-	373	1	3395	2	N	67	7	8			92
							74	9									

PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744

06	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					94
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					94
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					94
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					94
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					94
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					94

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10504 - 12848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4556	-0-	-244	-0-	4548	2	8	9	Y	7	30	1	1	8	26
07	4960	X	4840	-0-	-120	-0-	4800	2	40	9	Y	36					62
08	4960	X	4643	-0-	-317	-0-	4642	2	1	9	Y	1	1	8			62
09	4770	X	4614	-0-	-156	-0-	4560	2	54	9	Y	49	89	1	1	8	21
10	4929	X	4482	-0-	-447	-0-	4482	2			Y	-0-					21
11	4680	X	4431	-0-	-249	-0-	4352	2	79	9	Y	72	1	8			92

TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10226 - 11899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	30					80
07	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	162	1	3875	2	N	1	1	8			80
							1	9									
08	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	117	1	1957	2	N	-0-					80
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					80
11	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					80

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8100	X	7939	-0-	-161	-0-	540	1	7332	2	N	61	16	8			114
							67	9									
07	8556	X	7195	-0-	-1361	-0-	540	1	6497	2	N	144	174	1	10	8	74
							158	9									
08	8556	X	7953	-0-	-603	-0-	540	1	7362	2	N	46	14	8			106
							51	9									
09	8280	X	7734	-0-	-546	-0-	540	1	7097	2	N	88	135	1	13	8	46
							97	9									
10	8215	X	8197	-0-	-18	-0-	558	1	7566	2	N	66	16	8			96
							73	9									
11	7950	X	7723	-0-	-227	-0-	540	1	7111	2	N	65	15	8			146
							72	9									

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	15540	X	15398	-0-	-142	-0-	540	1	14722	2	Y	124	16	8			165
							136	9									
07	16058	X	15728	-0-	-330	-0-	558	1	15036	2	Y	122	180	1	8	8	99
							134	9									
08	15748	X	15323	-0-	-425	-0-	558	1	14682	2	Y	75	10	8			164
							83	9									
09	15390	X	15077	-0-	-313	-0-	540	1	14407	2	Y	118	174	1	8	8	100
							130	9									
10	15903	X	14673	-0-	-1230	-0-	558	1	13997	2	Y	107	11	8			196
							118	9									
11	15390	X	14762	-0-	-628	-0-	540	1	14065	2	Y	143	175	1	10	8	154
							157	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
06	13200	X	12239	-0-	-961	-0-	890	1	11231	2	Y	107	174	1			45
							118	9									
07	13640	X	12688	-0-	-952	-0-	927	1	11692	2	Y	63	1	8			107
							69	9									
08	13361	X	12556	-0-	-805	-0-	955	1	11505	2	Y	87	133	1			61
							96	9									
09	12930	X	11922	-0-	-1008	-0-	906	1	10958	2	Y	53					114
							58	9									
10	13361	X	12778	-0-	-583	-0-	896	1	11809	2	Y	66					180
							73	9									
11	12270	X	11528	-0-	-742	-0-	819	1	10546	2	Y	148	283	1			45
							163	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
06	26700	X	24693	-0-	-2007	-0-	24317	2	376	9	N	342	175	1	8	8	382
07	27125	X	24881	-0-	-2244	-0-	24551	2	330	9	N	300	556	1	4	8	122
08	26226	X	24229	-0-	-1997	-0-	23967	2	262	9	N	238	177	1	8	8	175
09	25260	X	22906	-0-	-2354	-0-	22689	2	217	9	N	197	176	1	7	8	189
10	25761	X	23259	-0-	-2502	-0-	23055	2	204	9	N	185	183	1	9	8	182
11	24690	X	22257	-0-	-2433	-0-	22027	2	230	9	N	209	177	1	7	8	207

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
06	1200	N	548	-0-	-652	-0-	144	1	404	2	Y	-0-					15
07	837	N	250	-0-	-587	-0-	50	1	200	2	Y	-0-					15
08	T. A.		330	-0-	330	330	56	1	274	2	Y	-0-					15
09	T. A.		409	-0-	409	739	73	1	336	2	Y	-0-					15
10	T. A.		288	-0-	288	1027	55	1	233	2	Y	-0-					15
*11	1320	X	293	-0-	-1027	-0-	57	1	236	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					75
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					75
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					75
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					75
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					75
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					75

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 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
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

06	90270	X	62759	-0-	-27511	-0-	61552	2	1207	9	N	1097	892	1			457
07	86149	X	60604	-0-	-25545	-0-	59481	2	1123	9	N	1021	1241	1			237
08	79794	X	56957	-0-	-22837	-0-	55855	2	1102	9	N	1002	1059	1			180
09	71730	X	52108	-0-	-19622	-0-	51078	2	1030	9	N	936	914	1			202
10	69130	X	51149	-0-	-17981	-0-	50114	2	1035	9	N	941	896	1			247
11	62760	X	46964	-0-	-15796	-0-	46044	2	920	9	N	836	880	1			203

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	554	2	12	9	Y	11					60
07	682	N	476	-0-	-206	-0-	470	2	6	9	Y	5					65
08	682	N	648	-0-	-34	-0-	637	2	11	9	Y	10	58	1			17
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	575	2	10	9	Y	9					26
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	824	2	9	9	Y	8					34
*11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	892	2	14	9	Y	13	33	1			14

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

06	240	N	233	-0-	-7	-0-	230	2	3	9	Y	3					8
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	414	2	3	9	Y	3					11
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	383	2	6	9	Y	5	10	1			6
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	370	2	4	9	Y	4					10
10	403	N	278	-0-	-125	-0-	276	2	2	9	Y	2					12
*11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	413	2	6	9	Y	5	12	1			5

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

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
06	300	N	186	-0-	-114	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	288	-0-	-208	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	216	-0-	-187	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	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
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	33	2	7	9	Y	6					25
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	281	2	28	9	Y	25					50
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	107	2	17	9	Y	15	45	1			20
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	387	2	55	9	Y	50					70
10	310	N	113	-0-	-197	-0-	103	2	10	9	Y	9					79
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	93	2	13	9	Y	12	75	1			16

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	690	N	240	-0-	-450	-0-	215	2	25	9	Y	23	1	8			59
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	203	2	13	9	Y	12					71
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	274	2	26	9	Y	24	63	1			32
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	246	2	23	9	Y	21					53
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	232	2	15	9	Y	14					67
*11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	312	2	28	9	Y	25	65	1			27

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 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
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
07	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
08	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
10	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
*11	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 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
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 206023 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9750 - 10000

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251755 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	57270	X	37884	-0-	-19386	-0-	37529	2	355	9	Y	323	275	1			140
07	52700	X	39128	-0-	-13572	-0-	38822	2	306	9	Y	278	293	1			125
08	36698	X	36698	-0-	-0-	-0-	36405	2	293	9	Y	266	305	1			86
09	34691	X	34691	-0-	-0-	-0-	34397	2	294	9	Y	267	258	1			95
10	41416	X	31322	-0-	-10094	-0-	31024	2	298	9	Y	271	216	1			150
11	37890	X	24919	-0-	-12971	-0-	24599	2	320	9	Y	291	297	1			144

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 274259 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10373 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25470	X	19506	-0-	-5964	-0-	19341	2	165	9	Y	150	127	1			26
07	19003	X	18192	-0-	-811	-0-	18028	2	164	9	Y	149	157	1			18
08	16331	X	16331	-0-	-0-	-0-	16178	2	153	9	Y	139	156	1			1
09	15535	X	15535	-0-	-0-	-0-	15379	2	156	9	Y	142	138	1			5
10	20150	X	11568	-0-	-8582	-0-	11444	2	124	9	Y	113	89	1	1	8	28
11	19500	X	10757	-0-	-8743	-0-	10622	2	135	9	Y	123	125	1			26

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10089 - 14852

06	85050	X	53666	-0-	-31384	-0-	53091	2	575	9	Y	523	444	1			80
07	71672	X	50662	-0-	-21010	-0-	50103	2	559	9	Y	508	536	1			52
08	47716	X	47716	-0-	-0-	-0-	47191	2	525	9	Y	477	528	1			1
09	41664	X	41664	-0-	-0-	-0-	41209	2	455	9	Y	414	400	1			15
10	55459	X	44417	-0-	-11042	-0-	43926	2	491	9	Y	446	354	1			107
11	53670	X	45895	-0-	-7775	-0-	45475	2	420	9	Y	382	389	1			100

SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835

06	69636	X	69636	-0-	-0-	-0-	69524	2	112	9	N	102	186	1	3	8	107
07	65001	X	65001	-0-	-0-	-0-	64889	2	112	9	N	102					209
08	63643	X	57569	-0-	-6074	-0-	57444	2	125	9	Y	114	81	1			242
09	61590	X	56817	-0-	-4773	-0-	56591	2	226	9	Y	205	245	1			202
10	63643	X	53695	-0-	-9948	-0-	53507	2	188	9	Y	171	149	1			224
11	61590	X	46451	-0-	-15139	-0-	46323	2	128	9	Y	116	127	1			213

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385

06	79104	X	79104	-0-	-0-	-0-	78803	2	301	9	N	274	187	1			203
07	73609	X	73609	-0-	-0-	-0-	73333	2	276	9	N	251	372	1			82
08	78110	X	78110	-0-	-0-	-0-	77864	2	246	9	Y	224	160	1			146
09	72541	X	72541	-0-	-0-	-0-	72248	2	293	9	Y	266	314	1			98
10	69041	X	69041	-0-	-0-	-0-	68799	2	242	9	Y	220	192	1			126
*11	63051	X	63051	-0-	-0-	-0-	62863	2	188	9	Y	171	170	1			127

PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	42468	-0-	42468	42468	42261	2	207	9	Y		188	134	1			54
*09	128917	X 86449	-0-	-42468	-0-	86097	2	352	9	Y		320	374	1			-0-
*10	89063	X 83338	-0-	-5725	-0-	83045	2	293	9	Y		266	231	1			35
*11	86190	X 60931	-0-	-25259	-0-	60639	2	292	9	Y		265	264	1			36

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	7290	X	7049	-0-	-241	-0-	800	1	5417	3	Y	756	759	1			18
							832	9									
07	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	1020	1	6391	3	Y	764	779	1			3
							840	9									
08	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	943	1	6325	3	Y	682	679	1			6
							750	9									
*09	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	984	1	6607	3	Y	685	684	1			7
							754	9									
*10	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	976	1	6496	3	Y	638	645	1			-0-
							702	9									
*11	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	997	1	6106	3	Y	636	636	1			-0-
							700	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
06	4710	X	1164	-0-	-3546	-0-	294	1	809	3	Y	55	56	1			1
							61	9									
07	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	764	1	4524	3	Y	76	77	1			-0-
							84	9									
08	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	959	1	5160	3	Y	68	67	1			1
							75	9									
*09	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	836	1	4474	3	Y	68	68	1			1
							75	9									
*10	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	963	1	4642	3	Y	63	64	1			-0-
							69	9									
*11	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	902	1	4636	3	Y	67	67	1			-0-
							74	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
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	230 150	1 9	3365	3	Y	136	137	1			3
07	3782	X	3349	-0-	-433	-0-	233 153	1 9	2963	3	Y	139	141	1			1
08	3813	X	619	-0-	-3194	-0-	34 135	1 9	450	3	Y	123	123	1			1
*09	3750	X	3324	-0-	-426	-0-	167 136	1 9	3021	3	Y	124	124	1			1
*10	3875	X	2717	-0-	-1158	-0-	58 202	1 9	2457	3	Y	184	170	1			15
11	3750	X	3141	-0-	-609	-0-	233 201	1 9	2707	3	Y	183	180	1			18

HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	369 42	1 9	2097	3	Y	38	38	1			1
07	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	395 42	1 9	2244	3	Y	38	39	1			-0-
08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	382 37	1 9	2232	3	Y	34	34	1			-0-
*09	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	380 37	1 9	2197	3	Y	34	34	1			-0-
*10	2666	N	1402	-0-	-1264	-0-	205 35	1 9	1162	3	Y	32	32	1			-0-
11	2580	N	1090	-0-	-1490	-0-	146 35	1 9	909	3	Y	32	32	1			-0-

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 189582 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 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
06	619	X	619	-0-	-0-	-0-	334 4	1 9	281	3	Y	4	4	1			-0-
07	806	N	657	-0-	-149	-0-	285 4	1 9	368	3	Y	4	4	1			-0-
08	T. A.		414	-0-	414	414	217 4	1 9	193	3	Y	4	4	1			-0-
*09	T. A.		320	-0-	320	734	73 4	1 9	243	3	Y	4	4	1			-0-
*10	T. A.		238	-0-	238	972	5 6	1 9	227	3	Y	5	5	1			-0-
11	T. A.		420	-0-	420	1392	10 20	1 9	390	3	Y	18	16	1			2

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 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
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	17	1	929	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	658	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
08	713	N	584	-0-	-129	-0-	17	1	550	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	20	1	828	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	26	1	785	3	Y	23	21	1			2
							25	9									
*11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	581	3	Y	28	27	1			3
							31	9									

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
06	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	51	1	2667	3	Y	104	105	1			2
							114	9									
07	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3668	3	117	9	Y	106	108	1			-0-
08	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	137	1	4306	3	Y	95	94	1			1
							105	9									
*09	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	237	1	1625	3	Y	95	95	1			1
							105	9									
*10	1674	X	764	-0-	-910	-0-	36	1	581	3	Y	134	124	1			11
							147	9									
*11	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	261	1	1250	3	Y	193	185	1			19
							212	9									

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
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	24	1	1248	3	Y	-0-					-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	38	1	1208	3	Y	-0-					-0-
*09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	15	1	620	3	Y	-0-					-0-
*10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	30	1	1249	3	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
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	28	1	1492	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1267	3	42	9	Y	38	39	1			-0-
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	35	1	1117	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	41	1	1734	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	54	1	1987	3	Y	43	40	1			3
							47	9									
*11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	42	1	1727	3	Y	53	51	1			5
							58	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
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. 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
06	1763	N	1763	-0-		-0-	-0-	29 160	1 9	1574	3	N	145	182	1			143
07	1767	N	1665	-0-		-102	-0-	25 138	1 9	1502	3	N	125	171	1			97
08	1829	N	1794	-0-		-35	-0-	28 149	1 9	1617	3	N	135	186	1			46
09	1770	N	1725	-0-		-45	-0-	30 156	1 9	1539	3	N	142					188
10	1674	N	1593	-0-		-81	-0-	28 143	1 9	1422	3	N	130	183	1			135
11	1740	N	1598	-0-		-142	-0-	31 167	1 9	1400	3	N	152	184	1			103

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

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
06	1890	N	1818	-0-		-72	-0-	27 301	1 9	1490	3	N	274	329	1			85
07	1953	N	1737	-0-		-216	-0-	25 260	1 9	1452	3	N	236	167	1			154
08	1938	N	1938	-0-		-0-	-0-	28 309	1 9	1601	3	N	281	335	1			100
09	1982	N	1982	-0-		-0-	-0-	32 331	1 9	1619	3	N	301	331	1			70
10	1923	N	1923	-0-		-0-	-0-	31 327	1 9	1565	3	N	297	324	1			43
11	1890	N	1874	-0-		-16	-0-	33 331	1 9	1510	3	N	301	166	1			178

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

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
06	2400	N	2238	-0-		-162	-0-	34 339	1 9	1865	3	N	308	365	1			103
07	2480	N	2325	-0-		-155	-0-	33 317	1 9	1975	3	N	288	184	1			207
08	2480	N	2478	-0-		-2	-0-	37 371	1 9	2070	3	N	337	378	1			166
09	2341	N	2341	-0-		-0-	-0-	44 328	1 9	1969	3	N	298	369	1			95
10	2406	N	2406	-0-		-0-	-0-	40 367	1 9	1999	3	N	334	369	1			60
11	2400	N	2187	-0-		-213	-0-	39 370	1 9	1778	3	N	336	185	1			211

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546

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
06	2515	N	2515	-0-		-0-	-0-	45 4	1 9	2466	3	N	4					27
07	2604	N	1603	-0-		-1001	-0-	27 8	1 9	1568	3	N	7					34
08	3100	N	3713	-0-		613	613	64 2	1 9	3647	3	N	2					36
09	3000	N	2542	-0-		-458	155	49 10	1 9	2483	3	N	9					45
10	1827	N	1672	-0-		-155	-0-	33 10	1 9	1629	3	N	9					54
*11	3056	X	3056	-0-		-0-	-0-	66	1	2990	3	N	-0-					54

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
CLEMONS, TONY W. //CONT.// 160442
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		1745	-0-	1745	2862	27	1	1527	3	N	174	162	1			80
							191	9									
07	4562	X	1700	-0-	-2862	-0-	25	1	1482	3	N	175	159	1			96
							193	9									
08	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	33	1	1849	3	N	181	160	1			117
							199	9									
09	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	37	1	1902	3	N	152	171	1			98
							167	9									
10	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	31	1	1546	3	N	199	163	1			134
							219	9									
*11	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	32	1	1462	3	N	217	330	1			21
							239	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
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-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

06	3300	X	3036	-0-	-264	-0-	3036	3			Y	-0-					25
07	3534	X	3191	-0-	-343	-0-	3184	3	7	9	Y	6					31
08	3410	X	3211	-0-	-199	-0-	3202	3	9	9	Y	8					39
09	3300	X	3134	-0-	-166	-0-	3126	3	8	9	Y	7					46
10	3379	X	3322	-0-	-57	-0-	3313	3	9	9	Y	8					54
*11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3298	3	31	9	Y	28					82

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
*11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	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

06	660	N	553	-0-	-107	-0-	544	1	9	9	N	8					178
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	886	1	2	9	N	2					180
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	706	1	3	9	N	3					183
09	540	N	366	-0-	-174	-0-	359	1	7	9	N	6					189
*10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	804	1	6	9	N	5					194
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					194

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6450 - 6590

06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	11	1	27	2	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
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
06	960	N	912	-0-	-48	-0-	259	1	653	2	N	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	233	1	995	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	246	1	908	2	N	-0-					-0-
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	198	1	908	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	152	1	967	2	N	-0-					-0-
*11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	442	1	742	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

06	1890	N	1361	-0-	-529	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1441	-0-	-264	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1367	-0-	-43	-0-	1367	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TIPCO OPERATING CO. 860800
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	510	1	2	9	N	2					116
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	1	2	9	N	2					118
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	537	1	2	9	N	2					120
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	532	1	11	9	N	10					130
*10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	544	1	8	9	N	7					137
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					137

WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2093	1	51	9	N	46	189	1			85
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2063	1	7	9	N	6					91
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2204	1	59	9	N	54					145
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2137	1	24	9	N	22					167
*10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2135	1	24	9	N	22					189
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					189

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 7505 PERF. 6590 - 6600

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 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
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	340 202	1 9	1892	3	Y	184	185	1			4
07	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	358 206	1 9	1847	3	Y	187	190	1			1
08	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	363 184	1 9	2590	3	Y	167	166	1			2
*09	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	362 184	1 9	2520	3	Y	167	167	1			2
*10	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	352 171	1 9	2430	3	Y	155	157	1			-0-
*11	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	344 171	1 9	2300	3	Y	155	155	1			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	T. A.		199	-0-	199	199	4	1	195	3	N	-0-					116
10	T. A.		134	-0-	134	333	3	1	131	3	N	-0-					116
11	T. A.		178	-0-	178	511	4	1	174	3	N	-0-					116

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CLEMONS, TONY W. //CONT.// 160442
DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	62	1	3454	3	N	12					134
							13	9									
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	59	1	3499	3	N	14					148
							15	9									
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	62	1	3489	3	N	13					161
							14	9									
09	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	66	1	3368	3	N	-0-					161
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	67	1	3408	3	N	7					168
							8	9									
*11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	71	1	3253	3	N	16	165	1			19
							18	9									

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 6 RRCID -> 273050 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 6596 - 6980

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
08	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
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-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6478 - 6484

06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	3978	2	88	9	N	80	187	1			41
07	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2418	2	15	9	N	14					55
08	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2661	2	19	9	N	17					72
09	1650	X	1	-0-	-1649	-0-	1	2			N	-0-					72
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					72
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					72

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	106	2	36	9	N	33					163
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	138	2	22	9	N	20					183
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	101	2	26	9	N	24	187	1			20
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	57	2	19	9	N	17					37
10	155	N	115	-0-	-40	-0-	73	2	42	9	N	38					75
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					75

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
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	2	2	9	N	2					92
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					92
08	527	N	307	-0-	-220	-0-	295	2	12	9	N	11					103
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	259	2	13	9	N	12					115
*10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	329	2	6	9	N	5					120
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					120

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
06	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2052	2	35	9	N	32					103
07	2139	X	2046	-0-	-93	-0-	2018	2	28	9	N	25					128
08	2046	X	1999	-0-	-47	-0-	1991	2	8	9	N	7					135
09	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1868	2	20	9	N	18	120	1			33
10	2170	X	1952	-0-	-218	-0-	1927	2	25	9	N	23					56
11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					56

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
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69	2	N	-0-					14
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	N	-0-					14
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	2	N	-0-					14
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	5	1	60	2	N	-0-					14
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	N	-0-					14
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 075903 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2190 X	485	-0-	-1705	-0-	8	1	477	3	N	-0-					90
07	2201 X	372	-0-	-1829	-0-	6	1	366	3	N	-0-					90
08	2201 X	261	-0-	-1940	-0-	5	1	256	3	N	-0-					90
09	2010 X	553	-0-	-1457	-0-	11	1	542	3	N	-0-					90
10	1302 X	442	-0-	-860	-0-	8	1	434	3	N	-0-					90
11	480 X	355	-0-	-125	-0-	7	1	348	3	N	-0-					90

DAVIS, FRANK EST. G/U/ 2 WELL #: 4 RRCID -> 267251 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 2B RRCID -> 275476 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6575

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/12/2015 - W/O TO 06-278342

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
06	3000	N	2046	-0-	-954	4622	2046	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2094	-0-	-1006	3616	2094	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2202	-0-	-898	2718	2202	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2169	-0-	-831	1887	2169	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2219	-0-	-881	1006	2219	3			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2003	-0-	-997	9	2003	3			Y	-0-					-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

06	2850	X	2553	-0-	-297	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2340	-0-	-605	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2884	-0-	-61	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2679	-0-	-111	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2538	-0-	-345	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2390	-0-	-400	-0-	2390	3			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568

06	2150	S	2150	-0-	-0-	-0-	2064	2	86	9	N	78					145
07	1921	S	1921	-0-	-0-	-0-	1914	2	7	9	N	6					151
08	2023	S	2023	-0-	-0-	-0-	1971	2	52	9	N	47	170	1			28
09	1977	S	1977	-0-	-0-	-0-	1937	2	40	9	N	36					64
10	2081	S	2081	-0-	-0-	-0-	1998	2	83	9	N	75					139
*11	1976	S	1976	-0-	-0-	-0-	1885	2	91	9	N	83	172	1			50

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

06	3660	X	3650	-0-	-10	-0-	3648	1	2	9	N	2					53
07	3596	X	3561	-0-	-35	-0-	3559	1	2	9	N	2					55
08	3720	X	3273	-0-	-447	-0-	3263	1	10	9	N	9					64
09	3660	X	956	-0-	-2704	-0-	954	1	2	9	N	2					66
10	3782	X	2987	-0-	-795	-0-	2984	1	3	9	N	3					69
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					69

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
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	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

06	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1713	1	11 9	N	10				135
07	1798 X	1710	-0-	-88	-0-	1688	1	22 9	N	20				155
08	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1803	1	2 9	N	2				157
09	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1748	1	2 9	N	2				159
10	1767 X	1754	-0-	-13	-0-	1747	1	7 9	N	6				165
11	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-				N	NO RPT				165

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

06	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1908	1	13 9	N	12				184
07	1984 X	1850	-0-	-134	-0-	1831	1	19 9	N	17	170	1		31
08	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2162	1	34 9	N	31				62
09	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2089	1	22 9	N	20				82
*10	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2110	1	51 9	N	46				128
11	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-				N	NO RPT				128

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
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	8	1	446	3	Y	-0-			-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	13	1	490	3	Y	-0-			-0-
08	434	N	269	-0-	-165	-0-	6	1	263	3	Y	-0-			-0-
*09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
*10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 4-U RRCID -> 139281 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6743 - 6758

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-			-0-
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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146165 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603

06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T.	A.	-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

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 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
06	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	26 15	1 9	1387	3	Y	14	14	1			-0-
07	1612	X	1479	-0-	-133	-0-	36 17	1 9	1426	3	Y	15	15	1			-0-
08	1643	X	1494	-0-	-149	-0-	29 14	1 9	1451	3	Y	13	13	1			-0-
*09	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	25 14	1 9	1409	3	Y	13	13	1			-0-
*10	1488	X	1438	-0-	-50	-0-	24 13	1 9	1401	3	Y	12	12	1			-0-
11	1440	X	1315	-0-	-125	-0-	24 13	1 9	1278	3	Y	12	12	1			-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

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

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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8358 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7372 - 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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
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-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7186 - 7194

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083				Y	-0-			-0-
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-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865				Y	NO RPT			-0-
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-

MCGEE WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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
POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5675	3	212	9	Y	193	193	1			5
07	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6772	3	213	9	Y	194	198	1			1
08	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7200	3	191	9	Y	174	173	1			2
*09	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	165	1	6920	3	Y	174	174	1			2
							191	9									
*10	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	186	1	6785	3	Y	53	51	1			4
							58	9									
*11	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	170	1	6778	3	Y	65	63	1			6
							72	9									

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

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

MCGEE GAS UNIT SWD WELL #: 8 RRCID -> 276912 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8035 - 8245

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

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 278607 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8005 - 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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	95	1	975	2	N	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	93	1	911	2	N	-0-					-0-
08	961	N	879	-0-	-82	-0-	81	1	798	2	N	-0-					-0-
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	92	1	920	2	N	-0-					-0-
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	119	1	1189	2	N	-0-					-0-
*11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	104	1	1032	2	N	-0-					-0-

GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 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
06	1500	N	1336	-0-	-164	-0-	104	1	1230	2	Y	2					4
							2	9									
07	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	112	1	1240	2	Y	3					7
							3	9									
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	126	1	1439	2	Y	4					11
							4	9									
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	116	1	1330	2	Y	2					13
							2	9									
10	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	104	1	1196	2	Y	4	10	1			7
							4	9									
11	1530	N	1307	-0-	-223	-0-	100	1	1196	2	Y	10					17
							11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	4560	X	4107	-0-	-453	-0-	3993	2	114	9	N	104	182	1			206
07	4433	X	4228	-0-	-205	-0-	4071	2	157	9	N	143	182	1			167
08	4495	X	4055	-0-	-440	-0-	3934	2	121	9	N	110					277
09	4350	X	3876	-0-	-474	-0-	3852	2	24	9	N	22	180	1			119
10	4495	X	3604	-0-	-891	-0-	3543	2	61	9	N	55					174
11	4110	X	2600	-0-	-1510	-0-	2437	2	163	9	N	148	187	1			135

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
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
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

06	1620	N	1563	-0-	-57	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1475	-0-	-85	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1178	-0-	-322	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2190	N	2154	-0-	-36	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2055	-0-	-146	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1992	-0-	-271	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1906	-0-	-254	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	2032	-0-	-14	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
*11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	270	1	1648	2	Y	-0-					-0-
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	252	1	1558	2	Y	-0-					-0-
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	270	1	1357	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1615	-0-	-95	-0-	270	1	1345	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1331	-0-	-436	-0-	270	1	1061	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1351	-0-	-209	-0-	270	1	1081	2	Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

06	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1964	2	1	9	N	1	1	8			28
07	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2053	2	10	9	N	9					37
08	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2013	2	6	9	N	5					42
09	1980	X	1908	-0-	-72	-0-	1900	2	8	9	N	7					49
10	2077	X	1865	-0-	-212	-0-	1858	2	7	9	N	6					55
11	2010	X	1564	-0-	-446	-0-	1556	2	8	9	N	7					62

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 237997 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6784 - 6792

06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					157
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					157
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1158	2	23	9	N	21	47	1			131
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1253	2	2	9	N	2	50	1			83
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					83
*11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					83

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

06	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
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-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 255144 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 6957 - 6965

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1320	N	1228	-0-	-92	-0-	1228	2			Y	-0-	60	1			-0-
07	1302	N	1094	-0-	-208	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	1145	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	523	-0-	-587	-0-	522	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TALCO MIDSTREAM ASSETS, LTD. 835421
JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847
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
06	2130 X	580	-0-	-1550 B	-0-	580 3		N	-0-			27
07	2201 X	465	-0-	-1736 B	-0-	465 3		N	-0-			27
08	1054 N	297	-0-	-757 B	-0-	297 3		N	-0-			27
09	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3		N	-0-			27
10	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1155 2	56 9	N	51	3 8		75
11	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-			N	NO RPT			75

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
06	2910 X	2457	-0-	-453 B	-0-	269 1 12 9	2176 3	Y	11	13 1		9
07	2790 X	1813	-0-	-977 B	-0-	1804 3	9 9	Y	8			17
08	1333 N	1114	-0-	-219 B	-0-	1113 3	1 9	Y	1			18
09	2460 N	801	-0-	-1659 B	-0-	801 3		Y	-0-			18
10	1962 N	1962	-0-	-0- B	-0-	1961 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
06	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	366	1	1104	3	Y	9					41
							10	9									
07	1085	N	928	-0-	-157 B	-0-	2	1	925	3	Y	1					42
							1	9									
08	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	676	3	6	9	Y	5					47
09	1470	N	921	-0-	-549 B	-0-	913	3	8	9	Y	7					54
10	930	N	900	-0-	-30 B	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	4230	X	3127	-0-	-1103 B	-0-	448	1	2651	3	Y	25	69	1			48
							28	9									
07	3937	X	2718	-0-	-1219 B	-0-	4	1	2704	3	Y	9					57
							10	9									
08	3441	X	3149	-0-	-292 B	-0-	3124	3	25	9	Y	23					80
09	3150	X	2830	-0-	-320 B	-0-	2819	3	11	9	Y	10					90
10	3224	X	2627	-0-	-597 B	-0-	2624	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	205	1	1216	3	Y	18	25	1			19
							20	9									
07	1550	N	842	-0-	-708 B	-0-	1	1	839	3	Y	2					21
							2	9									
08	1550	X	1118	-0-	-432 B	-0-	1110	3	8	9	Y	7					28
09	1500	X	1022	-0-	-478 B	-0-	1020	3	2	9	Y	2					30
10	1488	X	999	-0-	-489 B	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
11	1440	X	NO RPT	-0-	-1440 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1170	N	535	-0-	-635 B	-0-	75	1	446	3	Y	13	21	1			13
							14	9									
07	1271	N	812	-0-	-459 B	-0-	1	1	811	3	Y	-0-					13
08	713	N	220	-0-	-493 B	-0-	213	3	7	9	Y	6					19
09	540	N	105	-0-	-435 B	-0-	105	3			Y	-0-					19
10	806	N	547	-0-	-259 B	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	263	1	793	3	Y	4					36
							4	9									
07	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	2	1	979	3	Y	-0-					36
08	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3			Y	-0-					36
09	1050	N	644	-0-	-406 B	-0-	644	3			Y	-0-					36
10	992	N	564	-0-	-428 B	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
06	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	121	1	980	3	Y	18	21	1			14
							20	9									
07	2413	N	2413	-0-	-0- B	-0-	2410	3	3	9	Y	3					17
08	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	2215	3	2	9	Y	2					19
09	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	1860	3	1	9	Y	1					20
10	1271	N	901	-0-	-370 B	-0-	899	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	129	1	1049	3	Y	34	29	1			21
							37	9									
07	961	N	409	-0-	-552 B	-0-	407	3	2	9	Y	2					23
08	434	N	356	-0-	-78 B	-0-	356	3			Y	-0-					23
09	1200	N	275	-0-	-925 B	-0-	274	3	1	9	Y	1					24
10	403	N	284	-0-	-119 B	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 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
06	2499	N	2499	-0-	-0- B	-0-	359	1	2126	3	Y	13	21	1			15
							14	9									
07	2108	N	1362	-0-	-746 B	-0-	2	1	1358	3	Y	2					17
							2	9									
08	1767	N	747	-0-	-1020 B	-0-	740	3	7	9	Y	6					23
09	2130	N	728	-0-	-1402 B	-0-	727	3	1	9	Y	1					24
10	1364	N	619	-0-	-745 B	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HATLEY WELL #: 7 RRCID -> 242140 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 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
06	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	120	1	361	3	Y	6					14
							7	9									
07	310	N	119	-0-	-191 B	-0-	119	3			Y	-0-					14
08	1054	X	144	-0-	-910 B	-0-	144	3			Y	-0-					14
09	1020	X	76	-0-	-944 B	-0-	76	3			Y	-0-					14
10	1054	X	73	-0-	-981 B	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
11	480	X	NO RPT	-0-	-480 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	233	1	1885	3	Y	27	17	1			10
							30	9									
07	496	N	400	-0-	-96 B	-0-	399	3	1	9	Y	1					11
08	310	N	278	-0-	-32 B	-0-	278	3			Y	-0-					11
09	1110	N	56	-0-	-1054 B	-0-	56	3			Y	-0-					11
10	403	N	33	-0-	-370 B	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

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
06	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	142	1	430	3	Y	1					1
							1	9									
07	1085	N	499	-0-	-586 B	-0-	1	1	498	3	Y	-0-					1
08	1085	X	443	-0-	-642 B	-0-	443	3			Y	-0-					1
09	1050	X	500	-0-	-550 B	-0-	500	3			Y	-0-					1
10	589	X	525	-0-	-64 B	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
11	570	X	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 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
06	1710	N	550	-0-	-1160 B	-0-	136	1	411	3	Y	3					9
							3	9									
07	1178	N	418	-0-	-760 B	-0-	1	1	417	3	Y	-0-					9
08	1767	X	366	-0-	-1401 B	-0-	366	3			Y	-0-					9
09	1140	X	186	-0-	-954 B	-0-	186	3			Y	-0-					9
10	558	X	412	-0-	-146 B	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
11	540	X	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	398	1	1204	3	Y	5					15
							6	9									
07	930	N	151	-0-	-779 B	-0-	151	3			Y	-0-					15
08	186	N	12	-0-	-174 B	-0-	12	3			Y	-0-					15
09	1620	N	108	-0-	-1512 B	-0-	108	3			Y	-0-					15
10	155	N	12	-0-	-143 B	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	13	N	NO RPT	-0-	-13 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	179	1	540	3	Y	4					12
							4	9									
07	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	3	1	1028	3	Y	1					13
							1	9									
08	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			Y	-0-					13
09	720	N	581	-0-	-139 B	-0-	579	3	2	9	Y	2					15
10	1023	N	492	-0-	-531 B	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1528	X	1528	-0-	-0- B	-0-	375	1	1130	3	Y	21					51
							23	9									
07	1302	X	591	-0-	-711 B	-0-	2	1	588	3	Y	1					52
							1	9									
08	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			Y	-0-					52
09	1530	N	428	-0-	-1102 B	-0-	428	3			Y	-0-					52
10	589	N	353	-0-	-236 B	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
06	2310	N	1424	-0-	-886 B	-0-	155	1	1257	3	Y	11	14	1			6
							12	9									
07	2201	N	530	-0-	-1671 B	-0-	529	3	1	9	Y	1					7
08	589	N	332	-0-	-257 B	-0-	330	3	2	9	Y	2					9
09	1410	N	377	-0-	-1033 B	-0-	377	3			Y	-0-					9
10	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1201	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	357	-0-	-423 B	-0-	38	1	311	3	Y	7	12	1			7
							8	9									
07	651	N	87	-0-	-564 B	-0-	87	3			Y	-0-					7
08	2697	X	129	-0-	-2568 B	-0-	129	3			Y	-0-					7
09	2610	X	121	-0-	-2489 B	-0-	119	3	2	9	Y	2					9
10	2697	X	140	-0-	-2557 B	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
11	360	X	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	3710	-0-	-1150 B	-0-	406	1	3282	3	Y	20	17	1			12
							22	9									
07	4216	X	3469	-0-	-747 B	-0-	3434	3	35	9	Y	32					44
08	4092	X	3372	-0-	-720 B	-0-	3339	3	33	9	Y	30					74
09	3870	X	3209	-0-	-661 B	-0-	3165	3	44	9	Y	40					114
10	3844	X	3597	-0-	-247 B	-0-	3594	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	766	X	766	-0-	-0- B	-0-	83	1	668	3	Y	14	10	1			7
							15	9									
07	682	X	143	-0-	-539 B	-0-	143	3			Y	-0-					7
08	248	N	212	-0-	-36 B	-0-	212	3			Y	-0-					7
09	780	N	273	-0-	-507 B	-0-	273	3			Y	-0-					7
10	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	189	1	667	2	N	7					142
							8	9									
07	651	N	555	-0-	-96 B	-0-	137	1	409	2	N	8	1	8			149
							9	9									
08	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	119	1	613	2	N	7	1	8			155
							8	9									
09	870	N	581	-0-	-289 B	-0-	93	1	477	2	N	10	1	8			164
							11	9									
10	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	116	1	473	2	N	5					169
							6	9									
11	720	N	711	-0-	-9 B	-0-	136	1	564	2	N	10					179
							11	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100000 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10135 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	1413					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	1413					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	1413					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	1413					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	1413					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	629	2	9	9	N	8					28
07	837	N	680	-0-	-157 B	-0-	671	2	9	9	N	8	1	8			35
08	744	N	370	-0-	-374 B	-0-	370	2			N	-0-					35
09	630	N	525	-0-	-105 B	-0-	519	2	6	9	N	5					40
10	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	733	2	10	9	N	9	2	8			47
*11	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-					47

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 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
06	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	816	2	1	9	N	1	1	8			35
07	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	717	2	3	9	N	3	3	8			35
08	837	N	291	-0-	-546 B	-0-	290	2	1	9	N	1	1	8			35
09	810	N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-					35
10	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					35
11	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					35

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
06	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	264	1	930	2	N	6	1	8			32
							7	9									
07	1333	N	1233	-0-	-100 B	-0-	308	1	918	2	N	6	3	8			35
							7	9									
08	1333	N	939	-0-	-394 B	-0-	152	1	786	2	N	1	1	8			35
							1	9									
09	1200	N	1186	-0-	-14 B	-0-	187	1	965	2	N	31	1	8			65
							34	9									
10	1240	N	1123	-0-	-117 B	-0-	220	1	902	2	N	1	1	8			65
							1	9									
*11	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	228	1	943	2	N	-0-					65

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
06	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	23	1	81	2	N	-0-					67
07	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	31	1	94	2	N	-0-					67
08	124	N	56	-0-	-68 B	-0-	9	1	47	2	N	-0-					67
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					67
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					67
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					67

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-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

06	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					112
07	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	188	2	4	9	N	4					116
08	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					116
09	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	178	2	4	9	N	4					120
*10	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	329	2	3	9	N	3					123
11	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					123

O'BENCO, INC. 617512
HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 8874

06	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-					80
07	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					80
08	620	N	303	-0-	-317 B	-0-	302	2	1	9	N	1	1	8			80
09	600	N	62	-0-	-538 B	-0-	62	2			N	-0-					80
10	279	N	23	-0-	-256 B	-0-	23	2			N	-0-					80
*11	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					80

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

06	7020	X	6528	-0-	-492 B	-0-	6487	2	41	9	N	37	6	8			118
07	6231	X	3866	-0-	-2365 B	-0-	3825	2	41	9	N	37	3	8			152
08	5518	X	3572	-0-	-1946 B	-0-	3546	2	26	9	N	24	8	8			168
09	6540	X	3467	-0-	-3073 B	-0-	3441	2	26	9	N	24	4	8			188
10	6758	X	3742	-0-	-3016 B	-0-	3711	2	31	9	N	28	166	1	8	8	42
11	6540	X	4084	-0-	-2456 B	-0-	4073	2	11	9	N	10	4	8			48

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 100 RRCID -> 101589 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 10148

06	1500	N	1453	-0-	-47 B	-0-	319	1	1133	2	N	1	1	8			87
							1	9									
07	1519	N	1455	-0-	-64 B	-0-	341	1	1114	2	N	-0-					87
08	1519	N	1389	-0-	-130 B	-0-	341	1	1046	2	N	2					89
							2	9									
09	1440	N	1325	-0-	-115 B	-0-	330	1	995	2	N	-0-					89
10	1457	N	1354	-0-	-103 B	-0-	319	1	1035	2	N	-0-					89
11	1350	N	1337	-0-	-13 B	-0-	330	1	1007	2	N	-0-					89

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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-

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
06	2610	N	2465	-0-	-145	B	-0-	2411	2	54	9	N	49					75
07	2573	N	2455	-0-	-118	B	-0-	2455	2			N	-0-					75
08	2542	N	2470	-0-	-72	B	-0-	2470	2			N	-0-					75
09	2460	N	2453	-0-	-7	B	-0-	2401	2	52	9	N	47					122
10	2449	N	2449	-0-	-0-	B	-0-	2449	2			N	-0-					122
11	2400	N	2297	-0-	-103	B	-0-	2297	2			N	-0-					122

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 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
06	2790	X	2603	-0-	-187	B	-0-	2544	2	59	9	N	54					100
07	2883	X	2603	-0-	-280	B	-0-	2603	2			N	-0-					100
08	2551	X	2551	-0-	-0-	B	-0-	2551	2			N	-0-					100
09	2256	N	2256	-0-	-0-	B	-0-	2197	2	59	9	N	54					154
10	2449	N	2330	-0-	-119	B	-0-	2330	2			N	-0-					154
11	2370	N	2186	-0-	-184	B	-0-	2186	2			N	-0-					154

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 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
06	2073	X	2073	-0-	-0-	B	-0-	2014	2	59	9	N	54					82
07	1880	X	1880	-0-	-0-	B	-0-	1880	2			N	-0-					82
08	1810	X	1810	-0-	-0-	B	-0-	1810	2			N	-0-					82
09	1599	X	1599	-0-	-0-	B	-0-	1599	2			N	-0-					82
10	1581	X	1226	-0-	-355	B	-0-	1226	2			N	-0-					82
11	1530	N	1149	-0-	-381	B	-0-	1149	2			N	-0-					82

YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 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
06	2790	X	2177	-0-	-613	B	-0-	2177	2			N	-0-					172
07	2697	X	2215	-0-	-482	B	-0-	2215	2			N	-0-					172
08	2635	X	2178	-0-	-457	B	-0-	2178	2			N	-0-					172
09	2490	X	2206	-0-	-284	B	-0-	2206	2			N	-0-					172
10	2418	X	2042	-0-	-376	B	-0-	2042	2			N	-0-					172
11	2190	X	1951	-0-	-239	B	-0-	1951	2			N	-0-					172

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 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
06	1605	N	1605	-0-	-0-	B	-0-	1605	2			N	-0-					166
07	1736	N	1587	-0-	-149	B	-0-	1587	2			N	-0-					166
08	1643	N	1566	-0-	-77	B	-0-	1566	2			N	-0-					166
09	1620	N	1432	-0-	-188	B	-0-	1432	2			N	-0-					166
10	1581	N	1228	-0-	-353	B	-0-	1228	2			N	-0-					166
11	1530	N	1135	-0-	-395	B	-0-	1135	2			N	-0-					166

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	9	1	505	2	N	6	6	0			-0-
								7	9									
07	217	N	127	-0-	-90	B	-0-	9	1	111	2	N	6	6	0			-0-
								7	9									
08	1513	N	1513	-0-	-0-	B	-0-	9	1	1498	2	N	5	5	1			-0-
								6	9									
09	1431	N	1431	-0-	-0-	B	-0-	33	1	1392	2	N	5	5	1			-0-
								6	9									
10	1038	N	1038	-0-	-0-	B	-0-	35	1	995	2	N	7	7	1			-0-
								8	9									
11	1470	N	815	-0-	-655	B	-0-	20	1	785	2	N	9	9	1			-0-
								10	9									

RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 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
06	1140	N	887	-0-	-253	B	-0-	887	2			N	-0-					80
07	1302	N	841	-0-	-461	B	-0-	841	2			N	-0-					80
08	589	N	34	-0-	-555	B	-0-	34	2			N	-0-					80
09	900	N	323	-0-	-577	B	-0-	323	2			N	-0-					80
10	837	N	86	-0-	-751	B	-0-	86	2			N	-0-					80
*11	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	823	2	30	9	N	27					107

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
06	5040	X	2718	-0-	-2322	B	-0-	50	1	2639	2	N	26	26	0			-0-
								29	9									
07	5208	X	2269	-0-	-2939	B	-0-	17	1	2222	2	N	27	27	0			-0-
								30	9									
08	5487	X	2238	-0-	-3249	B	-0-	76	1	2136	2	N	24	24	1			-0-
								26	9									
09	2880	X	2541	-0-	-339	B	-0-	56	1	2459	2	N	24	24	1			-0-
								26	9									
10	2976	X	1842	-0-	-1134	B	-0-	60	1	1746	2	N	33	33	1			-0-
								36	9									
11	2730	X	1869	-0-	-861	B	-0-	44	1	1779	2	N	42	42	1			-0-
								46	9									

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
06	930	N	634	-0-	-296	B	-0-	103	1	527	2	N	4	4	0			-0-
								4	9									
07	961	N	721	-0-	-240	B	-0-	11	1	704	2	N	5	5	0			-0-
								6	9									
08	1075	N	1075	-0-	-0-	B	-0-	121	1	950	2	N	4	4	1			-0-
								4	9									
09	630	N	345	-0-	-285	B	-0-	108	1	233	2	N	4	4	1			-0-
								4	9									
10	713	N	140	-0-	-573	B	-0-	110	1	23	2	N	6	6	1			-0-
								7	9									
11	1050	N	47	-0-	-1003	B	-0-	1	1	38	2	N	7	7	1			-0-
								8	9									

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 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
06	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					30
07	186	N	119	-0-	-67	B	-0-	119	2			N	-0-					30
08	155	N	147	-0-	-8	B	-0-	147	2			N	-0-					30
09	180	N	109	-0-	-71	B	-0-	109	2			N	-0-					30
10	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					30
11	150	N	89	-0-	-61	B	-0-	89	2			N	-0-					30

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
06	1560	N	1529	-0-	-31 B	-0-	1529	2			N	-0-					23
07	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	1546	2	40	9	N	36					59
08	1581	N	1487	-0-	-94 B	-0-	1487	2			N	-0-					59
09	1530	N	1430	-0-	-100 B	-0-	1430	2			N	-0-					59
10	1581	N	1360	-0-	-221 B	-0-	1360	2			N	-0-					59
11	1440	N	1250	-0-	-190 B	-0-	1250	2			N	-0-					59

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
06	1320	N	989	-0-	-331 B	-0-	988	2	1	9	N	1	1	8			100
07	1333	N	965	-0-	-368 B	-0-	965	2			N	-0-					100
08	1116	N	1004	-0-	-112 B	-0-	1004	2			N	-0-					100
09	990	N	886	-0-	-104 B	-0-	886	2			N	-0-					100
10	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			N	-0-					100
11	960	N	921	-0-	-39 B	-0-	921	2			N	-0-					100

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
06	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1250	2	1	9	N	1	1	8			47
07	1581	N	1259	-0-	-322 B	-0-	1256	2	3	9	N	3					50
08	1302	N	1160	-0-	-142 B	-0-	1154	2	6	9	N	5					55
09	1260	N	1117	-0-	-143 B	-0-	1115	2	2	9	N	2					57
10	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	2			N	-0-					57
*11	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	2			N	-0-					57

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
06	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	2			N	-0-					45
07	1240	N	978	-0-	-262 B	-0-	956	2	22	9	N	20					65
08	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	2			N	-0-					65
09	990	N	836	-0-	-154 B	-0-	836	2			N	-0-					65
10	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	2			N	-0-					65
*11	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	2			N	-0-					65

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 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
06	3000	X	2788	-0-	-212 B	-0-	198	1	2532	2	N	53					85
							58	9									
07	2973	X	2973	-0-	-0- B	-0-	225	1	2748	2	N	-0-					85
08	2697	X	1975	-0-	-722 B	-0-	180	1	1793	2	N	2					87
							2	9									
09	2790	X	2564	-0-	-226 B	-0-	270	1	2294	2	N	-0-					87
10	2976	X	2728	-0-	-248 B	-0-	2728	2			N	-0-					87
11	2880	X	2550	-0-	-330 B	-0-	2550	2			N	-0-					87

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
06	9420	X	8984	-0-	-436 B	-0-	8982	2	2	9	N	2	2	8			27
07	9734	X	9119	-0-	-615 B	-0-	9119	2			N	-0-					27
08	9734	X	8993	-0-	-741 B	-0-	8993	2			N	-0-					27
09	9270	X	8874	-0-	-396 B	-0-	8786	2	88	9	N	80	80	1			27
10	9579	X	9038	-0-	-541 B	-0-	9038	2			N	-0-					27
11	8970	X	8538	-0-	-432 B	-0-	8538	2			N	-0-					27

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1161	2	24	9	N	22	188	1			82
07	1240	N	1197	-0-	-43 B	-0-	1183	2	14	9	N	13					95
08	1271	N	1200	-0-	-71 B	-0-	1187	2	13	9	N	12					107
09	1200	N	1124	-0-	-76 B	-0-	1118	2	6	9	N	5					112
10	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	1					113
11	1170	N	1123	-0-	-47 B	-0-	1115	2	8	9	N	7					120

WAGNER OIL COMPANY 891175
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 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
06	930	N	910	-0-	-20 B	-0-	296	1	614	2	N	-0-					65
07	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	305	1	601	2	N	30					95
							33	9									
08	930	N	900	-0-	-30 B	-0-	297	1	600	2	N	3	31	1			67
							3	9									
09	900	N	856	-0-	-44 B	-0-	297	1	559	2	N	-0-					67
10	930	N	922	-0-	-8 B	-0-	307	1	602	2	N	12					79
							13	9									
*11	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	361	1	680	2	N	-0-					79

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 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
06	300	N	290	-0-	-10 B	-0-	94	1	196	2	N	-0-					152
07	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	98	1	194	2	N	-0-					152
08	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	106	1	215	2	N	9	149	1			12
							10	9									
09	300	N	267	-0-	-33 B	-0-	93	1	174	2	N	-0-					12
10	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	96	1	188	2	N	-0-					12
11	330	N	84	-0-	-246 B	-0-	29	1	55	2	N	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	260	-0-	-250	-0-	260	3			N	-0-					247
07	651	N	99	-0-	-552	-0-	96	3	3	9	N	3	49	1			201
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					201
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	315	3	12	9	N	11					212
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	445	3	3	9	N	3					215
11	480	N	419	-0-	-61	-0-	387	3	32	9	N	29					244

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
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					134
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	291	3	15	9	N	14	101	1			47
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	110	3	33	9	N	30					77
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	293	3	19	9	N	17					94
10	310	N	162	-0-	-148	-0-	142	3	20	9	N	18					112
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					112

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		7364	-0-	7364	7378	145	1	7219	3	Y	-0-					-0-
07	13909		6555	-0-	-7354	24	136	1	6409	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	345	R	321	-0-	-24	-0-	10	1	302	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*09	6900		84	-0-	-6816	-0-	2	1	73	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	7130	#	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-					-0-
11	7350	#	-0-	-0-	-7350	-0-					Y	-0-					-0-

NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YANTIS (HEARD ZONE) 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5807		5807	-0-	-0-	-0-	5732	2	75	9	N	68					144
07	5503		5503	-0-	-0-	-0-	5434	2	69	9	N	63	178	1			29
08	4268		4268	-0-	-0-	-0-	4221	2	47	9	N	43					72
09	1680		813	-0-	-867 B	-867	796	2	17	9	N	15					87
10	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4845	2	81	9	N	74					161
*11	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4539	2	83	9	N	75	180	1			56

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	392	2	109	9	N	99	176	1	1	8	85
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	589	2	164	9	N	149	172	1	1	8	61
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	688	2	122	9	N	111	1	8			171
09	510	N	418	-0-	-92 B	-0-	389	2	29	9	N	26					197
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1070	2	109	9	N	99	177	1			119
*11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1112	2	112	9	N	102					221

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

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
08	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	1586	-0-	-1114	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2612	-0-	-88	-0-	2612	2			N	-0-					-0-

YANTIS (SMACKOVER) //CONT.// 99254 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18030	X	17186	-0-	-844	-0-	17186	2			N	-0-					-0-
07	18631	X	18033	-0-	-598	-0-	18033	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	15753	-0-	-2103	-0-	15753	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	7654	-0-	-9626	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
10	21058	X	21058	-0-	-0-	-0-	21058	2			N	-0-					-0-
*11	18265	X	18265	-0-	-0-	-0-	18265	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17940	X	16617	-0-	-1323	-0-	16617	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	17121	-0-	-859	-0-	17121	2			N	-0-					-0-
08	18042	X	13368	-0-	-4674	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	-0-	-0-	-17460	-0-					N	-0-					-0-
10	18042	X	14663	-0-	-3379	-0-	14663	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	13616	-0-	-3004	-0-	13616	2			N	-0-					-0-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12840		12485	-0-	-355	-0-	12485	2			N	-0-					-0-
07	13528		13528	-0-	-0-	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
08	13392	#	11111	-0-	-2281	-0-	11111	2			N	-0-					-0-
09	12960	#	2686	-0-	-10274	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
10	13516	#	10959	-0-	-2557	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
11	13080	#	12955	-0-	-125	-0-	12955	2			N	-0-					-0-